
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							
APACHE CORPORATION		027200													
VANDY 82		WELL #: 1		RRCID -> 253237		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3563 - 3995					
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
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ATERRA EXPLORATION, LLC		036043		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
WHITWORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 273598		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 5940		PERF. N/A					
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEESON ENERGY, INC.		061799		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
REDD STATE		WELL #: 1		RRCID -> 232716		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15886		PERF. 14434 - 15148					
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
STS C		WELL #: 1P		RRCID -> 272110		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 11565		PERF. 11115 - 11228					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CASHFLOW EXPLORATION, INC.		139559		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
RAMSEY		WELL #: 2		RRCID -> 140604		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 1518		PERF. N/A					
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHARIS ENERGY, INC.		146369		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 251750		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 4655		PERF. N/A					
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
MSP				WELL #: 107	RRCID -> 261933	COMPL. DATE 12/13/2010	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP				WELL #: 102	RRCID -> 261934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP				WELL #: 108	RRCID -> 261935	COMPL. DATE 12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP				WELL #: 109	RRCID -> 261936	COMPL. DATE 12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP				WELL #: 101	RRCID -> 261940	COMPL. DATE 12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP				WELL #: 103	RRCID -> 261941	COMPL. DATE 12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP				WELL #: 106	RRCID -> 261942	COMPL. DATE 12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		110	RRCID ->	261989	COMPL. DATE	12/27/2010	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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		105	RRCID ->	261998	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		104	RRCID ->	263173	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		111	RRCID ->	264193	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		112	RRCID ->	264194	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		113	RRCID ->	264195	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		114	RRCID ->	264196	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		115	RRCID ->	264197	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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		116	RRCID ->	264198	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		117	RRCID ->	264199	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		118	RRCID ->	264200	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		119	RRCID ->	264201	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		120	RRCID ->	264202	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		121	RRCID ->	264204	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		122	RRCID ->	264205	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		123	RRCID ->	264206	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		124	RRCID ->	264207	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		125	RRCID ->	264208	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		126	RRCID ->	264209	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		127	RRCID ->	264210	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		128	RRCID ->	264230	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MSP		WELL #:		129	RRCID ->	264231	COMPL. DATE	12/27/2010	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	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		130	RRCID ->	264232	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		131	RRCID ->	264233	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		132	RRCID ->	264234	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		133	RRCID ->	264235	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		134	RRCID ->	264236	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		135	RRCID ->	264237	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		136	RRCID ->	264238	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		137	RRCID ->	264239	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		138	RRCID ->	264240	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		139	RRCID ->	264241	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		140	RRCID ->	264242	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		141	RRCID ->	264243	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		142	RRCID ->	264244	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		143	RRCID ->	264245	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		144	RRCID ->	264247	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		145	RRCID ->	264248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		146	RRCID ->	264249	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		147	RRCID ->	264565	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		148	RRCID ->	264567	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		149	RRCID ->	264568	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		150	RRCID ->	264569	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		151	RRCID ->	264575	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		152	RRCID ->	264577	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		153	RRCID ->	264578	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		154	RRCID ->	264579	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		155	RRCID ->	264580	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		156	RRCID ->	264581	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		157	RRCID ->	264582	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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		158	RRCID ->	264583	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		159	RRCID ->	264584	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		160	RRCID ->	264585	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		161	RRCID ->	264586	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		162	RRCID ->	264587	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		163	RRCID ->	264589	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		164	RRCID ->	264610	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		165	RRCID ->	264611	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		166	RRCID ->	264612	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		167	RRCID ->	264613	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		168	RRCID ->	264614	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		169	RRCID ->	264615	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		170	RRCID ->	264616	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		171	RRCID ->	264617	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	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	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	OBSERVE	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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MSP		WELL #:		172	RRCID ->	264618	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	OBSERVE	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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MSP		WELL #:		173	RRCID ->	264620	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	OBSERVE	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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MSP		WELL #:		174	RRCID ->	264621	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	OBSERVE	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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MSP		WELL #:		175	RRCID ->	264622	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	OBSERVE	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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MSP		WELL #:		176	RRCID ->	264623	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	OBSERVE	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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MSP		WELL #:		177	RRCID ->	264624	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	OBSERVE	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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		178	RRCID ->	264625	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

MSP		WELL #:		179	RRCID ->	264626	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

MSP		WELL #:		180	RRCID ->	264627	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

MSP		WELL #:		181	RRCID ->	264628	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

MSP		WELL #:		182	RRCID ->	264629	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

MSP		WELL #:		183	RRCID ->	264630	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

MSP		WELL #:		184	RRCID ->	264631	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		186	RRCID ->	264634	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		187	RRCID ->	264635	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		188	RRCID ->	264637	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		189	RRCID ->	264638	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		190	RRCID ->	264639	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		191	RRCID ->	264640	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		192	RRCID ->	264656	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		193	RRCID ->	264657	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		194	RRCID ->	264659	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		195	RRCID ->	264660	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		196	RRCID ->	264661	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		197	RRCID ->	264662	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		198	RRCID ->	264663	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MSP		WELL #:		199	RRCID ->	264664	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		200	RRCID ->	264665	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		201	RRCID ->	264666	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		202	RRCID ->	264667	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		203	RRCID ->	264668	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		204	RRCID ->	264669	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		205	RRCID ->	264670	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		206	RRCID ->	264671	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		207	RRCID ->	264672	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		208	RRCID ->	264673	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		209	RRCID ->	264675	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		210	RRCID ->	264676	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		213	RRCID ->	265149	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		214	RRCID ->	265211	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MSP		WELL #:		215	RRCID ->	265215	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	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	* AMT	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MSP		WELL #:		216	RRCID ->	265216	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MSP		WELL #:		217	RRCID ->	265217	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MSP		WELL #:		218	RRCID ->	265218	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MSP		WELL #:		219	RRCID ->	265230	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MSP		WELL #:		220	RRCID ->	265259	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MSP		WELL #:		221	RRCID ->	265260	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WILDCAT	//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.	//CONT.//		147699									
MSP	WELL #:		222	RRCID ->	265261	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MSP												
WELL #:		223		RRCID ->	265262	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MSP												
WELL #:		224		RRCID ->	265265	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MSP												
WELL #:		211		RRCID ->	266837	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	OBSERVE	-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-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY												
CROMWELL		WELL #:		148108		RRCID ->	263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9796 - 14557
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-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CINCO NATURAL RESOURCES CORP.												
RUCKMAN		WELL #:		153474		RRCID ->	252860	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	16393	PERF. 13990 - 14070
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-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILDLCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EDWARDS							
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC		172246		WELL #:	1	RRCID ->	172124	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	12730	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	EOM BALANCE
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

D. O. G. OPERATING, LLC		196844		WELL #:	1	RRCID ->	243070	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	14502	PERF.	13652 - 13682	
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL TORO RESOURCES LLC		250718		WELL #:	1666	RRCID ->	211610	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	6184	PERF.	N/A	
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC		273933		WELL #:	8025	RRCID ->	226651	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4333 - 4716	
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)		412178		WELL #:	8034	RRCID ->	233663	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A	
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:	7	RRCID ->	211602	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	14469	PERF.	12776 - 12788	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12718					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978												
HUNTER CREDIT TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 275876	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7808	- 7814							
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
08	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1202				WELL #: 29H	RRCID -> 279475	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL DEPTH 9571	PERF. 9531	- 13970							
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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAVERICK ENERGY, INC.				534184												
STONE 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 137944	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH 1540	PERF. N/A								
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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							
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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

RIO-TEX, INC.				712930												
BUFFALO				WELL #: 1121	RRCID -> 205637	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL DEPTH 11220	PERF. N/A								
08	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SCULLY EXPLORATION LLC				760540												
VELESKY				WELL #: 2	RRCID -> 256044	COMPL. DATE 10/23/2009	TOTAL DEPTH 1144	PERF. N/A								
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES						
SEA EAGLE FORD, LLC				760785									
WASHBURN RANCH				WELL #:	02WS	RRCID ->	285635	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SN EF MAVERICK, LLC				797102									
SAN PEDRO RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	229750	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	6220 - 6260
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-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	32H	RRCID ->	264125	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	13857 - 13860
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-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	21H	RRCID ->	266690	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	13758 - 13820
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-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DIAMOND H STATE				WELL #:	9H	RRCID ->	271554	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8131 - 8256
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-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SN OPERATING, LLC				797110									
PILONCILLO				WELL #:	A 6V	RRCID ->	272796	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	N/A
08		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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
UHC PETROLEUM CORPORATION				875653										
WARDLAW				WELL #: 801	RRCID -> 234000	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9971	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261				CNTY: MCMULLEN						
WALLACE, J. C.				WELL #: 9	RRCID -> 248995	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	6979	PERF.	N/A			
08	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: MCMULLEN						
J. HENDERSON ET AL GU #1				WELL #: 3	RRCID -> 174590	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	N/A			
08	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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				
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	128	1	472	2	Y	11	9	1	9
							12	9							
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	157	1	532	2	Y	4	7	1	6
							4	9							
10	651	N	538	-0-	-113	-0-	118	1	414	2	Y	5	5	1	6
							6	9							
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	156	1	540	2	Y	44	22	1	28
							48	9							
12	713	N	626	-0-	-87	-0-	146	1	471	2	Y	8	15	1	21
							9	9							
*01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	197	1	626	2	Y	25	25	1	21
							28	9							

BRACKEN RANCH				WELL #: 43R	RRCID -> 147124	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9417 - 9465				
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	839	1	3089	2	Y	140	45	1	152
							154	9							
09	3150	X	2448	-0-	-702	-0-	525	1	1784	2	Y	126	226	1	52
							139	9							
10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	948	1	3315	2	Y	151	149	1	54
							166	9							
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	856	1	2961	2	Y	127	95	1	86
							140	9							
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	1002	1	3227	2	Y	142	187	1	41
							156	9							
*01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	801	1	2552	2	Y	143	141	1	43
							157	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BRACKEN RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	157316	COMPL. DATE	11/21/1992	TOTAL DEPTH	9549	PERF.	9354 -	9384
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	53	1	194	2	Y	2	1 1	2
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	28	1	95	2	Y	5	5 1	2
10	248 N	60	-0-	-188	-0-	13	1	47	2	Y	-0-		2
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		2
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		2
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		2

BRACKEN RANCH		WELL #:		55	RRCID ->	157317	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9256 -	9290
08	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	281	1	1035	2	Y	38	18 1	38
09	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	339	1	1152	2	Y	45	58 1	25
10	1581 X	1115	-0-	-466	-0-	237	1	828	2	Y	45	45 1	25
11	1530 X	725	-0-	-805	-0-	147	1	510	2	Y	62	37 1	50
12	1581 X	688	-0-	-893	-0-	152	1	489	2	Y	43	39 1	54
01	1116 N	906	-0-	-210	-0-	200	1	638	2	Y	62	45 1	71

BRACKEN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	157318	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9208 -	9242
08	558 N	289	-0-	-269	-0-	62	1	227	2	Y	-0-		5
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	69	1	234	2	Y	2	5 1	2
10	310 N	157	-0-	-153	-0-	35	1	122	2	Y	-0-		2
11	270 N	168	-0-	-102	-0-	33	1	114	2	Y	19	9 1	12
12	310 N	131	-0-	-179	-0-	30	1	97	2	Y	4	7 1	9
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	37	1	118	2	Y	6	6 1	9

BRACKEN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	158147	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9344 -	9383
08	868 X	524	-0-	-344	-0-	111	1	409	2	Y	4	6 1	6
09	813 X	813	-0-	-0-	-0-	182	1	619	2	Y	11	9 1	8
10	837 X	541	-0-	-296	-0-	118	1	414	2	Y	8	7 1	9
11	924 X	924	-0-	-0-	-0-	194	1	672	2	Y	53	27 1	35
12	861 X	861	-0-	-0-	-0-	200	1	646	2	Y	14	20 1	29
*01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	247	1	786	2	Y	28	31 1	26

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	* * 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		626 N	626	-0-	-0-	131 1	482 2		Y	12	5 1		12
						13 9							
09		623 N	623	-0-	-0-	139 1	472 2		Y	11	16 1		7
						12 9							
10		622 N	622	-0-	-0-	133 1	464 2		Y	23	20 1		10
						25 9							
11		600 N	419	-0-	-181	84 1	292 2		Y	39	21 1		28
						43 9							
12		651 N	381	-0-	-270	84 1	271 2		Y	24	22 1		30
						26 9							
01		620 N	394	-0-	-226	89 1	282 2		Y	21	20 1		31
						23 9							

BPX OPERATING COMPANY		085408		WELL #:		2H	RRCID ->	271427	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11715 -	14194
08	3534 X	3114	-0-	-420	-0-	3052 3	62 9	N	56	190 1				128	
09	3420 X	2962	-0-	-458	-0-	2885 3	77 9	N	70					198	
10	3131 X	2600	-0-	-531	-0-	2567 3	33 9	N	30	186 1				42	
11	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3339 3	101 9	N	92					134	
*12	3100 X	2851	-0-	-249	-0-	2618 3	233 9	N	212	173 1				173	
01	3100 X	2378	-0-	-722	-0-	2350 3	28 9	N	25					198	

RYAN 1795 O		WELL #:		18H	RRCID ->	272497	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	11491	PERF.	11680 -	14972
08	5549 X	3440	-0-	-2109	-0-	79 1	3222 3	N	66	9 0	59 1		190
						66 4	73 9						
09	5370 X	2598	-0-	-2772	-0-	53 1	2381 3	N	92	8 0	118 1		156
						63 4	101 9						
10	5549 X	2564	-0-	-2985	-0-	55 1	2334 3	N	101	8 0	182 1		67
						64 4	111 9						
11	5370 X	3262	-0-	-2108	-0-	71 1	3007 3	N	113	1 0			179
						60 4	124 9						
*12	3689 X	2733	-0-	-956	-0-	56 1	2481 3	N	122	10 0	160 1		131
						62 4	134 9						
01	3441 X	847	-0-	-2594	-0-	16 1	747 3	N	55	16 0			170
						23 4	61 9						

RYAN 1795 O		WELL #:		1H	RRCID ->	273328	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	11573	PERF.	12250 -	16044
08	4495 X	51	-0-	-4444	-0-	1 1	50 3	N	-0-	185 1			219
09	4350 X	42	-0-	-4308	-0-	1 1	41 3	N	-0-				219
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-				219
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	8	8 0			219
*12	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	148 1	6600 3	N	161	14 0	185 1		181
						52 4	177 9						
*01	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	23 1	1054 3	N	22	22 0			181
						11 4	24 9						

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
RYAN O		WELL #:		1H	RRCID ->	273335	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.	11722 - 14912		
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
08		3069 X	2675	-0-	-394	-0-	63 1	2611 3	N	1	1	0		123
							1 9							
09		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	67 1	2975 3	N	1	1	0		123
							1 9							
10		3069 X	2932	-0-	-137	-0-	67 1	2863 3	N	2	2	0		123
							2 9							
11		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	66 1	2789 3	N	67	11	0		179
							74 9							
*12		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	1	1	0		179
*01		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	88 1	4218 3	N	1	1	0		179
							1 9							

DORADO DRILLING, INC.		223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
F. T.		WELL #:		2	RRCID ->	157215	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10520 - 10582		
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
08		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	226 1	1903 2	Y	27	47	1		7
							30 9							
09		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	257 1	2603 2	Y	21				28
							23 9							
10		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	238 1	2430 2	Y	14				42
							15 9							
11		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	229 1	2039 2	Y	25	51	1		16
							28 9							
12		2976 X	2169	-0-	-807	-0-	261 1	1894 2	Y	13				29
							14 9							
01		2976 X	2430	-0-	-546	-0-	262 1	2157 2	Y	10				39
							11 9							

F. T.		WELL #:		5	RRCID ->	157225	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	10602 - 10632		
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
08		713 X	343	-0-	-370	-0-	26 1	311 2	Y	5	9	1		1
							6 9							
09		690 X	270	-0-	-420	-0-	21 1	245 2	Y	4				5
							4 9							
10		713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-				5
11		450 X	288	-0-	-162	-0-	23 1	261 2	Y	4	7	1		2
							4 9							
12		341 X	273	-0-	-68	-0-	22 1	249 2	Y	2				4
							2 9							
*01		463 N	463	-0-	-0-	-0-	38 1	422 2	Y	3				7
							3 9							

F. T.		WELL #:		9	RRCID ->	157229	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10514 - 10572		
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
08		186 X	41	-0-	-145	-0-	3 1	38 2	Y	-0-	1	1		-0-
09		360 X	35	-0-	-325	-0-	3 1	32 2	Y	-0-				-0-
10		806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-				-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
*01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
		WELL #:	6	RRCID -> 157232	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH 10710	PERF.10464 - 10522	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395 X	1107	-0-	-288	-0-	83 1 15 9	1009 2 Y	14 26 1 4
09	1350 X	948	-0-	-402	-0-	73 1 11 9	864 2 Y	10 14
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-		Y	-0- 14
11	1350 X	1116	-0-	-234	-0-	91 1 18 9	1007 2 Y	16 22 1 8
12	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	98 1 21 9	1121 2 Y	19 27
*01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	87 1 12 9	972 2 Y	11 38

F.T.		WELL #:	3	RRCID -> 157266	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10618 - 10679	
08	310 X	187	-0-	-123	-0-	14 1 3 9	170 2 Y	3 7 1 1
09	332 X	332	-0-	-0-	-0-	26 1 4 9	302 2 Y	4 5
10	273 X	273	-0-	-0-	-0-	20 1 3 9	250 2 Y	3 8
11	180 X	149	-0-	-31	-0-	12 1 2 9	135 2 Y	2 8 1 2
12	367 X	367	-0-	-0-	-0-	29 1 9 9	329 2 Y	8 10
01	341 X	293	-0-	-48	-0-	24 1 7 9	262 2 Y	6 16

F.T.		WELL #:	4	RRCID -> 157299	COMPL. DATE 01/29/1996	TOTAL DEPTH 10833	PERF.10558 - 10617	
08	589 N	190	-0-	-399	-0-	14 1 2 9	174 2 Y	2 5 1 1
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	33 1 6 9	396 2 Y	5 6
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	20 1 2 9	247 2 Y	2 8
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	34 1 4 9	375 2 Y	4 9 1 3
12	465 N	373	-0-	-92	-0-	30 1 4 9	339 2 Y	4 7
01	465 X	261	-0-	-204	-0-	21 1 2 9	238 2 Y	2 9

F. T.		WELL #:	10	RRCID -> 157480	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10715	PERF.10482 - 10502	
08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	312 1 31 9	3789 2 Y	28 45 1 6
09	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	309 1 24 9	3656 2 Y	22 28
10	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	298 1 15 9	3741 2 Y	14 42
11	3180 X	3023	-0-	-157	-0-	248 1 25 9	2750 2 Y	23 50 1 15
12	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	340 1 26 9	3888 2 Y	24 39
01	4123 X	3892	-0-	-231	-0-	319 1 21 9	3552 2 Y	19 58

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.		//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 CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
F. T.			WELL #: 7	RRCID -> 157483	COMPL. DATE 03/07/1996	TOTAL DEPTH 10765	PERF.10538 - 10562					
08		1198 N	1198	-0-	-0-	89 1	1086 2	Y	21	42 1		6
09		1140 N	849	-0-	-291	23 9	764 2	Y	18			24
10		930 N	847	-0-	-83	65 1	773 2	Y	11			35
11		1140 N	678	-0-	-462	20 9	608 2	Y	14	38 1		11
12		972 N	972	-0-	-0-	62 1	893 2	Y	1			12
*01		919 N	919	-0-	-0-	12 9	842 2	Y	1			13
F. T.			WELL #: 8	RRCID -> 157636	COMPL. DATE 02/29/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10542 - 10664					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
W. R.			WELL #: 2	RRCID -> 157976	COMPL. DATE 04/03/1996	TOTAL DEPTH 10905	PERF.10714 - 10734					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
W. R.			WELL #: 1	RRCID -> 157979	COMPL. DATE 03/22/1996	TOTAL DEPTH 10886	PERF.10529 - 10816					
08		248 N	222	-0-	-26	21 1	199 2	Y	2	3 1		2
09		210 N	210	-0-	-0-	2 9	190 2	Y	2	2 1		2
10		225 N	225	-0-	-0-	18 1	203 2	Y	3	2 1		3
11		224 N	224	-0-	-0-	2 9	200 2	Y	4	3 1		4
12		217 N	-0-	-0-	-217	19 1		Y	-0-	4 1		-0-
01		T. A.	80	-0-	80	4 9	73 2	Y	-0-			-0-
W. R.			WELL #: 3	RRCID -> 157981	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH 10875	PERF.10652 - 10676					
08		366 N	366	-0-	-0-	33 1	315 2	Y	16	20 1		10
09		360 N	306	-0-	-54	18 9	268 2	Y	12	10 1		12
10		248 N	222	-0-	-26	25 1	190 2	Y	13	11 1		14
11		379 N	379	-0-	-0-	13 9	333 2	Y	12	11 1		15
12		320 N	320	-0-	-0-	18 1	258 2	Y	35	39 1		11
*01		407 N	407	-0-	-0-	14 9	337 2	Y	35	17 1		29

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. W. R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	301	2	Y	12	13	6
						13	9						
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	265	2	Y	9	7	8
						10	9						
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	250	2	Y	14	10	12
						15	9						
11	330 N	187	-0-	-143	-0-	16	1	163	2	Y	7	8	11
						8	9						
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	24	1	272	2	Y	12	20	3
						13	9						
01	341 X	110	-0-	-231	-0-	9	1	95	2	Y	5	3	5
						6	9						
SWR "B"				WELL #: 1		RRCID -> 159777		COMPL. DATE 03/16/1997			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578		
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SWR "D"				WELL #: 2		RRCID -> 159983		COMPL. DATE 08/08/1996			TOTAL DEPTH 10813 PERF.10590 - 10620		
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SWR "B"				WELL #: 2		RRCID -> 160164		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485		
08	1178 N	9	-0-	-1169	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	3	2
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SWR "C"				WELL #: 1		RRCID -> 160166		COMPL. DATE 09/11/1996			TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966		
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	365	2	Y	3		13
						3	9						
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	24	1	228	2	Y	1		14
						1	9						
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	24	1	243	2	Y	2		16
						2	9						
11	390 N	302	-0-	-88	-0-	24	1	276	2	Y	2		18
						2	9						
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	273	2	Y	4	18	4
						4	9						
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	Y	6		10
						7	9						

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 1		RRCID -> 160191		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 11122		PERF.10796 - 10832				
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
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

SWR "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160457		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10498 - 10516			
08	930	N	800	-0-	-130	-0-	67	1	727	2	Y	5	7	1	4
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	43	1	562	2	Y	3	3	1	4
10	527	N	429	-0-	-98	-0-	34	1	392	2	Y	3	3	1	4
11	780	N	308	-0-	-472	-0-	26	1	278	2	Y	4	3	1	5
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	Y	27	23	1	9
*01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	75	1	867	2	Y	37	17	1	29

SWR "H"		WELL #: 3		RRCID -> 160458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10778 - 10810			
08	279	X	246	-0-	-33	-0-	19	1	225	2	Y	2			9
09	270	X	141	-0-	-129	-0-	13	1	127	2	Y	1			10
10	279	X	172	-0-	-107	-0-	15	1	155	2	Y	2			12
11	325	X	325	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	Y	3			15
12	248	X	218	-0-	-30	-0-	18	1	199	2	Y	1	10	1	6
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	Y	3			9

SWR "D"		WELL #: 1		RRCID -> 160462		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10574 - 10587					
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	30	1	281	2	Y	14	22	1	12
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	380	2	Y	32	22	1	22
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	34	1	358	2	Y	30	23	1	29
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	32	1	325	2	Y	28	24	1	33
12	465	N	387	-0-	-78	-0-	27	1	301	2	Y	54	71	1	16
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	39	1	424	2	Y	57	27	1	46

SWR "H"		WELL #: 2		RRCID -> 160536		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10710 - 10742				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "A"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	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 CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160861	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH 10840	PERF.10622 - 10646							
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11 1 42 9	155 2	Y	38	27 1			18	
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	9 1 36 9	124 2	Y	33	48 1			3	
10	217 N	73	-0-	-144	-0-	3 1 28 9	42 2	Y	25	24 1			4	
11	210 N	48	-0-	-162	-0-	3 1 11 9	34 2	Y	10	7 1			7	
12	186 N	111	-0-	-75	-0-	8 1 1 9	102 2	Y	1	7 1			1	
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	2 1 2 9	28 2	Y	2	2 1			1	
WR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 161140	COMPL. DATE 12/11/1996	TOTAL DEPTH 10813	PERF.10593 - 10613							
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27 1 10 9	377 2	Y	9	5 1			4	
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25 1 24 9	346 2	Y	22	21 1			5	
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19 1 26 9	276 2	Y	24	26 1			3	
11	390 N	65	-0-	-325	-0-	5 1 6 9	54 2	Y	5	5 1			3	
12	403 N	363	-0-	-40	-0-	26 1 2 9	335 2	Y	2	4 1			1	
01	403 X	168	-0-	-235	-0-	13 1	155 2	Y	-0-	1 1			-0-	
SWR		WELL #: 1		RRCID -> 161145	COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL DEPTH 10815	PERF.10594 - 10622							
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	49 1 13 9	464 2	Y	12	16 1			8	
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	23 1 24 9	245 2	Y	22	15 1			15	
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	28 1 12 9	296 2	Y	11	11 1			15	
11	510 N	165	-0-	-345	-0-	14 1 7 9	144 2	Y	6	9 1			12	
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	32 1 22 9	362 2	Y	20	26 1			6	
01	341 N	211	-0-	-130	-0-	17 1 11 9	183 2	Y	10	6 1			10	
SWR		WELL #: 3		RRCID -> 161147	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL DEPTH 11168	PERF.10814 - 10834							
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	32 1 6 9	301 2	Y	5	7 1			4	
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31 1 8 9	335 2	Y	7	5 1			6	
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	34 1 9 9	360 2	Y	8	6 1			8	
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	35 1 11 9	357 2	Y	10	7 1			11	
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	39 1 4 9	434 2	Y	4	14 1			1	
*01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	42 1 4 9	451 2	Y	4	2 1			3	

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
		WELL #: 5		RRCID -> 161148	COMPL. DATE 11/27/1996	TOTAL DEPTH 11155	PERF.10960	- 10980						
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			
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	245	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	12	1	127	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
11	270 N	88	-0-	-182	-0-	8	1	78	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	Y	-0-	3	1	-0-
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	246	2	Y	1			1
						1	9							

WR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 161152	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 10780	PERF.10568	- 10596						
08	T. A.	24	-0-	-0-	103	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-			-0-
10	103 X	-0-	-0-	-103	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SWR "H"		WELL #: 4		RRCID -> 161439	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10886	- 10912						
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	Y	7			15
						8	9							
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	5			20
						6	9							
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	7	1	71	2	Y	6			26
						7	9							
11	210 N	59	-0-	-151	-0-	5	1	53	2	Y	1			27
						1	9							
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	10	1	117	2	Y	-0-	10	1	17
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	2	Y	-0-			17

WR "A"		WELL #: 11		RRCID -> 161441	COMPL. DATE 12/03/1996	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10543	- 10563						
08	341 X	254	-0-	-87	-0-	16	1	223	2	Y	14	17	1	8
						15	9							
09	480 X	440	-0-	-40	-0-	28	1	384	2	Y	25	29	1	4
						28	9							
10	496 X	289	-0-	-207	-0-	16	1	232	2	Y	37	35	1	6
						41	9							
11	480 X	143	-0-	-337	-0-	11	1	114	2	Y	16	12	1	10
						18	9							
12	465 X	392	-0-	-73	-0-	27	1	345	2	Y	18	20	1	8
						20	9							
01	465 X	326	-0-	-139	-0-	24	1	291	2	Y	10	13	1	5
						11	9							

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	334	2	Y	2			2
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	2	9							
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	20	1	188	2	Y	-0-			2
11	360 N	126	-0-	-234	-0-	8	1	81	2	Y	1			3
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	1	9							
*01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-	6	1	-0-
						23	1	264	2	Y	3			
						3	9							
						30	1	330	2	Y	5			5
						6	9							
WR "K"		WELL #: 1		RRCID -> 161664		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502				
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1	1	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	11 N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
SWR		WELL #: 4		RRCID -> 161665		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 10634						
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SWR		WELL #: 2		RRCID -> 161675		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764						
08	310 N	190	-0-	-120	-0-	17	1	161	2	Y	11	11	1	5
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	9							
10	186 N	132	-0-	-54	-0-	13	1	143	2	Y	7	6	1	6
11	180 N	56	-0-	-124	-0-	8	9							
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	8	6	1	8
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	9							
						4	1	45	2	Y	6	6	1	8
						7	9							
						17	1	194	2	Y	11	16	1	3
						12	9							
						18	1	194	2	Y	10	5	1	8
						11	9							
SWR "B"		WELL #: 6		RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598						
08	837 X	589	-0-	-248	-0-	49	1	531	2	Y	8	12	1	7
09	810 X	651	-0-	-159	-0-	9	9							
10	837 X	515	-0-	-322	-0-	45	1	597	2	Y	8	7	1	8
11	630 X	493	-0-	-137	-0-	9	9							
12	737 X	737	-0-	-0-	-0-	41	1	463	2	Y	10	8	1	10
*01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	11	9							
						40	1	438	2	Y	14	10	1	14
						15	9							
						58	1	660	2	Y	17	26	1	5
						19	9							
						64	1	740	2	Y	14	7	1	12
						15	9							

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	25	1	228	2	Y	8	22	1	5
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	9	9	239	2	Y	6	9	1	2
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	20	1	186	2	Y	4			6
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	7	9	182	2	Y	4			10
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	23	1	183	2	Y	27	18	1	19
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	4	9	185	2	Y	19			38
						17	1							
						21	9							

SWR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 162047		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540				
08	868 N	687	-0-	-181	-0-	58	1	621	2	Y	7	11	1	7
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	8	9	680	2	Y	7	7	1	7
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	51	1	566	2	Y	9	7	1	9
11	660 N	656	-0-	-4	-0-	8	9	592	2	Y	8	7	1	10
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	50	1	705	2	Y	76	61	1	25
01	775 X	641	-0-	-134	-0-	10	9	543	2	Y	46	27	1	44
						62	1							
						84	9							
						47	1							
						51	9							

WR "K"		WELL #: 5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543				
08	155 N	25	-0-	-130	-0-	2	1	20	2	Y	3	45	1	6
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	3	9	155	2	Y	19	19	1	6
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	Y	15			21
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	21	9	127	2	Y	15			36
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	14	1	130	2	Y	5	22	1	19
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17	9	171	2	Y	8			27
						13	1							
						6	9							
						16	1							
						9	9							

SWR "B"		WELL #: 8		RRCID -> 162050		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518						
08	1240 N	1108	-0-	-132	-0-	93	1	1003	2	Y	11	20	1	12
09	900 N	839	-0-	-61	-0-	12	9	772	2	Y	8	9	1	11
10	1054 N	930	-0-	-124	-0-	58	1	843	2	Y	12	10	1	13
11	1080 N	876	-0-	-204	-0-	9	9	789	2	Y	13	11	1	15
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	74	1	866	2	Y	5	19	1	1
*01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	13	9	1030	2	Y	4	2	1	3
						73	1							
						14	9							
						76	1							
						6	9							
						89	1							
						4	9							

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		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
SWR		WELL #: 6		RRCID -> 162065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10696 - 10720				
08	868 N	421	-0-	-447	-0-	33	1	314	2	Y	67	92	1			50
09	780 N	133	-0-	-647	-0-	74	9	118	2	Y	4	22	1			32
10	682 N	159	-0-	-523	-0-	11	1	142	2	Y	3	15	1			20
11	420 N	253	-0-	-167	-0-	4	9	222	2	Y	8	12	1			16
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	3	19	1			-0-
*01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	Y	4	1	1			3
SWR "B"		WELL #: 7		RRCID -> 162259		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10477 - 10504				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SWR "B"		WELL #: 11		RRCID -> 162599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10504 - 10524				
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SWR "D"		WELL #: 3		RRCID -> 162601		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10614 - 10640				
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	54	1	510	2	Y	5	6	1			3
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	6	9	403	2	Y	5	4	1			4
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	37	1	321	2	Y	5	4	1			5
11	540 N	119	-0-	-421	-0-	6	9	107	2	Y	1	3	1			3
12	465 N	388	-0-	-77	-0-	11	1	346	2	Y	10	10	1			3
*01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	Y	9	4	1			8
WR "K"		WELL #: 8		RRCID -> 162609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10753		PERF.10482 - 10500				
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	Y	2	21	1			3
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	2	9	133	2	Y	9	9	1			3
10	217 N	93	-0-	-124	-0-	11	1	80	2	Y	3					6
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	4					10
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	3	9	239	2	Y	12	11	1			11
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	240	2	Y	17					28

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "K"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
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

WR "K"		WELL #: 9		RRCID -> 162610	COMPL. DATE 03/13/1997	TOTAL DEPTH 10740	PERF.10518 - 10540					
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1 7 9	51 2	Y	6	11 1		3
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1 3 9	41 2	Y	3	5 1		1
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1 2 9	29 2	Y	2			3
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	4 1 2 9	33 2	Y	2			5
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	3 1 2 9	34 2	Y	2	4 1		3
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1 9 9	55 2	Y	8			11

SWR "B"		WELL #: 14		RRCID -> 162613	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10680	PERF.10438 - 10488					
08	1333 X	497	-0-	-836	-0-	40 1 18 9	439 2	Y	16	25 1		15
09	1290 X	621	-0-	-669	-0-	42 1 22 9	557 2	Y	20	17 1		18
10	1333 X	602	-0-	-731	-0-	46 1 29 9	527 2	Y	26	19 1		25
11	870 X	608	-0-	-262	-0-	49 1 28 9	531 2	Y	25	21 1		29
12	962 X	962	-0-	-0-	-0-	74 1 37 9	851 2	Y	34	53 1		10
*01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	50 1 28 9	581 2	Y	25	13 1		22

SWR "H"		WELL #: 10		RRCID -> 162725	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10769	PERF.10570 - 10594					
08	1178 N	867	-0-	-311	-0-	67 1 3 9	797 2	Y	3			6
09	840 N	411	-0-	-429	-0-	39 1	372 2	Y	-0-			6
10	868 N	409	-0-	-459	-0-	36 1 2 9	371 2	Y	2			8
11	840 N	293	-0-	-547	-0-	23 1 1 9	269 2	Y	1			9
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	56 1 21 9	636 2	Y	19	28 1		-0-
01	868 X	732	-0-	-136	-0-	58 1 37 9	637 2	Y	34			34

WR "A"		WELL #: 15		RRCID -> 162928	COMPL. DATE 02/05/1997	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10612 - 10624					
08	186 N	-0-	-0-	-186	-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	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15 1 6 9	160 2	Y	5	2 1		3
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16 1 7 9	207 2	Y	6	6 1		3
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13 1 9 9	153 2	Y	8	7 1		4

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "D"		//CONT.// //CONT.//		00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
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
SWR "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163382	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH 10825	PERF.10562	- 10592								
08	1612 N	722	-0-	-890	-0-	68 3	1 9	651	2	Y	3	8	1			6
09	1350 N	526	-0-	-824	-0-	44 3	1 9	479	2	Y	3	4	1			5
10	1612 N	493	-0-	-1119	-0-	43 2	1 9	448	2	Y	2	3	1			4
11	690 N	297	-0-	-393	-0-	26 1	1 9	270	2	Y	1	2	1			3
12	558 N	357	-0-	-201	-0-	28 11	1 9	318	2	Y	10	10	1			3
01	496 N	248	-0-	-248	-0-	20 9	1 9	219	2	Y	8	4	1			7
SWR "J"		WELL #: 2		RRCID -> 163892	COMPL. DATE 07/07/1997	TOTAL DEPTH 11472	PERF.11153	- 11178								
08	589 N	202	-0-	-387	-0-	54 2	1 9	146	2	Y	2					52
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	70 3	1 9	180	2	Y	3					55
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	75 1	1	293	2	Y	-0-					55
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	117 1	1	414	2	Y	-0-					55
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	351	2	Y	2					57
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	148 6	1 9	354	2	Y	5					62
SWR "H"		WELL #: 14		RRCID -> 164076	COMPL. DATE 07/28/1997	TOTAL DEPTH 10901	PERF.10710	- 10720								
08	682 X	330	-0-	-352	-0-	26 1	1	304	2	Y	-0-					2
09	660 X	384	-0-	-276	-0-	36 1	1	348	2	Y	-0-					2
10	682 X	401	-0-	-281	-0-	36 1	1	365	2	Y	-0-					2
11	330 X	182	-0-	-148	-0-	15 1	1	167	2	Y	-0-					2
12	403 X	386	-0-	-17	-0-	31 1	1 9	354	2	Y	1	3	1			-0-
01	403 N	306	-0-	-97	-0-	26 1	1 9	279	2	Y	1					1
SWR "H"		WELL #: 7		RRCID -> 164080	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10986	PERF.10730	- 10750								
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	164	2	Y	5					20
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	30 7	1 9	292	2	Y	6					26
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	26 9	1 9	272	2	Y	8					34
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	26 6	1 9	294	2	Y	5					39
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	383	2	Y	2	23	1			18
*01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	38 3	1 9	421	2	Y	3					21
SWR "H"		WELL #: 5		RRCID -> 164930	COMPL. DATE 01/31/1997	TOTAL DEPTH 11190	PERF.10937	- 10967								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295								
SWR "G"		WELL #:		1	RRCID -> 164931		COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10858	- 10884
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
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	25 1	300 2	Y	3			5
09	210 N	61	-0-	-149	-0-	3 9	54 2	Y	1			6
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	6 1	137 2	Y	1			7
11	330 N	193	-0-	-137	-0-	1 9	177 2	Y	1			8
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	15 1	108 2	Y	-0-	3 1		5
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1 9	231 2	Y	-0-			5

SWR "H"		WELL #:		9	RRCID -> 164934		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10852	- 10878
08	279 N	107	-0-	-172	-0-	8 1	99 2	Y	-0-			-0-
09	900 N	269	-0-	-631	-0-	25 1	244 2	Y	-0-			-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	40 1	407 2	Y	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	28 1	323 2	Y	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	32 1	358 2	Y	-0-			-0-
01	434 X	323	-0-	-111	-0-	27 1	296 2	Y	-0-			-0-

SWR "H"		WELL #:		12	RRCID -> 165038		COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10616	- 10646
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SWR "H"		WELL #:		16	RRCID -> 165045		COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	11085	PERF.10854	- 10882
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18 1	216 2	Y	-0-			-0-
09	270 N	139	-0-	-131	-0-	13 1	126 2	Y	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	42 1	434 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	102	-0-	-138	-0-	8 1	94 2	Y	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	30 1	343 2	Y	-0-			-0-
01	465 N	336	-0-	-129	-0-	28 1	308 2	Y	-0-			-0-

SWR		WELL #:		7	RRCID -> 165372		COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10628	- 10658
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	55 1	525 2	Y	5	8 1		4
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	6 9	505 2	Y	4	4 1		4
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	4 9	384 2	Y	4	3 1		5
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	37 1	469 2	Y	4	4 1		5
12	589 N	504	-0-	-85	-0-	4 9	454 2	Y	9	11 1		3
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	40 1	435 2	Y	6	3 1		6
						10 9						
						7 9						

SWR "H"		WELL #:		15	RRCID -> 165373		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10845	- 10871
08	434 N	249	-0-	-185	-0-	19 1	230 2	Y	-0-			-0-
09	390 N	224	-0-	-166	-0-	21 1	203 2	Y	-0-			-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	28 1	287 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	17 1	192 2	Y	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	26 1	291 2	Y	-0-			-0-
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	40 1	348 2	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN												
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295																	
SWR "N"		WELL #:		1	RRCID ->	166657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11033	PERF.10756 - 10786										
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
08	124 N	28	-0-	-96	-0-	2	1	25	2	Y	1			9							
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	89	1	1058	2	Y	6			15							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-			15							
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	3			18							
12	1178 N	24	-0-	-1154	-0-	2	1	21	2	Y	1	7	1	12							
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1	9	110	2	Y	-0-			12							
SWR "H"												WELL #:		8	RRCID ->	167083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10898 - 10928
08	279 N	141	-0-	-138	-0-	11	1	129	2	Y	1			6							
09	300 N	149	-0-	-151	-0-	14	1	135	2	Y	-0-			6							
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	278	2	Y	3			9							
11	150 N	79	-0-	-71	-0-	6	1	73	2	Y	-0-			9							
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	Y	1	5	1	5							
01	310 X	301	-0-	-9	-0-	25	1	275	2	Y	1			6							
SWR "M"												WELL #:		1	RRCID ->	169159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11010 - 11030
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77							
SWR "M"												WELL #:		2	RRCID ->	169163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11242	PERF.10941 - 10971
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			2							
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	Y	-0-			2							
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	Y	-0-			2							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2							
12	465 N	32	-0-	-433	-0-	5	1	27	2	Y	-0-			2							
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			2							
SWR "J"												WELL #:		3	RRCID ->	169212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10922 - 10945
08	620 N	235	-0-	-385	-0-	63	1	172	2	Y	-0-			1							
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	70	1	184	2	Y	-0-			1							
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	75	1	293	2	Y	-0-			1							
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	111	1	391	2	Y	-0-			1							
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	129	1	379	2	Y	-0-			1							
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	152	1	363	2	Y	-0-			1							
SWR "M"												WELL #:		3	RRCID ->	171462	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10921 - 10951
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			5							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5							
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	249	2	Y	-0-			5							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5							
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	2	Y	-0-			5							

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			2
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-			2
10	61 X	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	Y	-0-			2
11	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			2
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			2
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			2

SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			7
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	1			8
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	2			10
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	3			13
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	-0-	6	1	7
*01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	67	1	731	2	Y	1			8

SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896

08	651 N	222	-0-	-429	-0-	59	1	160	2	Y	3			30
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	77	1	200	2	Y	2			32
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	97	1	376	2	Y	-0-			32
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	80	1	279	2	Y	-0-			32
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	121	1	356	2	Y	2			34
*01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	155	1	370	2	Y	5			39

SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	468	2	Y	2			9
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	Y	1			10
10	434 N	242	-0-	-192	-0-	21	1	218	2	Y	3			13
11	480 N	222	-0-	-258	-0-	18	1	203	2	Y	1			14
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	22	1	254	2	Y	-0-	6	1	8
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	Y	1			9

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

08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	Y	11	13	1	7
09	690 N	488	-0-	-202	-0-	34	1	443	2	Y	10	8	1	9
10	558 N	537	-0-	-21	-0-	42	1	482	2	Y	12	9	1	12
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	332	2	Y	13	10	1	15
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	457	2	Y	12	24	1	3
01	527 X	426	-0-	-101	-0-	33	1	384	2	Y	8	4	1	7

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2		Y	-0-			11
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2		Y	-0-	5 7		6
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		Y	-0-			6
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-			6
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		Y	-0-			6
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			6

SWR "J"		WELL #:		5	RRCID ->	241832	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11044 - 11060	
08	620 N	209	-0-	-411	-0-	55	1	152	2	Y	2		17
						2	9						
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	67	1	180	2	Y	2		19
						2	9						
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	71	1	279	2	Y	-0-		19
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	147	1	524	2	Y	-0-		19
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	101	1	299	2	Y	2		21
						2	9						
*01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	155	1	376	2	Y	6		27
						7	9						

SWR "G"		WELL #:		2	RRCID ->	243061	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10744 - 10744	
08	589 X	278	-0-	-311	-0-	21	1	251	2	Y	5		38
						6	9						
09	390 X	172	-0-	-218	-0-	16	1	153	2	Y	3		41
						3	9						
10	434 X	362	-0-	-72	-0-	31	1	323	2	Y	7		48
						8	9						
11	420 X	98	-0-	-322	-0-	8	1	89	2	Y	1		49
						1	9						
12	434 X	111	-0-	-323	-0-	9	1	101	2	Y	1	47 1	3
						1	9						
*01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	34	1	368	2	Y	1		4
						1	9						

SWR "M"		WELL #:		5	RRCID ->	243841	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10900 - 10908	
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	N	-0-		-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	57	1	296	2	N	-0-		-0-
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	288	2	N	-0-		-0-

WR "K"		WELL #:		11	RRCID ->	248034	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10448 - 10506	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	8 1	2
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	3 1	1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1		2
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	2		4
						2	9						
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	2	3 1	3
						2	9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		6

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295									
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	253226	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9095 - 9120	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
08	310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2		Y	-0-			146
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	180	2	7 9	Y	6	64 7		88
10	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	2		Y	-0-			88
11	150 N	18	-0-	-132	-0-	18	2		Y	-0-			88
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2		Y	-0-			88
*01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			88

EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
BRACKEN ET AL				5	RRCID ->	106497	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9539 - 9578	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	369 3	Y	6	9 1		3
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	11	1	292 3	Y	9	9 1		3
10	403 N	300	-0-	-103	-0-	11	1	274 3	Y	14	13 1		4
11	390 N	169	-0-	-221	-0-	15	9	148 3	Y	14	12 1		6
12	310 N	18	-0-	-292	-0-	1	1	15 3	Y	2	5 1		3
01	310 N	16	-0-	-294	-0-	1	1	14 3	Y	1	2 1		2

BRACKEN ET AL				14	RRCID ->	106498	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	9549 - 9606	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL				11	RRCID ->	106932	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	10062	PERF.	9786 - 9822	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	231 3	Y	3	5 1		2
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	22	1	597 3	Y	6	6 1		2
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	10	1	249 3	Y	7	7 1		2
11	240 N	141	-0-	-99	-0-	5	1	130 3	Y	5	5 1		2
12	558 N	209	-0-	-349	-0-	7	1	200 3	Y	2	2 1		2
01	279 N	210	-0-	-69	-0-	2	9	200 3	Y	1	2 1		1

BRACKEN ET AL				15	RRCID ->	106934	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	9512 - 9570	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 17		RRCID -> 108219	COMPL. DATE 09/19/1983	TOTAL DEPTH 9674	PERF. 9467	- 9489	
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
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10 1	145 3	Y	3	4 1	2
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7 1	181 3	Y	5	5 1	2
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6 1	152 3	Y	7	7 1	2
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	4 1	89 3	Y	7	6 1	3
12	186 N	19	-0-	-167	-0-	1 1	16 3	Y	2	3 1	2
01	155 N	30	-0-	-125	-0-	1 1	28 3	Y	1	2 1	1

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 5		RRCID -> 108342		COMPL. DATE 10/08/1983		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9451 - 9481	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 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	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 108684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 9728 - 9757	
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	32 1	491 3	Y	3	5 1	3
09	450 N	50	-0-	-400	-0-	2 1	48 3	Y	-0-	2 1	1
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	1 1	38 3	Y	5	2 1	3
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 9	76 3	Y	5	4 1	4

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 4		RRCID -> 108827		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9598 - 9626	
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	111 3	Y	3	4 1	1
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	Y	2	2 1	1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
11	120 N	8	-0-	-112	-0-	6 3	2 9	Y	2	1 1	1
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-	1 1	-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 108828		COMPL. DATE 12/05/1983		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 9530 - 9510	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 110250		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9472 - 9507								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 110827		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852								
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	3	8	1			4
						3	9									
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	12	12	1			4
						13	9									
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	18	17	1			5
						20	9									
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	4	1	104	3	Y	39	28	1			16
						43	9									
12	279 N	192	-0-	-87	-0-	6	1	179	3	Y	6	13	1			9
						7	9									
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	5	1	113	3	Y	5	8	1			6
						6	9									

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 1ST		RRCID -> 110829		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10090 - 10150								
08	1271 N	36	-0-	-1235	-0-	34	3	2	9	N	2					3
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					4
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					4
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	1	3	2	9	N	2					6
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					7
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					7

BRACKEN ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 110831		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9794								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 109		RRCID -> 110832		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046								
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					1
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					1
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					1
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	44	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	Y	1					1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973														
BRACKEN "A"		WELL #: 1016		RRCID -> 111162		COMPL. DATE 05/06/1984			TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 32		RRCID -> 111163		COMPL. DATE 04/19/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564							
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	2	1	61	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	1	1	25	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	93 N	24	-0-	-69	-0-	1	1	20	3	Y	3	2	1			2
						3	9									
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	6	4	1			4
						7	9									

BRACKEN "A"		WELL #: 1017		RRCID -> 111164		COMPL. DATE 04/10/1984			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025							
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					3
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					3
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					3
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					3
12	186 N	37	-0-	-149	-0-	36	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	Y	1					1

BRACKEN "G"		WELL #: 101		RRCID -> 111686		COMPL. DATE 07/01/1984			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768							
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	1	1	35	3	Y	1					1
						1	9									
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	18	3	Y	1					2
						1	9									
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	1	1			1
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					1

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 8		RRCID -> 112423		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563							
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	9	15	1			7
						10	9									
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	12	14	1			5
						13	9									
10	155 N	89	-0-	-66	-0-	3	1	64	3	Y	20	20	1			5
						22	9									
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	2	1	54	3	Y	22	18	1			9
						24	9									
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	9	3	2	9	Y	2	7	1			4
01	93 N	5	-0-	-88	-0-	4	3	1	9	Y	1	3	1			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973										
BRACKEN ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 112491		COMPL. DATE 07/03/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586			
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	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	-0-
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 1015		RRCID -> 112834		COMPL. DATE 09/10/1984			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917			
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-	2
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-	2
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	2
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-	2
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	46	3	1	9	Y	1	-0-
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	618	3	4	9	Y	4	4

BRACKEN ET AL		WELL #: 33		RRCID -> 113575		COMPL. DATE 09/29/1984			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 35		RRCID -> 113705		COMPL. DATE 10/19/1984			TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710			
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	Y	18	28 1 12
						20	9					
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	Y	21	25 1 8
						23	9					
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	46	42 1 12
						51	9					
11	450 N	170	-0-	-280	-0-	5	1	123	3	Y	38	34 1 16
						42	9					
12	341 N	113	-0-	-228	-0-	3	1	93	3	Y	15	17 1 14
						17	9					
01	341 N	209	-0-	-132	-0-	8	1	188	3	Y	12	15 1 11
						13	9					

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 2		RRCID -> 114100		COMPL. DATE 11/15/1984			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839			
08	410 X	410	-0-	-0-	-0-	404	3	6	9	Y	5	5
09	270 X	92	-0-	-178	-0-	90	3	2	9	Y	2	7
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	Y	1	8
11	270 N	115	-0-	-155	-0-	109	3	6	9	Y	5	13
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	14
01	124 N	22	-0-	-102	-0-	21	3	1	9	Y	1	15

BRACKEN "A"		WELL #: 1027		RRCID -> 114261		COMPL. DATE 11/20/1984			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9998			
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	114489	COMPL. DATE	01/07/1985	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9910 - 9950
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	713 N	12	-0-	-701	-0-	12	3	Y	-0-		-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-	
11	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3	Y	-0-		-0-	
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-		-0-	
01	T. A.	1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-		-0-	

BRACKEN "A"		WELL #:		1025	RRCID ->	114862	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9840 - 9890
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-		2	
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		2	
10	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3	Y	-0-		2	
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	Y	-0-		2	
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-	2 1	-0-	
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	233	3	Y	1		1	

BRACKEN "A"		WELL #:		1024	RRCID ->	115802	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9803 - 9848
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-		2	
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-		2	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		2	
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	Y	-0-		2	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	1	3 1	-0-	
*01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	268	3	Y	3		3	

BRACKEN "A"		WELL #:		1039	RRCID ->	116114	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9909 - 9951
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	Y	1		4	
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-		4	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-		4	
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	3		7	
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	43	3	Y	2	9 1	-0-	
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	378	3	Y	4		4	

BRACKEN "A"		WELL #:		1026	RRCID ->	116115	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9894 - 9940
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRACKEN "A"		WELL #:		1038	RRCID ->	116519	COMPL. DATE	04/06/1985	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9810 - 9855
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-		9	
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-		9	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	57	3	Y	1		10	
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	45	3	Y	3		13	
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	40	3	Y	1	9 1	5	
*01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	3		8	

BRACKEN "A"		WELL #:		1040	RRCID ->	116903	COMPL. DATE	05/12/1985	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9812 - 9861
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	1		9	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-		9	
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	34	3	Y	1		10	
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	41	3	Y	3		13	
12	124 N	41	-0-	-83	-0-	40	3	Y	1	9 1	5	
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	496	3	Y	2		7	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	13 N	-0-	-0-	-13	-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-	2 1		3
01	T. A.	983	-0-	983	983		983 3		Y	-0-			3

BRACKEN "A"				WELL #: 1023	RRCID -> 117341	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	9741 - 9790		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUFF				WELL #: 1A	RRCID -> 117344	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	10816 - 10912		
08	930 N	498	-0-	-432	-0-	134	1	363 2	Y	1			3
						1	9						
09	240 N	15	-0-	-225	-0-	4	1	10 2	Y	1			4
						1	9						
10	434 N	26	-0-	-408	-0-	5	1	21 2	Y	-0-			4
11	480 N	38	-0-	-442	-0-	8	1	30 2	Y	-0-			4
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	161	1	473 2	Y	2			6
						2	9						
*01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	102	1	243 2	Y	6			12
						7	9						

HUFF				WELL #: 2A	RRCID -> 117713	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	11046 - 11116		
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	26	1	69 2	Y	1			2
						1	9						
09	210 N	42	-0-	-168	-0-	11	1	31 2	Y	-0-			2
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	12	1	48 2	Y	-0-			2
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	11	1	39 2	Y	-0-			2
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	43	1	126 2	Y	-0-			2
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	56	1	133 2	Y	-0-			2

BRACKEN "C"				WELL #: 1093	RRCID -> 118637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10310 - 10360		
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91 3	Y	-0-			3
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182 3	Y	-0-			3
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143 3	Y	-0-			3
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238 3	Y	-0-			3
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2 9	Y	2	5 1		-0-
*01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	293 3	Y	4			4
						4	9						

BRACKEN "A"				WELL #: 1052	RRCID -> 119023	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	9912 - 9976		
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39

WHEELER, CLIFTON				WELL #: 2	RRCID -> 119258	COMPL. DATE 09/03/1985	TOTAL DEPTH 10680	PERF.10442	- 10544	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8

WHEELER, CLIFTON				WELL #: 5B	RRCID -> 119259	COMPL. DATE 10/02/1985	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10722	- 10850	
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON				WELL #: 1	RRCID -> 119260	COMPL. DATE 08/02/1985	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10736	- 10870	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28

WHEELER, CLIFTON				WELL #: 8B	RRCID -> 119998	COMPL. DATE 12/14/1985	TOTAL DEPTH 10632	PERF.10468	- 10544	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6

BRACKEN ET AL				WELL #: 51	RRCID -> 126360	COMPL. DATE 12/19/1987	TOTAL DEPTH 9811	PERF. 9556	- 9611	
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON				WELL #: 9B	RRCID -> 126711	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10450	- 10530	
08	919 X	919	-0-	-0-	-0-	70 1	849 2	N	-0-	30
09	540 X	479	-0-	-61	-0-	37 1	442 2	N	-0-	30
10	602 X	602	-0-	-0-	-0-	44 1	558 2	N	-0-	30
11	900 X	546	-0-	-354	-0-	45 1	501 2	N	-0-	30
12	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	95 1	1087 2	N	-0-	30
*01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	68 1	761 2	N	-0-	30

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN "D" WELL #: 10100 RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	41	3	3	9	Y	3		7
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-		7
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	304	3	11	9	Y	10		17
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	260	3	32	9	Y	29		46
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	203	3	4	9	Y	4	44 1	6
*01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	651	3	22	9	Y	20		26

BRACKEN "A" WELL #: 1037 RRCID -> 132931 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	55	-0-	55	91	55	3			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	38	-0-	38	129	38	3			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	30	-0-	30	159	30	3			Y	-0-		-0-

BRACKEN "F" WELL #: 1049 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461

08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	186	3	4	9	Y	4		9
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-		9
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	47	3	2	9	Y	2		11
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	782	3	31	9	Y	28		39
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	481	3	6	9	Y	5	39 1	5
*01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	661	3	18	9	Y	16		21

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

08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	Y	15	24 1	11
						17	9						
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	17	21 1	7
						19	9						
10	434 N	269	-0-	-165	-0-	9	1	221	3	Y	35	33 1	9
						39	9						
11	390 N	158	-0-	-232	-0-	5	1	119	3	Y	31	27 1	13
						34	9						
12	279 N	15	-0-	-264	-0-	7	3	8	9	Y	7	12 1	8
01	279 N	65	-0-	-214	-0-	2	1	46	3	Y	15	13 1	10
						17	9						

BRACKEN WELL #: 56 RRCID -> 133562 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576

08	279 N	112	-0-	-167	-0-	7	1	103	3	Y	2	20 1	15
						2	9						
09	240 N	107	-0-	-133	-0-	4	1	101	3	Y	2	11 1	6
						2	9						
10	155 N	82	-0-	-73	-0-	3	1	76	3	Y	3	8 1	1
						3	9						
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	2	1	40	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	19	9 1	11
						21	9						
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	Y	28	21 1	18
						31	9						

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	9	18	1	9
						10	9							
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	319	3	Y	13	16	1	6
						14	9							
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	20	21	1	5
						22	9							
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	6	1	137	3	Y	22	18	1	9
						24	9							
12	372 N	24	-0-	-348	-0-	7	3	17	9	Y	15	13	1	11
01	248 N	151	-0-	-97	-0-	4	1	91	3	Y	51	33	1	29
						56	9							

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 9 RRCID -> 138511 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623

08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	2	1	56	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	-0-	-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 11 RRCID -> 142206 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630

08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	12	1	313	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
10	403 N	259	-0-	-144	-0-	10	1	246	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
11	330 N	140	-0-	-190	-0-	5	1	133	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	12	1	355	3	Y	19	9	1	11
						21	9							
*01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	Y	14	14	1	11
						15	9							

BRACKEN ET AL WELL #: 60 RRCID -> 142613 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9529 - 9656

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572

08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	1			5
						1	9							
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	1			6
						1	9							
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	1			7
						1	9							
11	120 N	43	-0-	-77	-0-	2	1	39	3	Y	2			9
						2	9							
12	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-			9
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-			9

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL		//CONT.// //CONT.//	00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN								
		WELL #:	63	RRCID -> 144062	COMPL. DATE 01/01/1993	TOTAL DEPTH	9897	PERF. 9681 - 9717						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21 1	323 3	Y	1	4 1	1	4 1	3	
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	10 1	275 3	Y	1	3 1	1	3 1	1	
10	372 N	221	-0-	-151	-0-	8 1	212 3	Y	1	2 1	1	2 1	-0-	
11	330 N	152	-0-	-178	-0-	6 1	144 3	Y	2	1 1	2	1 1	1	
12	310 N	107	-0-	-203	-0-	3 1	85 3	Y	17	8 1	17	8 1	10	
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	7 1	169 3	Y	19	16 1	19	16 1	13	

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:	12	RRCID -> 144631	COMPL. DATE 01/16/1993	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 9622 - 9660						
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12 1	174 3	Y	8	14 1	8	14 1	6	
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 9	155 3	Y	14	15 1	14	15 1	5	
10	248 N	158	-0-	-90	-0-	15 9	131 3	Y	20	20 1	20	20 1	5	
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	22 9	85 3	Y	19	16 1	19	16 1	8	
12	186 N	39	-0-	-147	-0-	3 1	31 3	Y	6	8 1	6	8 1	6	
01	155 N	74	-0-	-81	-0-	21 9	60 3	Y	10	9 1	10	9 1	7	

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:	13	RRCID -> 144632	COMPL. DATE 01/09/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9535 - 9581						
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16 1	241 3	Y	7	10 1	7	10 1	4	
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	8 9	148 3	Y	8	9 1	8	9 1	3	
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	15 1	394 3	Y	15	14 1	15	14 1	4	
11	270 N	124	-0-	-146	-0-	17 9	111 3	Y	8	8 1	8	8 1	4	
12	155 N	8	-0-	-147	-0-	4 1	1 9	Y	1	3 1	1	3 1	2	
01	434 N	9	-0-	-425	-0-	9 9	1 9	Y	1	2 1	1	2 1	1	

BRACKEN "E"		WELL #:	1075	RRCID -> 144918	COMPL. DATE 11/06/1992	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10515 - 10530						
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-		-0-		1	
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-		-0-		1	
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597 3	1 9	Y	1		1		2	
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	457 3	4 9	Y	4		4		6	
12	403 N	229	-0-	-174	-0-	229 3		Y	-0-	4 1	-0-		2	
01	527 N	180	-0-	-347	-0-	179 3	1 9	Y	1		1		3	

BRACKEN "B"		WELL #:	1058	RRCID -> 144919	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10250 - 10298						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		1	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		1	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 1083		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
M	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 68		RRCID -> 149486	COMPL. DATE 05/07/1994	TOTAL DEPTH 9595	PERF. 9470 - 9506									
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	48	1	732	3	Y	2	6	1			4
						2	9									
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	42	1	1144	3	Y	4	6	1			2
						4	9									
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	32	1	831	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
11	750 N	422	-0-	-328	-0-	16	1	400	3	Y	5	4	1			2
						6	9									
12	1209 N	49	-0-	-1160	-0-	1	1	30	3	Y	16	8	1			10
						6	9									
01	868 N	362	-0-	-506	-0-	18	9	320	3	Y	25	19	1			16
						14	9									
						28	9									

BRACKEN ET AL		WELL #: 3ST		RRCID -> 151707	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH 9818	PERF. 9654 - 9682									
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-	2	1			1
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	59	-0-	-96	-0-	1	1	43	3	Y	14	6	1			8
						15	9									
01	341 N	107	-0-	-234	-0-	3	1	75	3	Y	26	18	1			16
						29	9									

BRACKEN ET AL		WELL #: 69		RRCID -> 152867	COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9734 - 9778									
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	554	3	Y	5	8	1			3
						6	9									
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	571	3	Y	6	7	1			2
						7	9									
10	558 N	502	-0-	-56	-0-	18	1	471	3	Y	12	11	1			3
						13	9									
11	570 N	247	-0-	-323	-0-	9	1	228	3	Y	9	8	1			4
						10	9									
12	620 N	326	-0-	-294	-0-	11	1	315	3	Y	-0-	3	1			1
01	496 N	284	-0-	-212	-0-	12	1	272	3	Y	-0-	1	1			-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 14		RRCID -> 153451	COMPL. DATE 02/11/1995	TOTAL DEPTH 9772	PERF. 9572 - 9606									
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	Y	-0-					-0-
09	3000 N	6062	-0-	3062	3062	216	1	5846	3	Y	-0-					-0-
10	3100 N	7938	-0-	4838	7900	298	1	7640	3	Y	-0-					-0-
11	3000 N	8729	-0-	5729	13629	338	1	8391	3	Y	-0-					-0-
12	20738 X	7109	-0-	-13629	-0-	234	1	6875	3	Y	-0-					-0-
01	7936 X	792	-0-	-7144	-0-	34	1	758	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		4	RRCID ->	154575	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10380 - 10440
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	92 3	3 9	Y	3	2 1		2
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	255 3	3 9	Y	3	4 1		1
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	173 3	8 9	Y	7	6 1		2
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	166 3	3 9	Y	3	4 1		1
12	279 N	193	-0-	-86	-0-	173 3	20 9	Y	18	15 1		4
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	2 1		2

SBR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	154578	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10454 - 10484
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	146 3	2 9	Y	2	2 1		1
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	231 3	4 9	Y	4	4 1		1
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	137 3	3 9	Y	3	3 1		1
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	282 3	4 9	Y	4	4 1		1
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	282 3	11 9	Y	10	9 1		2
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	422 3	12 9	Y	11	11 1		2

SBR		WELL #:		1	RRCID ->	154946	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	10713	PERF.	10503 - 10534
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		70	RRCID ->	155321	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9704 - 9736
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	151 3	Y	1	3 1		1
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	8 1	224 3	Y	3	3 1		1
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8 1	199 3	Y	5	5 1		1
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	6 9	4 1	Y	4	3 1		2
12	248 N	123	-0-	-125	-0-	4 9	4 1	Y	4	3 1		3
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	4 9	8 1	Y	6	5 1		4
						7 9						

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15	RRCID ->	155322	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9536 - 9564
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10 1	154 3	Y	6	9 1		3
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	7 9	49 3	Y	4	5 1		2
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	2 1		Y	-0-	2 1		-0-
11	180 N	64	-0-	-116	-0-	4 9	53 3	Y	8	5 1		3
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	9 9	40 1	Y	14	8 1		9
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15 9	9 1	Y	3	7 1		5
						3 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		6	RRCID ->	155628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10085	- 10138	
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		65 N	65	-0-	-0-	56 3	9 9	Y		8	6 1		4
09		67 N	67	-0-	-0-	58 3	9 9	Y		8	9 1		3
10		105 N	105	-0-	-0-	87 3	18 9	Y		16	14 1		5
11		60 N	58	-0-	-2	50 3	8 9	Y		7	9 1		3
12		148 N	148	-0-	-0-	142 3	6 9	Y		5	6 1		2
*01		624 N	624	-0-	-0-	616 3	8 9	Y		7	7 1		2

SBR		WELL #:		9	RRCID ->	155638	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10150	- 10206	
08		507 N	507	-0-	-0-	505 3	2 9	Y		2	2 1		1
09		386 N	386	-0-	-0-	383 3	3 9	Y		3	3 1		1
10		425 N	425	-0-	-0-	421 3	4 9	Y		4	4 1		1
11		705 N	705	-0-	-0-	702 3	3 9	Y		3	3 1		1
12		939 N	939	-0-	-0-	928 3	11 9	Y		10	9 1		2
*01		707 N	707	-0-	-0-	696 3	11 9	Y		10	10 1		2

SBR		WELL #:		5	RRCID ->	155639	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9996	- 10034	
08		167 N	167	-0-	-0-	164 3	3 9	Y		3	2 1		1
09		204 N	204	-0-	-0-	201 3	3 9	Y		3	3 1		1
10		235 N	235	-0-	-0-	231 3	4 9	Y		4	4 1		1
11		186 N	186	-0-	-0-	183 3	3 9	Y		3	3 1		1
12		217 N	40	-0-	-177	40 3		Y		-0-	1 1		-0-
01		248 N	89	-0-	-159	89 3		Y		-0-			-0-

SBR		WELL #:		7	RRCID ->	155641	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9987	- 10030	
08		662 N	662	-0-	-0-	652 3	10 9	Y		9	7 1		4
09		470 N	470	-0-	-0-	461 3	9 9	Y		8	9 1		3
10		1051 N	1051	-0-	-0-	1032 3	19 9	Y		17	15 1		5
11		779 N	779	-0-	-0-	770 3	9 9	Y		8	10 1		3
12		808 N	808	-0-	-0-	807 3	1 9	Y		1	2 1		2
01		1054 N	575	-0-	-479	575 3		Y		-0-	1 1		1

SBR		WELL #:		15	RRCID ->	156014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10163	PERF. 9826	- 9872	
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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

SBR		WELL #:		16	RRCID ->	156015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10206	- 10262	
08		311 N	311	-0-	-0-	311 3		Y		-0-			-0-
09		312 N	312	-0-	-0-	311 3	1 9	Y		1	1 1		-0-
10		790 N	790	-0-	-0-	789 3	1 9	Y		1	1 1		-0-
11		454 N	454	-0-	-0-	453 3	1 9	Y		1	1 1		-0-
12		638 N	638	-0-	-0-	634 3	4 9	Y		4	3 1		1
01		341 N	338	-0-	-3	335 3	3 9	Y		3	3 1		1

SBR		WELL #:		19	RRCID ->	156049	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	10197	PERF. 9906	- 9960	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
SBR		WELL #: 17		RRCID -> 156050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10235		PERF.10050 - 10100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-				-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-				-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-				-0-
11	390 N	263	-0-	-127	-0-	263	3			Y	-0-				-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	6				1
01	279 N	181	-0-	-98	-0-	175	3	7	9	Y	5	5	1		1

SBR		WELL #: 18		RRCID -> 156051		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9941 - 9986					
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	9	Y	3	2	1		2
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	Y	3	4	1		1
10	496 N	417	-0-	-79	-0-	408	3	9	9	Y	8	7	1		2
11	660 N	240	-0-	-420	-0-	236	3	4	9	Y	4	5	1		1
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	393	3	13	9	Y	12	10	1		3
*01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	462	3	11	9	Y	10	11	1		2

SBR "B"		WELL #: 12		RRCID -> 156052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9787 - 9832			
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	3	2	9	Y	2	2	1		1
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2	2	1		1
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	129	3	3	9	Y	3	3	1		1
11	90 N	22	-0-	-68	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	1		1
12	155 N	38	-0-	-117	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1		1
01	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	3			Y	-0-	1	1		-0-

SBR		WELL #: 14		RRCID -> 156053		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 10233		PERF. 9938 - 9996					
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	549	3	6	9	Y	5	4	1		3
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	154	3	4	9	Y	4	5	1		2
10	527 N	348	-0-	-179	-0-	334	3	14	9	Y	13	11	1		4
11	540 N	355	-0-	-185	-0-	349	3	6	9	Y	5	7	1		2
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	Y	2	3	1		1
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	Y	2	2	1		1

SBR		WELL #: 13		RRCID -> 156061		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10271		PERF.10016 - 10044			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #: 8		RRCID -> 156078		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 9968 - 10012					
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	625	3	12	9	Y	11	9	1		5
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	419	3	12	9	Y	11	12	1		4
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	556	3	20	9	Y	18	16	1		6
11	630 N	579	-0-	-51	-0-	566	3	13	9	Y	12	14	1		4
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	740	3	7	9	Y	6	7	1		3
01	589 N	319	-0-	-270	-0-	313	3	6	9	Y	5	6	1		2

SBR		WELL #: 10		RRCID -> 156087		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 9880 - 9930					
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	519	3	4	9	Y	4	4	1		2
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	420	3	6	9	Y	5	5	1		2
10	403 N	318	-0-	-85	-0-	308	3	10	9	Y	9	8	1		3
11	510 N	302	-0-	-208	-0-	296	3	6	9	Y	5	6	1		2
12	434 N	310	-0-	-124	-0-	304	3	6	9	Y	5	5	1		2
*01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	488	3	9	9	Y	8	8	1		2

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	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
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	397 3	6 9	Y	5	4 1		2
09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	498 3	6 9	Y	5	5 1		2
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	260 3	7 9	Y	6	6 1		2
11		360 N	239	-0-	-121	-0-	-0-	232 3	7 9	Y	6	6 1		2
12		372 N	284	-0-	-88	-0-	-0-	277 3	7 9	Y	6	6 1		2
01		279 N	155	-0-	-124	-0-	-0-	151 3	4 9	Y	4	5 1		1

SBR		WELL #:		20		RRCID -> 156266		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 10336				
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-			-0-
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-			-0-
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501 3		Y	-0-			-0-
11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481 3		Y	-0-			-0-
12		527 N	344	-0-	-183	-0-	-0-	344 3		Y	-0-			-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		75		RRCID -> 156708		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952				
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	662 3	Y	8	10 1		4
09		540 N	343	-0-	-197	-0-	-0-	12 1	322 3	Y	8	9 1		3
10		558 N	297	-0-	-261	-0-	-0-	11 1	271 3	Y	14	13 1		4
11		540 N	167	-0-	-373	-0-	-0-	15 9	146 3	Y	14	12 1		6
12		341 N	113	-0-	-228	-0-	-0-	6 1	102 3	Y	7	7 1		6
*01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	15 9	323 3	Y	9	8 1		7
								14 1						
								10 9						

SBR		WELL #:		23		RRCID -> 156709		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 10414				
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		25		RRCID -> 156711		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9950 - 9990				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	17	-0-	17	17	17	17 3		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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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 #:		33	RRCID ->	157216	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	10553	PERF.	10364 - 10420
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		956 N	956	-0-	-0-	81 1	875 3	Y	-0-	1 1	-0-	
09		717 N	717	-0-	-0-	42 1	675 3	Y	-0-		-0-	
10		682 N	549	-0-	-133	36 1	513 3	Y	-0-		-0-	
11		930 N	550	-0-	-380	32 1	518 3	Y	-0-		-0-	
12		744 N	609	-0-	-135	1 1	579 3	Y	26	21 1	5	
						29 9						
01		558 N	515	-0-	-43	33 1	459 3	Y	21	21 1	5	
						23 9						

SBR		WELL #:		29	RRCID ->	157241	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	9990 - 10045
08		487 N	487	-0-	-0-	487 3		Y	-0-		-0-	
09		323 N	323	-0-	-0-	323 3		Y	-0-		-0-	
10		341 N	320	-0-	-21	320 3		Y	-0-		-0-	
11		330 N	257	-0-	-73	257 3		Y	-0-		-0-	
12		395 N	395	-0-	-0-	395 3		Y	-0-		-0-	
01		310 N	287	-0-	-23	287 3		Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		28	RRCID ->	157242	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10254 - 10324
08		795 N	795	-0-	-0-	68 1	727 3	Y	-0-		-0-	
09		433 N	433	-0-	-0-	25 1	408 3	Y	-0-		-0-	
10		1098 N	1098	-0-	-0-	72 1	1026 3	Y	-0-		-0-	
11		1059 N	1059	-0-	-0-	61 1	998 3	Y	-0-		-0-	
12		1156 N	1156	-0-	-0-	3 1	1153 3	Y	-0-		-0-	
*01		1089 N	1089	-0-	-0-	73 1	1016 3	Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		31	RRCID ->	157243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	10392 - 10450
08		225 N	225	-0-	-0-	18 1	197 3	Y	9	6 1	5	
						10 9						
09		180 N	79	-0-	-101	4 1	63 3	Y	11	12 1	4	
						12 9						
10		279 N	-0-	-0-	-279			Y	-0-	3 1	1	
11		210 N	165	-0-	-45	9 1	145 3	Y	10	10 1	1	
						11 9						
12		126 N	126	-0-	-0-	125 3	1 9	Y	1	1 1	1	
*01		55 N	55	-0-	-0-	4 1	51 3	Y	-0-	1 1	-0-	

SBR		WELL #:		26	RRCID ->	157244	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	10472	PERF.	10197 - 10244
08		64 X	64	-0-	-0-	64 3		Y	-0-		-0-	
09		79 X	79	-0-	-0-	79 3		Y	-0-		-0-	
10		231 X	231	-0-	-0-	231 3		Y	-0-		-0-	
11		75 X	75	-0-	-0-	75 3		Y	-0-		-0-	
12		131 X	131	-0-	-0-	131 3		Y	-0-		-0-	
01		217 N	13	-0-	-204	13 3		Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		30	RRCID ->	157245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10904	PERF.	10612 - 10692
08		39 N	39	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	-0-		-0-	
09		5 N	5	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-	
10		42 N	42	-0-	-0-	3 1	39 3	Y	-0-		-0-	
11		312 N	312	-0-	-0-	18 1	294 3	Y	-0-		-0-	
12		155 N	155	-0-	-0-	155 3		Y	-0-		-0-	
*01		58 N	58	-0-	-0-	4 1	54 3	Y	-0-		-0-	

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	8	1	124	3	Y	-0-		-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	98	3	19	9	Y	17	14 1	3
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	12	12 1	3
						13	9						

SBR		WELL #:		39		RRCID -> 157982		COMPL. DATE 03/19/1996			TOTAL DEPTH 10261 PERF.10052 - 10098		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		35		RRCID -> 157983		COMPL. DATE 02/27/1996			TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		34		RRCID -> 157984		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548		
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	70	1	752	3	Y	-0-		-0-
09	480 N	144	-0-	-336	-0-	8	1	136	3	Y	-0-		-0-
10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	169	1	2413	3	Y	-0-		-0-
11	810 N	459	-0-	-351	-0-	26	1	433	3	Y	-0-		-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	1	1	443	3	Y	23	19 1	4
						25	9						
01	713 N	521	-0-	-192	-0-	33	1	465	3	Y	21	21 1	4
						23	9						

SBR		WELL #:		37		RRCID -> 157985		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439		
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	Y	-0-		-0-
09	270 N	130	-0-	-140	-0-	8	1	122	3	Y	-0-		-0-
10	434 N	240	-0-	-194	-0-	16	1	224	3	Y	-0-		-0-
11	390 N	192	-0-	-198	-0-	11	1	181	3	Y	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-		-0-
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		47		RRCID -> 158100		COMPL. DATE 04/25/1996			TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	5	5	1		4
09	360 N	102	-0-	-258	-0-	6	9	90	3	Y	5	6	1		3
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	6	9			Y	-0-	2	1		1
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	Y	14	14	1		1
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	9			Y	14	12	1		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3	15	9	Y	-0-	1	1		2

SBR		WELL #: 41		RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10130 - 10146					
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	Y	2	2	1		1
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2	9	Y	2	2	1		1
10	465 N	292	-0-	-173	-0-	289	3	3	9	Y	3	3	1		1
11	390 N	288	-0-	-102	-0-	285	3	3	9	Y	3	3	1		1
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-	1	1		-0-
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #: 44		RRCID -> 158113		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10705		PERF.10510 - 10548					
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-				-0-

SBR "A"		WELL #: 57		RRCID -> 158595		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10458 - 10484					
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	293	3	14	9	Y	13	10	1		6
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	516	3	17	9	Y	15	16	1		5
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	384	3	23	9	Y	21	19	1		7
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	413	3	14	9	Y	13	16	1		4
12	558 N	485	-0-	-73	-0-	463	3	22	9	Y	20	18	1		6
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	500	3	15	9	Y	14	16	1		4

SBR		WELL #: 55		RRCID -> 158597		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 10161		PERF. 9950 - 9984					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #: 52		RRCID -> 158598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10628		PERF.10349 - 10369					
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	-0-				-0-
09	300 N	74	-0-	-226	-0-	4	1	70	3	Y	-0-				-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-				-0-
11	210 N	117	-0-	-93	-0-	7	1	110	3	Y	-0-				-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-				-0-
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08	279 X	173	-0-	-106	-0-	170	3	3	9	Y	3	2	1	2
09	486 X	486	-0-	-0-	-0-	477	3	9	9	Y	8	8	1	2
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1	1
11	793 X	793	-0-	-0-	-0-	781	3	12	9	Y	11	11	1	1
12	496 X	263	-0-	-233	-0-	237	3	26	9	Y	24	20	1	5
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	327	3	18	9	Y	16	17	1	4

SBR		WELL #: 48		RRCID -> 158600		COMPL. DATE 05/06/1996			TOTAL DEPTH 10676 PERF.10422 - 10442					
08	981 X	981	-0-	-0-	-0-	83	1	889	3	Y	8	6	1	4
09	1620 X	382	-0-	-1238	-0-	22	1	350	3	Y	9	10	1	3
10	1674 X	883	-0-	-791	-0-	57	1	814	3	Y	11	10	1	4
11	1620 X	773	-0-	-847	-0-	44	1	717	3	Y	11	12	1	3
12	1364 X	615	-0-	-749	-0-	1	1	607	3	Y	6	7	1	2
01	868 N	470	-0-	-398	-0-	31	1	433	3	Y	5	5	1	2

SBR		WELL #: 49		RRCID -> 158601		COMPL. DATE 05/08/1996			TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378					
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	246	3	Y	11	9	1	5
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	15	16	1	4
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	16	15	1	5
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	14	15	1	4
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	Y	-0-	2	1	2
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	3	Y	-0-	1	1	1

SBR		WELL #: 54		RRCID -> 158602		COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 10366					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 46		RRCID -> 158647		COMPL. DATE 05/02/1996			TOTAL DEPTH 10545 PERF.10346 - 10368					
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 53		RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996			TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365					
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	209	3	4	9	Y	4	3	1	1
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	35	3	2	9	Y	2	2	1	1
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3	9	Y	3	3	1	1
12	217 N	37	-0-	-180	-0-	37	3			Y	-0-	1	1	-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		59		RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466			
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
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-		29 1		311 3	Y	8	6 1		4
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-		9 9							
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-		22 1		349 3	Y	11	12 1		3
10	372 N	214	-0-	-158	-0-		12 9							
10	372 N	214	-0-	-158	-0-		14 1		197 3	Y	3	4 1		2
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-		3 9							
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-		42 1		688 3	Y	11	11 1		2
12	403 N	351	-0-	-52	-0-		12 9							
12	403 N	351	-0-	-52	-0-		1 1		337 3	Y	12	11 1		3
*01	641 N	641	-0-	-0-	-0-		13 9							
*01	641 N	641	-0-	-0-	-0-		42 1		582 3	Y	15	15 1		3
							17 9							

SBR "B"		WELL #:		56		RRCID -> 158721		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844			
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-				18 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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		50		RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996			TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976			
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-		448 3		15 9	Y	14	10 1		6
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-		347 3		12 9	Y	11	13 1		4
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-		284 3		29 9	Y	26	22 1		8
11	450 N	310	-0-	-140	-0-		292 3		18 9	Y	16	19 1		5
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-		437 3		1 9	Y	1	3 1		3
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358 3			Y	-0-	2 1		1

SBR		WELL #:		60		RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996			TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232			
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-		397 3			Y	-0-			-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262 3			Y	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-		378 3		1 9	Y	1	1 1		-0-
11	390 N	315	-0-	-75	-0-		314 3		1 9	Y	1	1 1		-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364 3			Y	-0-			-0-
01	372 N	301	-0-	-71	-0-		301 3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		58		RRCID -> 158775		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216			
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 3			Y	-0-			-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-		290 3		1 9	Y	1	1 1		-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-		196 3		1 9	Y	1	1 1		-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-		217 3		1 9	Y	1	1 1		-0-
12	310 N	71	-0-	-239	-0-		71 3			Y	-0-			-0-
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344 3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		64		RRCID -> 159020		COMPL. DATE 06/24/1996			TOTAL DEPTH 10325 PERF.10020 - 10040			
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-				16 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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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 #:		61		RRCID -> 159025			COMPL. DATE			N/A					
		TOTAL DEPTH		10618		PERF.10360			- 10398								
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	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-	
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-	
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-	
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-	
12	248 N	116	-0-	-132	-0-	116	3			Y	-0-					-0-	
01	372 N	186	-0-	-186	-0-	186	3			Y	-0-					-0-	

SBR		WELL #:		68		RRCID -> 159026			COMPL. DATE			N/A					
		TOTAL DEPTH		10693		PERF.10410			- 10432								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SBR		WELL #:		66		RRCID -> 159027			COMPL. DATE 06/18/1996			TOTAL DEPTH 10622			PERF.10403 - 10425		
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	1			1	
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	Y	3	3	1			1	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	124	3	4	9	Y	4	4	1			1	
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	142	3	4	9	Y	4	4	1			1	
12	434 N	143	-0-	-291	-0-	126	3	17	9	Y	15	13	1			3	
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	195	3	11	9	Y	10	10	1			3	

SBR		WELL #:		70		RRCID -> 159028			COMPL. DATE			N/A					
		TOTAL DEPTH		10738		PERF.10500			- 10520								
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	4	3	1			3	
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	4	1	65	3	Y	5	6	1			2	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	6	9			Y	-0-	1	1			1	
11	180 N	79	-0-	-101	-0-	4	1	71	3	Y	4	4	1			1	
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	45	3	7	9	Y	6	6	1			1	
*01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	Y	13	12	1			2	
						14	9										

SBR		WELL #:		38		RRCID -> 159068			COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 10922			PERF.10690 - 10716		
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	Y	9	7	1			4	
09	150 N	42	-0-	-108	-0-	10	9	32	3	Y	7	8	1			3	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	2	1			Y	-0-	2	1			1	
11	270 N	94	-0-	-176	-0-	8	9	80	3	Y	8	8	1			1	
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	9	15	9	Y	14	12	1			3	
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	107	3	193	3	Y	8	9	1			2	
						14	1										
						9	9										

SBR		WELL #:		63		RRCID -> 159070			COMPL. DATE			N/A					
		TOTAL DEPTH		10415		PERF.10224			- 10244								
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	Y	2	1	1			1	
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	Y	2	2	1			1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-	
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246	3	2	9	Y	2	2	1			-0-	
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	348	3	4	9	Y	4	3	1			1	
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	Y	3	3	1			1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		67		RRCID -> 159143		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	4	1	62	3	Y	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		71		RRCID -> 159447		COMPL. DATE 07/07/1996		TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260				
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	199 N	199	-0-	-0-	-0-	196	3	3	9	Y	3	1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		73		RRCID -> 159450		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380				
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	52	3	9	9	Y	8	7	1	4
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	173	3	25	9	Y	23	22	1	5
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	56	3	25	9	Y	23	21	1	7
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	73	3	19	9	Y	17	19	1	5
12	217 N	32	-0-	-185	-0-	28	3	4	9	Y	4	6	1	3
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	116	3	7	9	Y	6	7	1	2

SBR		WELL #:		74		RRCID -> 159565		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558				
08	310 X	36	-0-	-274	-0-	34	3	2	9	Y	2	2	1	2
09	660 X	660	-0-	-0-	-0-	650	3	10	9	Y	9	9	1	2
10	862 X	862	-0-	-0-	-0-	851	3	11	9	Y	10	9	1	3
11	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1149	3	11	9	Y	10	11	1	2
12	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2204	3	10	9	Y	9	8	1	3
*01	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2514	3	8	9	Y	7	8	1	2

SBR		WELL #:		72		RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 10004				
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	483	3	3	9	Y	3	2	1	1
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2	2	1	1
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	489	3	4	9	Y	4	4	1	1
11	480 N	146	-0-	-334	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1	1
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	496 N	307	-0-	-189	-0-	307	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		69		RRCID -> 159578		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445				
08	248 X	173	-0-	-75	-0-	169	3	4	9	Y	4	3	1	2
09	250 X	250	-0-	-0-	-0-	246	3	4	9	Y	4	4	1	2
10	317 X	317	-0-	-0-	-0-	311	3	6	9	Y	5	5	1	2
11	402 X	402	-0-	-0-	-0-	398	3	4	9	Y	4	5	1	1
12	310 X	310	-0-	-0-	-0-	297	3	13	9	Y	12	10	1	3
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	326	3	13	9	Y	12	12	1	3

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 75		RRCID -> 159826		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	Y	2	1
						2	9					1
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	2	1
						2	9					1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1
11	330 N	78	-0-	-252	-0-	4	1	72	3	Y	2	1
						2	9					-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	123	3	11	9	Y	10	8
*01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	84	1	1166	3	Y	10	10
						11	9					2

SBR		WELL #: 51		RRCID -> 160081		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190			
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	37	1	397	3	Y	11	8
						12	9					1
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	11	1	182	3	Y	10	11
						11	9					1
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	51	1	722	3	Y	15	14
						17	9					1
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	21	1	340	3	Y	10	12
						11	9					1
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	324	3	Y	14	13
						15	9					1
*01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	597	3	Y	13	13
						14	9					1

SBR		WELL #: 77		RRCID -> 160088		COMPL. DATE 08/13/1996			TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414			
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	69	1	737	3	Y	7	6
						8	9					1
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	42	1	678	3	Y	7	8
						8	9					1
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	47	1	664	3	Y	9	9
						10	9					1
11	780 N	605	-0-	-175	-0-	34	1	563	3	Y	7	8
						8	9					1
12	744 N	742	-0-	-2	-0-	2	1	708	3	Y	29	25
						32	9					1
01	713 N	638	-0-	-75	-0-	41	1	571	3	Y	24	24
						26	9					1

SBR		WELL #: 78		RRCID -> 160089		COMPL. DATE 08/29/1996			TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		81	RRCID ->	160090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10671	PERF.10337	- 10400	
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		1116 N	1031	-0-	-85	-0-	88 1	943 3	Y	-0-	1 1	-0-	
09		810 N	122	-0-	-688	-0-	7 1	115 3	Y	-0-		-0-	
10		1426 N	89	-0-	-1337	-0-	6 1	83 3	Y	-0-		-0-	
11		990 N	143	-0-	-847	-0-	8 1	135 3	Y	-0-		-0-	
12		679 N	679	-0-	-0-	-0-	1 1	666 3	Y	11	9 1	2	
*01		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	12 9						
							89 1	1243 3	Y	10	10 1	2	
							11 9						

SBR		WELL #:		82	RRCID ->	160124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10493	- 10522	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		79	RRCID ->	160167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9940	- 9988	
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	384 3	2 9	Y	2	2 1	1	
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	246 3	2 9	Y	2	2 1	1	
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	366 3	4 9	Y	4	4 1	1	
11		360 N	239	-0-	-121	-0-	236 3	3 9	Y	3	3 1	1	
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	422 3	8 9	Y	7	6 1	2	
*01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	388 3	6 9	Y	5	6 1	1	

SBR		WELL #:		65	RRCID ->	160174	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10240	- 10289	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		T. A.	220	-0-	220	-0-	13 1	207 3	Y	-0-		-0-	
10		T. A.	82	-0-	82	-0-	5 1	77 3	Y	-0-		-0-	
11		T. A.	125	-0-	125	-0-	7 1	118 3	Y	-0-		-0-	
12		T. A.	18	-0-	18	-0-	17 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
*01		553 N	108	-0-	-445	-0-	7 1	100 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						

SBR		WELL #:		84	RRCID ->	160238	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10772	- 10792	
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	65 1	699 3	Y	20	15 1	9	
							22 9						
09		480 N	107	-0-	-373	-0-	5 1	81 3	Y	19	21 1	7	
							21 9						
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	5 1	2	
11		750 N	164	-0-	-586	-0-	8 1	136 3	Y	18	18 1	2	
							20 9						
12		124 N	13	-0-	-111	-0-	12 3	1 9	Y	1	2 1	1	
*01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	39 1	545 3	Y	12	11 1	2	
							13 9						

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	GAS PROD	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	
08	434 N	355	-0-	-79	-0-	30	1	321	3	Y	4	3 1	3
						4	9						
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	2	3 1	2
						2	9						
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	469	3	Y	7	7 1	2
						8	9						
11	330 N	272	-0-	-58	-0-	15	1	253	3	Y	4	4 1	2
						4	9						
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	70	3	6	9	Y	5	5 1	2
01	496 N	335	-0-	-161	-0-	21	1	291	3	Y	21	20 1	3
						23	9						

SBR		WELL #:		85	RRCID ->	160453	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	10533	PERF.10354 -	10392	
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	155 N	34	-0-	-121	-0-	2	1	32	3	Y	-0-	1 1	-0-
11	180 N	38	-0-	-142	-0-	2	1	35	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	20	3	3	9	Y	3	2 1	1
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	3	3 1	1
						3	9						

SBR		WELL #:		88	RRCID ->	160454	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10672 -	10702	
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	333	3	Y	10	8 1	5
						11	9						
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	9	10 1	4
						10	9						
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	470	3	Y	11	11 1	4
						12	9						
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	502	3	Y	12	13 1	3
						13	9						
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	2	1	680	3	Y	27	24 1	6
						30	9						
01	527 N	494	-0-	-33	-0-	32	1	441	3	Y	19	20 1	5
						21	9						

SBR		WELL #:		86	RRCID ->	160459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10354 -	10382	
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	Y	11	8 1	5
						12	9						
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	5	1	89	3	Y	8	10 1	3
						9	9						
10	341 N	52	-0-	-289	-0-	3	1	45	3	Y	4	5 1	2
						4	9						
11	300 N	70	-0-	-230	-0-	4	1	60	3	Y	5	6 1	1
						6	9						
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1	1 1	1
*01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-	1 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	281	3	Y	18	14	1		9
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	20	9	144	3	Y	22	24	1		7
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	9	1			Y	1	5	1		3
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	24	9	272	3	Y	23	23	1		3
12	186 N	141	-0-	-45	-0-	25	9	41	9	Y	37	32	1		8
*01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	100	3	352	3	Y	26	27	1		7
						29	9								

SBR		WELL #:		42	RRCID ->	160530	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	10186	PERF.	9334 - 9338		
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SBR		WELL #:		89	RRCID ->	160533	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10736 - 10764		
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	35	1	374	3	Y	5	4	1	2
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	6	9	944	3	Y	10	10	1	2
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	58	1	1512	3	Y	21	17	1	6
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	11	9	808	3	Y	10	12	1	4
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	106	1			Y	-0-	2	1	2
01	1209 N	111	-0-	-1098	-0-	23	9	103	3	Y	1	2	1	1
						49	1							
						11	9							
						7	1							
						1	9							

SBR		WELL #:		93	RRCID ->	160535	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10854	PERF.	10452 - 10520		
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	47	1	505	3	Y	5	4	1	2
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	6	9	770	3	Y	6	6	1	2
10	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	48	1	2773	3	Y	7	7	1	2
11	3000 N	4360	-0-	1360	1360	7	9	4103	3	Y	6	6	1	2
12	3100 N	5465	-0-	2365	3725	195	1	5414	3	Y	35	28	1	9
*01	3100 N	3316	-0-	216	3941	8	9	3062	3	Y	31	32	1	8
						250	1							
						7	9							
						12	1							
						39	9							
						220	1							
						34	9							

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 1		RRCID -> 160569	COMPL. DATE 10/07/1996	TOTAL DEPTH 11294	PERF.10896	- 10918	
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	
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	418 1	1131 2	Y	-0-		13
09	3000 N	3438	-0-	438	438	954 1	2484 2	Y	-0-		13
10	2257 N	1819	-0-	-438	-0-	372 1	1447 2	Y	-0-		13
11	1500 N	831	-0-	-669	-0-	184 1	647 2	Y	-0-		13
12	1550 X	1372	-0-	-178	-0-	347 1	1019 2	Y	5		18
01	1116 X	507	-0-	-609	-0-	147 1	354 2	Y	5		23
						6 9					
						6 9					

SBR		WELL #: 96		RRCID -> 160586		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 10303		PERF.10060 - 10104	
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	481 3	2 9	Y	2	2 1	1
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251 3	2 9	Y	2	2 1	1
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	385 3	4 9	Y	4	4 1	1
11	480 N	295	-0-	-185	-0-	292 3	3 9	Y	3	3 1	1
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	353 3	2 9	Y	2	2 1	1
01	403 N	279	-0-	-124	-0-	277 3	2 9	Y	2	2 1	1

SBR		WELL #: 92		RRCID -> 160863		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11098		PERF.10882 - 10902	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21 1	306 3	Y	-0-		1
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	129 3	Y	-0-		1
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-		1
01	341 N	213	-0-	-128	-0-	14 1	199 3	Y	-0-		1

SBR		WELL #: 95		RRCID -> 160865		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10697 - 10717	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 90		RRCID -> 160897		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10951		PERF.10702 - 10720	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		17
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 3	Y	-0-		17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16 1	262 3	Y	-0-		17
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-		17
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 1	149 3	Y	-0-		17

SBR		WELL #: 101		RRCID -> 160898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10710 - 10730	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		1
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	Y	-0-		1
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18 1	262 3	Y	-0-		1
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 3	Y	-0-		1
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-		1
01	279 N	94	-0-	-185	-0-	6 1	88 3	Y	-0-		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		97	RRCID ->	160904	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10674 - 10694			
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
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	8	6	1		4
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	3	1	54	3	Y	5	7	1		2
10	248 N	95	-0-	-153	-0-	6	1	83	3	Y	5	5	1		2
11	210 N	149	-0-	-61	-0-	8	1	132	3	Y	8	8	1		2
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	51	3	8	9	Y	7	7	1		2
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	13	13	1		2
						14	9								

SBR		WELL #:		91	RRCID ->	160907	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	10868 - 10892
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		5	RRCID ->	160946	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9772 - 9808
08	6603 X	624	-0-	-5979	-0-	622	3	2	9	Y	2	3
09	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-	3
10	248 X	37	-0-	-211	-0-	37	3			Y	-0-	3
11	600 X	141	-0-	-459	-0-	139	3	2	9	Y	2	5
12	620 X	132	-0-	-488	-0-	131	3	1	9	Y	1	6
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	6

HUFF		WELL #:		2	RRCID ->	160964	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.	10964 - 10984
08	744 N	554	-0-	-190	-0-	149	1	404	2	Y	1	3
09	480 N	224	-0-	-256	-0-	62	1	161	2	Y	1	4
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	49	1	191	2	Y	-0-	4
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	144	1	505	2	Y	-0-	4
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	50	1	147	2	Y	-0-	4
*01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	172	1	411	2	Y	2	6
						2	9					

SBR		WELL #:		98	RRCID ->	161142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	10618 - 10642
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	9	Y	2	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. HUFF		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2573 N	768	-0-	-1805	-0-	207	1	561	2	Y	-0-			3
09	1320 N	723	-0-	-597	-0-	200	1	522	2	Y	1			4
						1	9							
10	1767 N	1348	-0-	-419	-0-	276	1	1072	2	Y	-0-			4
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	464	1	1633	2	Y	-0-			4
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	215	1	634	2	Y	1			5
						1	9							
01	961 N	486	-0-	-475	-0-	142	1	341	2	Y	3			8
						3	9							

SBR		WELL #: 103		RRCID -> 161436		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-			6
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	-0-			6
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	Y	-0-			6
12	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	3			Y	-0-			6
01	186 N	40	-0-	-146	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			6

SBR		WELL #: 99		RRCID -> 161444		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742				
08	186 N	77	-0-	-109	-0-	7	1	70	3	Y	-0-			1
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			1
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SBR		WELL #: 87		RRCID -> 161493		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525				
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	404	3	Y	9	7	1	5
						10	9							
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	11	1	179	3	Y	5	7	1	3
						6	9							
10	558 N	198	-0-	-360	-0-	13	1	182	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
11	450 N	184	-0-	-266	-0-	10	1	166	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
12	217 N	81	-0-	-136	-0-	55	3	26	9	Y	24	20	1	5
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	Y	41	39	1	7
						45	9							

SBR		WELL #: 106		RRCID -> 161608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452				
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	11	8	1	4
						12	9							
09	330 N	238	-0-	-92	-0-	13	1	217	3	Y	7	8	1	3
						8	9							
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	61	1	865	3	Y	16	14	1	5
						18	9							
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	26	1	433	3	Y	10	12	1	3
						11	9							
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	1	1	555	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
01	930 N	687	-0-	-243	-0-	45	1	628	3	Y	13	14	1	3
						14	9							

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	4880	-0-	4880	4880	284	1	4596	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	74	-0-	74	4954	5	1	69	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2376	-0-	2376	7330	136	1	2240	3	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	30	-0-	30	7360	30	3			Y	-0-			-0-
*01	7389 X	29	-0-	-7360	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		102	RRCID ->	161616	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10712 - 10756			
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		107	RRCID ->	161681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10736 - 10792			
08	13 N	-0-	-0-	-13	-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	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	76	-0-	76	76	5	1	71	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		112	RRCID ->	161856	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10275	PERF.10016 - 10048			
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-			-0-
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-			-0-
10	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			Y	-0-			-0-
11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-			-0-
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-			-0-
01	2294 N	615	-0-	-1679	-0-	615	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		111	RRCID ->	161878	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444 - 10496			
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	35	1	379	3	Y	14	11	1	7
						15	9							
09	240 N	81	-0-	-159	-0-	4	1	67	3	Y	9	11	1	5
						10	9							
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	3	1	2
11	420 N	159	-0-	-261	-0-	9	1	141	3	Y	8	9	1	1
						9	9							
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		113	RRCID ->	161880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10416 - 10452			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
HUFF		WELL #:		5	RRCID ->	162023	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	11124 - 11144			
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
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	154	1	415	2	Y	-0-			1
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	82	1	213	2	Y	-0-			1
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	128	1	499	2	Y	-0-			1
11		540 N	501	-0-	-39	-0-	111	1	390	2	Y	-0-			1
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	148	1	438	2	Y	-0-			1
01		620 N	575	-0-	-45	-0-	169	1	404	2	Y	2			3
							2	9							

SBR		WELL #:		114	RRCID ->	162026	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10700 - 10756			
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			13
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-			13
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-			13
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-			13
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			13
*01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	-0-			13

SBR		WELL #:		108	RRCID ->	162051	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11039	PERF.	10806 - 10832			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		118	RRCID ->	162052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	10530 - 10564			
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	Y	9	7	1	5
							10	9							
09		390 N	12	-0-	-378	-0-	6	3	6	9	Y	5	7	1	3
10		465 N	336	-0-	-129	-0-	21	1	306	3	Y	8	8	1	3
							9	9							
11		300 N	293	-0-	-7	-0-	17	1	272	3	Y	4	5	1	2
							4	9							
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	270	3	Y	6	6	1	2
							7	9							
01		310 N	224	-0-	-86	-0-	15	1	206	3	Y	3	4	1	1
							3	9							

SBR		WELL #:		110	RRCID ->	162053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	10423 - 10443			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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 #:		116	RRCID ->	162056	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10748	- 10768
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	AMT	BALANCE
08		425 N	425	-0-	-0-	36 1	388 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
09		390 N	61	-0-	-329	3 1	56 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
10		434 N	150	-0-	-284	10 1	138 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
11		420 N	154	-0-	-266	9 1	143 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
12		112 N	112	-0-	-0-	105 3	7 9	Y	6	6 1		1
*01		269 N	269	-0-	-0-	18 1	245 3	Y	5	5 1		1
						6 9						

SBR		WELL #:		115	RRCID ->	162063	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11023	PERF.10800	- 10824
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			1
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	-0-			1
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	24 1	Y	-0-			1
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	23 1	Y	-0-			1
12		217 N	176	-0-	-41	-0-	176 3	Y	-0-			1
01		372 N	213	-0-	-159	-0-	14 1	Y	-0-			1

HUFF		WELL #:		7	RRCID ->	162262	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11263	- 11277
08		403 N	374	-0-	-29	-0-	101 1	Y	-0-			1
09		390 N	269	-0-	-121	-0-	75 1	Y	-0-			1
10		465 N	460	-0-	-5	-0-	94 1	Y	-0-			1
11		360 N	186	-0-	-174	-0-	41 1	Y	-0-			1
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	86 1	Y	1			2
							1 9					
01		465 N	280	-0-	-185	-0-	83 1	Y	1			3
							1 9					

SBR		WELL #:		120	RRCID ->	162483	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10932	- 10960
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			7
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-			7
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	-0-			7
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-			7
12		124 N	88	-0-	-36	-0-	88 3	Y	-0-			7
*01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	-0-			7

SBR		WELL #:		119	RRCID ->	162491	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10864	- 10888
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-			1
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-			1
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-			1
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-			1
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-			1
*01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-			1

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	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
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	122 1	328 2	Y	2			7
09	720 N	281	-0-	-439	-0-	77 1	203 2	Y	1			8
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	112 1	436 2	Y	-0-			8
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	102 1	361 2	Y	-0-			8
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	158 1	466 2	Y	-0-			8
01	558 N	487	-0-	-71	-0-	144 1	343 2	Y	-0-			8

SBR		WELL #:		117	RRCID ->	162602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10612 -	10634
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	42 1	451 3	Y	-0-			-0-
09	540 N	400	-0-	-140	-0-	23 1	377 3	Y	-0-			-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	40 1	566 3	Y	-0-			-0-
11	480 N	387	-0-	-93	-0-	22 1	365 3	Y	-0-			-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	1 1	410 3	Y	12	10	1	2
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	13 9	403 3	Y	11	11	1	2
						29 1						
						12 9						

SBR		WELL #:		123	RRCID ->	162603	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10568	PERF.10308 -	10346
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	34 1	365 3	Y	5	4	1	3
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 9	78 3	Y	5	6	1	2
10	465 N	78	-0-	-387	-0-	5 1	70 3	Y	3	4	1	1
11	390 N	13	-0-	-377	-0-	3 9	10 3	Y	2	2	1	1
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	1 1	2 9	Y	2	2	1	1
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20 3	145 3	Y	3	3	1	1
						10 1						
						3 9						

WHITEHURST		WELL #:		3	RRCID ->	162618	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10006 -	10032
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	109 3	20 9	Y	18	11	1	9
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	112 3	13 9	Y	12	12	1	9
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	97 3	20 9	Y	18	23	1	4
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	376 3	14 9	Y	13	8	1	9
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	214 3	24 9	Y	22	20	1	11
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	112 3	26 9	Y	24	25	1	10

SBR		WELL #:		124	RRCID ->	162645	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10455	PERF.10206 -	10252
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	41 1	439 3	Y	14	11	1	7
09	330 N	187	-0-	-143	-0-	15 9	164 3	Y	12	14	1	5
10	527 N	205	-0-	-322	-0-	10 1	182 3	Y	9	10	1	4
11	480 N	222	-0-	-258	-0-	13 9	198 3	Y	11	12	1	3
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	10 9		Y	-0-	2	1	1
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	12 9	397 3	Y	1	1	1	1
						177 3						
						29 1						
						1 9						

A. W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
SBR		WELL #: 122		RRCID -> 162666		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	4	3	1		1
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	9	11	3	Y	5	5	1		1
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	9	30	3	Y	6	5	1		2
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	15	3	Y	4	5	1		1
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	7	9	1	9	Y	1	1	1		1
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-	1	1		-0-

SBR		WELL #: 128		RRCID -> 162720		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216			
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	561	3	6	9	Y	5	4	1		2
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	584	3	6	9	Y	5	5	1		2
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	803	3	10	9	Y	9	8	1		3
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	790	3	6	9	Y	5	6	1		2
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	723	3	11	9	Y	10	9	1		3
*01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	935	3	8	9	Y	7	8	1		2

SBR		WELL #: 132		RRCID -> 162721		COMPL. DATE			04/15/1997			TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382			
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-				-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-				-0-
10	527 N	144	-0-	-383	-0-	144	3			Y	-0-				-0-
11	450 N	135	-0-	-315	-0-	135	3			Y	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #: 138		RRCID -> 162869		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10645 PERF.10434 - 10440			
08	682 N	520	-0-	-162	-0-	44	1	476	3	Y	-0-				-0-
09	270 N	7	-0-	-263	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
11	510 N	101	-0-	-409	-0-	6	1	95	3	Y	-0-				-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #: 131		RRCID -> 162872		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478			
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	Y	3	3	1		2
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	130	3	8	9	Y	7	7	1		2
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	120	3	12	9	Y	11	10	1		3
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	111	3	7	9	Y	6	7	1		2
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1		1
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	230	3	13	9	Y	12	11	1		2

SBR		WELL #: 135		RRCID -> 163034		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10598 PERF.10362 - 10386			
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2	2	1		2
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	357	3	2	9	Y	2	3	1		1
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	91	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	60	3	13	9	Y	12	10	1		2
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	119	3	17	9	Y	15	14	1		3

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 137		RRCID -> 163036		COMPL. DATE 05/07/1997			TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	279 N	99	-0-	-180	-0-	8	1	88	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	126	1	2068	3	Y	11	10	1	1
						12	9							
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	2	1	1047	3	Y	15	13	1	3
						17	9							
*01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	55	1	771	3	Y	12	12	1	3
						13	9							

SBR		WELL #: 140		RRCID -> 163038		COMPL. DATE 05/05/1997			TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354					
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
11	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	176	3	11	9	Y	10	8	1	2
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	235	3	9	9	Y	8	8	1	2

SBR		WELL #: 143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350					
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-			-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-			-0-
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-			-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-			-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-			-0-
01	868 N	471	-0-	-397	-0-	471	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE 05/08/1997			TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260					
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-			-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-			-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-			-0-
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE 04/28/1997			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122					
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	375	3	6	9	Y	5	4	1	2
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	265	3	6	9	Y	5	5	1	2
10	465 N	360	-0-	-105	-0-	350	3	10	9	Y	9	8	1	3
11	360 N	208	-0-	-152	-0-	204	3	4	9	Y	4	5	1	2
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-	1	1	1
01	372 N	205	-0-	-167	-0-	205	3			Y	-0-	1	1	-0-

SBR		WELL #: 136		RRCID -> 163115		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298					
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1	2
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	41	3	3	9	Y	3	4	1	1
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	5	3	2	9	Y	2	2	1	1
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	20	3	3	9	Y	3	3	1	1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		145	RRCID ->	163179	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10271	PERF.10080	- 10120	
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		547 N	547	-0-	-0-	541 3		6 9	Y	5	4 1		3
09		266 N	266	-0-	-0-	262 3		4 9	Y	4	5 1		2
10		597 N	597	-0-	-0-	587 3		10 9	Y	9	8 1		3
11		540 N	291	-0-	-249	285 3		6 9	Y	5	6 1		2
12		455 N	455	-0-	-0-	447 3		8 9	Y	7	7 1		2
*01		1181 N	1181	-0-	-0-	1171 3		10 9	Y	9	9 1		2

SBR		WELL #:		153	RRCID ->	163181	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10598	- 10626	
08		527 N	423	-0-	-104	35 1		381 3	Y	6	5 1		3
						7 9							
09		480 N	46	-0-	-434	2 1		34 3	Y	9	9 1		3
						10 9							
10		465 N	-0-	-0-	-465				Y	-0-	2 1		1
11		420 N	-0-	-0-	-420				Y	-0-			1
12		62 N	-0-	-0-	-62				Y	-0-	1 1		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		141	RRCID ->	163185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10184	- 10226	
08		549 N	549	-0-	-0-	545 3		4 9	Y	4	3 1		2
09		313 N	313	-0-	-0-	307 3		6 9	Y	5	5 1		2
10		495 N	495	-0-	-0-	485 3		10 9	Y	9	8 1		3
11		540 N	285	-0-	-255	279 3		6 9	Y	5	6 1		2
12		320 N	320	-0-	-0-	320 3			Y	-0-	1 1		1
01		372 N	299	-0-	-73	299 3			Y	-0-			1

SBR		WELL #:		133	RRCID ->	163186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10307	PERF.10038	- 10070	
08		85 N	85	-0-	-0-	84 3		1 9	Y	1	1 1		1
09		2 N	2	-0-	-0-	2 3			Y	-0-			1
10		155 N	-0-	-0-	-155				Y	-0-	1 1		-0-
11		90 N	20	-0-	-70	20 3			Y	-0-			-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	53 3			Y	-0-			-0-
01		T. A.	14	-0-	14	14 3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		139	RRCID ->	163190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11009	PERF.10780	- 10806	
08		186 N	170	-0-	-16	14 1		148 3	Y	7	6 1		4
						8 9							
09		210 N	210	-0-	-0-	12 1		187 3	Y	10	11 1		3
						11 9							
10		384 N	384	-0-	-0-	24 1		342 3	Y	16	14 1		5
						18 9							
11		238 N	238	-0-	-0-	13 1		217 3	Y	7	9 1		3
						8 9							
12		463 N	463	-0-	-0-	1 1		445 3	Y	15	14 1		4
						17 9							
01		372 N	305	-0-	-67	20 1		274 3	Y	10	11 1		3
						11 9							

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR
 //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 //CONT.// 246973
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21 1	225 3	Y	3	3 1	2	
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	3 9	439 3	Y	5	5 1	2	
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	27 1	534 3	Y	6	6 1	2	
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	6 9	586 3	Y	5	6 1	1	
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	37 1	528 3	Y	19	16 1	4	
*01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	7 9	603 3	Y	15	15 1	4	
						36 1						
						1 1						
						21 9						
						43 1						
						17 9						

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

08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21 1	221 3	Y	14	11 1	6
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	15 9	115 3	Y	12	13 1	5
10	248 N	111	-0-	-137	-0-	7 1	91 3	Y	13	13 1	5
11	240 N	117	-0-	-123	-0-	13 9	99 3	Y	11	13 1	3
12	155 N	42	-0-	-113	-0-	6 1	4 9	Y	4	5 1	2
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	12 9		Y	-0-	1 1	1
						38 3					

SBR WELL #: 146 RRCID -> 163195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762

08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	28 1	299 3	Y	13	10 1	7
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14 9	288 3	Y	12	14 1	5
10	310 N	237	-0-	-73	-0-	18 1	210 3	Y	11	12 1	4
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	13 9	365 3	Y	12	13 1	3
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	15 1	601 3	Y	16	15 1	4
*01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	12 9	526 3	Y	11	12 1	3
						22 1					
						13 9					
						1 1					
						18 9					
						38 1					
						12 9					

SBR WELL #: 125 RRCID -> 163379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498

08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	28 1	302 3	Y	10	7 1	5
09	420 N	165	-0-	-255	-0-	11 9	146 3	Y	9	11 1	3
10	434 N	219	-0-	-215	-0-	9 1	193 3	Y	11	10 1	4
11	330 N	114	-0-	-216	-0-	10 9	102 3	Y	5	7 1	2
12	186 N	79	-0-	-107	-0-	14 1	7 9	Y	6	6 1	2
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	12 9	285 3	Y	7	7 1	2
						6 1					
						72 3					
						20 1					
						8 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		134	RRCID ->	163381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10216	- 10266			
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
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	85	3	4	9	Y	4	3	1		2
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	153	3	9	9	Y	8	8	1		2
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	24	3	6	9	Y	5	5	1		2
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	113	3	6	9	Y	5	6	1		1
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1		1
*01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-	1	1		-0-

SBR		WELL #:		154	RRCID ->	163383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10428	- 10456			
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	4	4	1		2
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	4	4	1		2
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	4	4	1		2
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	Y	3	4	1		1
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	3	9	1	1	Y	22	19	1		4
*01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	24	9	33	1	Y	17	17	1		4
						19	9								

SBR		WELL #:		147	RRCID ->	163384	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10714	- 10736			
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		158	RRCID ->	163571	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9946	- 9980			
08	7 N	-0-	-0-	-7	-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		126	RRCID ->	163573	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10335	PERF.10116	- 10130			
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		142	RRCID ->	163574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10442	- 10466			
08	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	127	3	4	9	Y	4	3	1		1
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	146	3	6	9	Y	5	5	1		1
12	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3			Y	-0-	1	1		-0-
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973										
SBR		WELL #: 127		RRCID -> 163575		COMPL. DATE 06/10/1997			TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084			
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
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	580 3	13 9	Y	12	9 1		6
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	496 3	10 9	Y	9	11 1		4
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	484 3	20 9	Y	18	16 1		6
11	570 N	510	-0-	-60	-0-	496 3	14 9	Y	13	15 1		4
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	775 3	4 9	Y	4	5 1		3
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	487 3	3 9	Y	3	4 1		2

SBR		WELL #: 157		RRCID -> 163661		COMPL. DATE 06/17/1997			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938			
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	163 3	2 9	Y	2	2 1		1
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	104 3	2 9	Y	2	2 1		1
10	186 N	100	-0-	-86	-0-	97 3	3 9	Y	3	3 1		1
11	150 N	71	-0-	-79	-0-	69 3	2 9	Y	2	2 1		1
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	87 3	2 9	Y	2	2 1		1
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 3		Y	-0-	1 1		-0-

SBR		WELL #: 160		RRCID -> 163662		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346			
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	52 3	1 9	Y	1	1 1		1
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303 3	2 9	Y	2	2 1		1
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	368 3	8 9	Y	7	6 1		2
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	336 3	3 9	Y	3	4 1		1
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	243 3	2 9	Y	2	2 1		1
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	370 3	2 9	Y	2	2 1		1

SBR		WELL #: 159		RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818			
08	447 X	447	-0-	-0-	-0-	438 3	9 9	Y	8	6 1		4
09	358 X	358	-0-	-0-	-0-	350 3	8 9	Y	7	8 1		3
10	310 X	66	-0-	-244	-0-	65 3	1 9	Y	1	3 1		1
11	420 X	280	-0-	-140	-0-	271 3	9 9	Y	8	8 1		1
12	812 X	812	-0-	-0-	-0-	798 3	14 9	Y	13	11 1		3
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	472 3	6 9	Y	5	6 1		2

SBR		WELL #: 155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682			
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29 1	310 3	Y	9	7 1		4
09	210 N	86	-0-	-124	-0-	10 9	4 1	Y	9	10 1		3
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	10 9		Y	-0-	2 1		1
11	330 N	143	-0-	-187	-0-	8 1	124 3	Y	10	10 1		1
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11 9	1 1	Y	3	3 1		1
*01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	3 9	27 1	Y	3	3 1		1
						3 9						

SBR		WELL #: 148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 172		RRCID -> 163891		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10302 - 10322		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	491	3	7	9	Y	6	5	1	3
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	463	3	6	9	Y	5	6	1	2
10	806 N	633	-0-	-173	-0-	623	3	10	9	Y	9	8	1	3
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	537	3	7	9	Y	6	7	1	2
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	709	3	7	9	Y	6	6	1	2
01	620 N	399	-0-	-221	-0-	393	3	6	9	Y	5	5	1	2

SBR		WELL #: 156		RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10872 - 10896				
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			33
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	3	Y	-0-			33
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	Y	-0-			33
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	467	3	Y	-0-			33
12	434 N	145	-0-	-289	-0-	145	3			Y	-0-			33
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	-0-			33

SBR		WELL #: 173		RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10180		PERF.10008 - 10050				
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	250	3	8	9	Y	7	6	1	4
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	841	3	11	9	Y	10	11	1	3
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	886	3	18	9	Y	16	14	1	5
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	662	3	14	9	Y	13	15	1	3
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	849	3	2	9	Y	2	3	1	2
01	899 N	471	-0-	-428	-0-	470	3	1	9	Y	1	2	1	1

SBR		WELL #: 170		RRCID -> 163895		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 10177		PERF. 9966 - 10006				
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	463	3	7	9	Y	6	4	1	3
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	312	3	4	9	Y	4	5	1	2
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	306	3	12	9	Y	11	10	1	3
11	450 N	268	-0-	-182	-0-	261	3	7	9	Y	6	7	1	2
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	413	3	4	9	Y	4	4	1	2
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	302	3	3	9	Y	3	4	1	1

ZR UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163898		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10306 - 10337				
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-			-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-			-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-			-0-
*12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	569	3	11	9	Y	10	4	1	6
01	589 N	317	-0-	-272	-0-	306	3	11	9	Y	10	14	1	2

SBR		WELL #: 174		RRCID -> 164087		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9978 - 10002		
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 150		RRCID -> 164101		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9706 - 9730				
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	Y	2	2	1	1
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2	2	1	1
10	341 N	43	-0-	-298	-0-	39	3	4	9	Y	4	4	1	1
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1	1
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	112	3	3	9	Y	3	3	1	1
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2	2	1	1

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	ALLOW 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		162		RRCID -> 164351		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264				
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		163		RRCID -> 164518		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020				
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	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	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		180		RRCID -> 164519		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			2
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			2
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-			2
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			2
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-			2
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			2

SBR		WELL #:		182		RRCID -> 164522		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775				
08	279 N	227	-0-	-52	-0-	19	1	202	3	Y	5	4	1	3
09	180 N	51	-0-	-129	-0-	6	9	45	3	Y	3	4	1	2
10	248 N	46	-0-	-202	-0-	3	1	42	3	Y	1	2	1	1
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	3	1	295	3	Y	5	5	1	1
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	18	1			Y	5	5	1	1
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	6	9	1	9	Y	1	1	1	1
						38	3	166	3	Y	-0-	1	1	-0-
						12	1			Y	-0-	1	1	-0-

SBR		WELL #:		178		RRCID -> 164523		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	Y	-0-			1
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	3	Y	-0-			1
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	-0-			1
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	Y	-0-			1
01	403 N	168	-0-	-235	-0-	11	1	157	3	Y	-0-			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 179		RRCID -> 164613		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10782 - 10802	
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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		47 N	47	-0-	-0-		3 1	44	3	Y	-0-			-0-	
10		298 N	298	-0-	-0-		20 1	278	3	Y	-0-			-0-	
11		298 N	298	-0-	-0-		17 1	281	3	Y	-0-			-0-	
12		142 N	142	-0-	-0-		142 3			Y	-0-			-0-	
01		310 N	253	-0-	-57		17 1	236	3	Y	-0-			-0-	

HUFF				WELL #: 10		RRCID -> 164614		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10856 - 10876	
08		589 N	251	-0-	-338		67 1	183	2	Y	1			8	
							1 9								
09		284 N	284	-0-	-0-		79 1	204	2	Y	1			9	
							1 9								
10		279 N	107	-0-	-172		22 1	85	2	Y	-0-			9	
11		430 N	430	-0-	-0-		95 1	335	2	Y	-0-			9	
12		279 N	80	-0-	-199		20 1	60	2	Y	-0-			9	
*01		306 N	306	-0-	-0-		90 1	215	2	Y	1			10	
							1 9								

SBR				WELL #: 166		RRCID -> 164747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9990 - 10010	
08		412 N	412	-0-	-0-		410 3	2 9	Y	2	1 1			1	
09		494 N	494	-0-	-0-		492 3	2 9	Y	2	2 1			1	
10		387 N	387	-0-	-0-		384 3	3 9	Y	3	3 1			1	
11		390 N	144	-0-	-246		142 3	2 9	Y	2	2 1			1	
12		496 N	439	-0-	-57		436 3	3 9	Y	3	3 1			1	
01		372 N	146	-0-	-226		144 3	2 9	Y	2	2 1			1	

SBR				WELL #: 167		RRCID -> 164750		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 10745		PERF.10471 - 10506			
08		559 N	559	-0-	-0-		45 1	483 3	Y	28	22 1			13	
							31 9								
09		330 N	267	-0-	-63		13 1	213 3	Y	37	39 1			11	
							41 9								
10		589 N	21	-0-	-568		7 3	14 9	Y	13	17 1			7	
11		540 N	47	-0-	-493		2 1	33 3	Y	11	13 1			5	
							12 9								
12		279 N	29	-0-	-250		29 3		Y	-0-	3 1			2	
01		31 N	25	-0-	-6		2 1	23 3	Y	-0-	1 1			1	

SBR				WELL #: 168		RRCID -> 164933		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 10722		PERF.10509 - 10529			
08		713 N	713	-0-	-0-		60 1	640 3	Y	12	10 1			6	
							13 9								
09		390 N	124	-0-	-266		6 1	103 3	Y	14	15 1			5	
							15 9								
10		744 N	-0-	-0-	-744				Y	-0-	3 1			2	
11		690 N	43	-0-	-647		2 1	34 3	Y	6	7 1			1	
							7 9								
12		211 N	211	-0-	-0-		198 3	13 9	Y	12	10 1			3	
*01		154 N	154	-0-	-0-		10 1	135 3	Y	8	9 1			2	
							9 9								

SBR				WELL #: 169		RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10746 - 10766			
08		62 N	-0-	-0-	-62				Y	-0-				-0-	
09		283 N	283	-0-	-0-		16 1	267 3	Y	-0-				-0-	
10		254 N	254	-0-	-0-		17 1	237 3	Y	-0-				-0-	
11		274 N	274	-0-	-0-		16 1	258 3	Y	-0-				-0-	
12		279 N	192	-0-	-87		192 3		Y	-0-				-0-	
*01		382 N	382	-0-	-0-		26 1	356 3	Y	-0-				-0-	

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
08	T. A.	586	-0-	586	1418	159	1	427	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	698	-0-	698	2116	194	1	504	2	Y	-0-		-0-
10	3098 X	982	-0-	-2116	-0-	201	1	781	2	Y	-0-		-0-
11	653 X	653	-0-	-0-	-0-	145	1	508	2	Y	-0-		-0-
12	713 N	347	-0-	-366	-0-	88	1	259	2	Y	-0-		-0-
01	992 N	302	-0-	-690	-0-	89	1	213	2	Y	-0-		-0-

ZR "A"				WELL #:	1	RRCID ->	165305	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	11308	PERF.11094 - 11154	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	14B2 EXT	366	-0-	366	366	30	1	336	2	Y	-0-		1
10	14B2 EXT	248	-0-	248	614	22	1	226	2	Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	614					Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	614					Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	614					Y	-0-		1

ZR UNIT "B"				WELL #:	3	RRCID ->	165572	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10360 - 10420	
08	T. A.	292	-0-	292	292	292	3			Y	-0-		-0-
09	T. A.	114	-0-	114	406	114	3			Y	-0-		-0-
10	T. A.	119	-0-	119	525	119	3			Y	-0-		-0-
11	T. A.	129	-0-	129	654	129	3			Y	-0-		-0-
12	735 X	81	-0-	-654	-0-	81	3			Y	-0-		-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-		-0-

ZR "A"				WELL #:	4	RRCID ->	166037	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11116 - 11136	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	-0-		5
10	248 N	108	-0-	-140	-0-	9	1	99	2	Y	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		5
*01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	Y	-0-		5

ZR "A"				WELL #:	8	RRCID ->	166038	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11210 - 11247	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	Y	-0-		8
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	299	2	Y	-0-		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		8
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		8

ZR UNIT "A"				WELL #:	4	RRCID ->	166046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10378 - 10398	
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	280	3	7	9	Y	6		20
*09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	852	3	12	9	Y	11	18 1	13
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2	9	Y	2	14 1	1
*11	270 N	131	-0-	-139	-0-	127	3	4	9	Y	4	5 1	-0-
*12	899 N	2	-0-	-897	-0-	1	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	245	3	7	9	Y	6	3 1	3

ZR UNIT "C"				WELL #:	6	RRCID ->	166052	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10394 - 10420	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
ZR "A"				WELL #:	5	RRCID ->	166448	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11444	PERF.11116	- 11140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-			2
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
10	627 X	627	-0-	-0-	-0-		55 1		572 2		Y	-0-			2
11	268 X	268	-0-	-0-	-0-		23 1		245 2		Y	-0-			2
12	415 X	415	-0-	-0-	-0-		34 1		381 2		Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2

ZR "A"				WELL #:	6	RRCID ->	166527	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11456	PERF.11160	- 11180		
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-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2

ZR "A"				WELL #:	7	RRCID ->	166529	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11212	- 11242		
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-			20
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-		5 1		57 2		Y	-0-			20
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-		12 1		128 2		Y	-0-			20
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-		5 1		49 2		Y	-0-			20
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-		14 1		157 2		Y	-0-			20
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			20

SBR				WELL #:	165	RRCID ->	166655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10276	- 10326		
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-		253 3		2 9		Y	2	1 1		1
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-		297 3		1 9		Y	1	2 1		-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-		213 3		4 9		Y	4	3 1		1
11	240 N	184	-0-	-56	-0-		182 3		2 9		Y	2	2 1		1
12	310 N	277	-0-	-33	-0-		274 3		3 9		Y	3	3 1		1
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-		261 3		3 9		Y	3	3 1		1

ZR "A"				WELL #:	10	RRCID ->	166656	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11183	- 11203		
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-			2
09	270 X	246	-0-	-24	-0-		20 1		226 2		Y	-0-			2
10	307 X	307	-0-	-0-	-0-		27 1		280 2		Y	-0-			2
11	190 X	190	-0-	-0-	-0-		16 1		174 2		Y	-0-			2
12	269 X	269	-0-	-0-	-0-		22 1		247 2		Y	-0-			2
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-			2

ZR UNIT "A"				WELL #:	9	RRCID ->	166750	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11148	- 11168		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-		9 1		94 2		Y	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			7

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973											
SBR		WELL #: 171		RRCID -> 166835		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420				
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	
08	248 N	178	-0-	-70	-0-	14	1	152	3	Y	11	9 1	6
09	240 N	63	-0-	-177	-0-	12	9	45	3	Y	14	15 1	5
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15	9	253	3	Y	17	16 1	6
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	Y	16	18 1	4
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	19	9	236	3	Y	2	4 1	2
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	10	1	231	3	Y	2	3 1	1
						18	9						
						1	1						
						2	9						
						17	1						
						2	9						

BRACKEN "A"		WELL #: 2025		RRCID -> 167194		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876				
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2026		RRCID -> 167330		COMPL. DATE 02/21/1998			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910				
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	743	3	17	9	Y	15	13 1	9
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	772	3	14	9	Y	13	16 1	6
10	837 N	751	-0-	-86	-0-	720	3	31	9	Y	28	23 1	11
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	774	3	15	9	Y	14	18 1	7
12	806 N	782	-0-	-24	-0-	776	3	6	9	Y	5	8 1	4
01	744 N	615	-0-	-129	-0-	608	3	7	9	Y	6	7 1	3

BRACKEN "A"		WELL #: 2039		RRCID -> 167507		COMPL. DATE 02/27/1998			TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836				
08	1736 X	1076	-0-	-660	-0-	1066	3	10	9	Y	9	7 1	4
09	1680 X	727	-0-	-953	-0-	718	3	9	9	Y	8	9 1	3
10	651 X	511	-0-	-140	-0-	490	3	21	9	Y	19	16 1	6
11	1050 X	418	-0-	-632	-0-	408	3	10	9	Y	9	11 1	4
12	1085 X	328	-0-	-757	-0-	313	3	15	9	Y	14	14 1	4
01	496 N	304	-0-	-192	-0-	286	3	18	9	Y	16	16 1	4

BRACKEN "A"		WELL #: 2027		RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016				
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	603	3	12	9	Y	11	9 1	6
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	860	3	17	9	Y	15	16 1	5
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	692	3	30	9	Y	27	23 1	9
11	600 N	553	-0-	-47	-0-	541	3	12	9	Y	11	14 1	6
12	868 N	621	-0-	-247	-0-	597	3	24	9	Y	22	21 1	7
01	713 N	162	-0-	-551	-0-	138	3	24	9	Y	22	23 1	6

BRACKEN "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986				
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	680	3	9	9	Y	8	6 1	4
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	550	3	7	9	Y	6	7 1	3
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	357	3	12	9	Y	11	10 1	4
11	660 N	340	-0-	-320	-0-	331	3	9	9	Y	8	9 1	3
12	589 N	368	-0-	-221	-0-	364	3	4	9	Y	4	5 1	2
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	296	3	6	9	Y	5	5 1	2

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973										
BRACKEN "A"		WELL #: 2023		RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3 9	Y	3	3 1	2
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	642	3	8 9	Y	7	7 1	2
10	775 N	619	-0-	-156	-0-	598	3	21 9	Y	19	16 1	5
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	331	3	6 9	Y	5	7 1	3
12	682 N	273	-0-	-409	-0-	264	3	9 9	Y	8	8 1	3
01	620 N	255	-0-	-365	-0-	249	3	6 9	Y	5	6 1	2

BRACKEN "B"		WELL #: 2056		RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998			TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2024		RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852			
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	405	3	4 9	Y	4	4 1	2
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	241	3	4 9	Y	4	4 1	2
10	496 N	203	-0-	-293	-0-	193	3	10 9	Y	9	8 1	3
11	390 N	267	-0-	-123	-0-	261	3	6 9	Y	5	6 1	2
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	231	3	3 9	Y	3	4 1	1
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	186	3	3 9	Y	3	3 1	1

BRACKEN "E"		WELL #: 2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998			TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474			
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	176	3	3 9	Y	3	3 1	2
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	147	3	7 9	Y	6	6 1	2
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	102	3	15 9	Y	14	12 1	4
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	129	3	11 9	Y	10	11 1	3
12	155 N	77	-0-	-78	-0-	64	3	13 9	Y	12	11 1	4
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	93	3	11 9	Y	10	11 1	3

BRACKEN "A"		WELL #: 1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045			
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	3	1 9	Y	1		2
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-		2
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-		2
11	180 N	34	-0-	-146	-0-	32	3	2 9	Y	2		4
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-	2 1	2
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		Y	-0-		2

BRACKEN "A"		WELL #: 2041		RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034			
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	463	3	4 9	Y	4	3 1	2
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	375	3	4 9	Y	4	4 1	2
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	380	3	7 9	Y	6	6 1	2
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	609	3	7 9	Y	6	6 1	2
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	390	3	6 9	Y	5	5 1	2
01	372 N	309	-0-	-63	-0-	306	3	3 9	Y	3	4 1	1

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 6		RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787			
08	527 X	316	-0-	-211	-0-	312	3	4 9	Y	4		10
09	510 X	62	-0-	-448	-0-	61	3	1 9	Y	1		11
10	279 X	145	-0-	-134	-0-	143	3	2 9	Y	2		13
11	300 X	130	-0-	-170	-0-	124	3	6 9	Y	5		18
12	310 X	105	-0-	-205	-0-	105	3		Y	-0-		18
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		18

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	ALLOW 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2037		RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9786 - 9806				
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	646	3	3	9	Y	3	2	1	2
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	Y	1	2	1	1
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	553	3	4	9	Y	4	4	1	1
11	630 N	542	-0-	-88	-0-	539	3	3	9	Y	3	3	1	1
12	434 N	420	-0-	-14	-0-	418	3	2	9	Y	2	2	1	1
01	558 N	477	-0-	-81	-0-	475	3	2	9	Y	2	2	1	1

BRACKEN "A"		WELL #: 2052		RRCID -> 169164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9912 - 9968		
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZR "A"		WELL #: 11		RRCID -> 169211		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10954 - 10976				
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			5
09	630 X	191	-0-	-439	-0-	16	1	175	2	Y	-0-			5
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			5
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			5

BRACKEN "B"		WELL #: 2083		RRCID -> 171469		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10238 - 10282				
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	56	1	597	3	Y	6	4	1	3
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	117	1	1889	3	Y	6	7	1	2
10	3100 N	3605	-0-	505	505	236	1	3359	3	Y	9	8	1	3
11	3000 N	3251	-0-	251	756	186	1	3058	3	Y	6	7	1	2
12	3100 N	4200	-0-	1100	1856	9	1	4187	3	Y	4	4	1	2
*01	3878 X	2022	-0-	-1856	-0-	135	1	1884	3	Y	3	3	1	2

SBR		WELL #: 121		RRCID -> 171794		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10678 - 10700				
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-			7
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	3	Y	-0-			7
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	Y	-0-			7
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	-0-			7
12	310 N	99	-0-	-211	-0-	99	3			Y	-0-			7
01	310 N	25	-0-	-285	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			7

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "E"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 2076		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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 2		RRCID -> 171898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10755 - 10792					
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			1	1	1	2				
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	Y	8	2	1		8
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	Y	2	3	1		7
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	1	5	1		3
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	18	1	204	3	Y	2				5
*01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	3	4	1		4

BRACKEN, R.		WELL #: 1		RRCID -> 172042		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10676 - 10724					
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			-0-		Y	1	1			1
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	Y	2	1	1		2
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	1	1	1		2
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	1	2	1		1
12	341 N	284	-0-	-57	-0-	23	1	259	3	Y	2				3
01	155 N	25	-0-	-130	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	1	1		2

BRACKEN, R.		WELL #: 4		RRCID -> 175201		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10712 - 10742					
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			-0-		Y	1	1			-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	Y	2				2
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	Y	1	1	1		2
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	-0-	1	1		1
12	279 N	217	-0-	-62	-0-	18	1	199	3	Y	-0-				1
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	381	3	Y	1	1	1		1

SBR		WELL #: 183		RRCID -> 175405		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10362 - 10394					
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	90	1	968	3	Y	9	7	1		4
09	3000 N	4398	-0-	1398	1398	255	1	4129	3	Y	13	13	1		4
10	3100 N	4899	-0-	1799	3197	320	1	4556	3	Y	21	19	1		6
11	3000 N	4117	-0-	1117	4314	236	1	3867	3	Y	13	15	1		4
12	7569 X	3255	-0-	-4314	-0-	14	9	3242	3	Y	5	6	1		3
01	4898 X	1393	-0-	-3505	-0-	6	9	1296	3	Y	4	5	1		2

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762											
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	Y	-0-	1 1	1
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	Y	-0-		1
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-	1 1	-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		-0-
SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484											
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	5	4 1	2
						6 9					
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	5	5 1	2
						6 9					
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	113	1	Y	9	8 1	3
						10 9					
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	5	6 1	2
						6 9					
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	1	2 1	1
						1 9					
01	1023 N	453	-0-	-570	-0-	30	1	Y	2	2 1	1
						2 9					
BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445											
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	4	3 1	2
						4 9					
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	5	5 1	2
						6 9					
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	1 1	1
11	240 N	38	-0-	-202	-0-	2	1	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
12	341 N	77	-0-	-264	-0-	76	3	Y	1	1 1	-0-
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656											
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	2 1	2
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	6	2 1	6
						7 9					
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	5	4 1	7
						6 9					
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	5	9 1	3
						6 9					
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	1		4
						1 9					
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	20	1	Y	1	2 1	3
						1 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		186	RRCID ->	178828	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10448	- 10482		
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
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	356	3	Y	11	8	1	5
						12	9							
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	6	1	105	3	Y	4	6	1	3
						4	9							
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	327	3	Y	8	8	1	3
						9	9							
11	390 N	233	-0-	-157	-0-	13	1	213	3	Y	6	7	1	2
						7	9							
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	Y	-0-	1	1	1
*01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	3	Y	-0-			1

BRACKEN, R.		WELL #:		7	RRCID ->	178933	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10710	- 10748		
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			1
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			1
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	627 X	627	-0-	-0-	-0-	47	1	580	3	Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		190	RRCID ->	179163	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10670	- 10720		
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			1
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-			1
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	3	Y	-0-			1
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0-			1
12	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3			Y	-0-			1
01	403 N	210	-0-	-193	-0-	14	1	196	3	Y	-0-			1

SBR		WELL #:		191	RRCID ->	179164	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10326	- 10342		
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	Y	9	7	1	4
						10	9							
09	210 N	52	-0-	-158	-0-	3	1	43	3	Y	5	6	1	3
						6	9							
10	341 N	157	-0-	-184	-0-	10	1	141	3	Y	5	6	1	2
						6	9							
11	330 N	99	-0-	-231	-0-	6	1	90	3	Y	3	4	1	1
						3	9							
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1	1
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-	1	1	-0-

BRACKEN "D"		WELL #:		2099	RRCID ->	179207	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10452	- 10472		
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	278	3	Y	12	10	1	6
						13	9							
09	270 N	168	-0-	-102	-0-	9	1	144	3	Y	14	15	1	5
						15	9							
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	20	1	283	3	Y	25	22	1	8
						28	9							
11	300 N	145	-0-	-155	-0-	8	1	129	3	Y	7	10	1	5
						8	9							
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	1	1	387	3	Y	2	4	1	3
						2	9							
01	341 N	209	-0-	-132	-0-	14	1	193	3	Y	2	3	1	2
						2	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN ET AL		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	18	30	1	13
09	540 N	211	-0-	-329	-0-	20	9	6	1	Y	33	35	1	11
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	36	9	5	1	Y	49	47	1	13
11	210 N	158	-0-	-52	-0-	54	9	4	1	Y	44	38	1	19
12	217 N	57	-0-	-160	-0-	48	9	2	1	Y	6	15	1	10
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	7	9	7	1	Y	10	11	1	9
						11	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		9	RRCID ->	183044	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10630	- 10642	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	42	1	802	3	Y	2			2
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	2	9	73	1	Y	1	1	1	2
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	1	9	72	1	Y	1	2	1	1
12	651 N	526	-0-	-125	-0-	1	9	43	1	Y	3			4
01	1240 N	1006	-0-	-234	-0-	3	9	73	1	Y	4	4	1	4
						4	9							

SBR		WELL #:		194	RRCID ->	183452	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10406	- 10460	
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	32	1	347	3	Y	8	6	1	4
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	9	9	4	1	Y	5	6	1	3
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	6	9			Y	-0-	2	1	1
11	390 N	301	-0-	-89	-0-	17	1	278	3	Y	5	5	1	1
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	6	9	223	3	Y	2	2	1	1
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-	1	1	-0-

SBR		WELL #:		196	RRCID ->	185081	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	10812	- 10827	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	Y	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	180	-0-	-223	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
01	310 N	202	-0-	-108	-0-	14	1	188	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		198	RRCID ->	185082	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10376	- 10408	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 10		RRCID -> 185083		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10668 - 10716		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1100	3	Y	-0-			-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	Y	-0-			-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	64	1	783	3	Y	-0-			-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	79	1	880	3	Y	-0-			-0-
*01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	115	1	1455	3	Y	-0-			-0-

SBR				WELL #: 197		RRCID -> 185089		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10738		PERF.10438 - 10458		
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	8	6	1	4
						9	9							
09	180 N	69	-0-	-111	-0-	3	1	55	3	Y	10	11	1	3
						11	9							
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1	1
11	210 N	129	-0-	-81	-0-	7	1	115	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1	1
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	1	1	-0-

BRACKEN, "A"				WELL #: 104		RRCID -> 191801		COMPL. DATE 01/14/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR				WELL #: 200		RRCID -> 195801		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10417 - 10446		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR				WELL #: 201		RRCID -> 196280		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10492 - 10522		
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	4	3	1	2
						4	9							
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1	1
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR				WELL #: 203		RRCID -> 196282		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10470 - 10500		
08	279 N	224	-0-	-55	-0-	19	1	203	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	180 N	73	-0-	-107	-0-	4	1	67	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
10	248 N	148	-0-	-100	-0-	10	1	135	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	9	1	154	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	154	3	14	9	Y	13	11	1	3
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	Y	10	10	1	3
						11	9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		204	RRCID ->	198776	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10111	- 10201			
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	Y	5	5 1		4			
09	450 N	22	-0-	-428	-0-	6 9	20 3	Y	1	3 1		2			
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	1 9		Y	-0-	1 1		1			
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	Y	4	4 1		1			
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	4 9		Y	-0-	1 1		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-			-0-			

SBR		WELL #:		206	RRCID ->	199525	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	11051	PERF.10846	- 10946			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1			
09	T. A.	38	-0-	38	38	2 1	36 3	Y	-0-			1			
10	T. A.	37	-0-	37	75	2 1	35 3	Y	-0-			1			
11	T. A.	6	-0-	6	81	6 3		Y	-0-			1			
12	T. A.	61	-0-	61	142	61 3		Y	-0-			1			
01	T. A.	53	-0-	53	195	4 1	49 3	Y	-0-			1			

SBR		WELL #:		217	RRCID ->	199878	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11121	PERF.10787	- 10846			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	25	-0-	25	25	1 1	24 3	Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	58	-0-	58	83	4 1	54 3	Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	40	-0-	40	123	2 1	38 3	Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	61	-0-	61	184	61 3		Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	26	-0-	26	210	2 1	24 3	Y	-0-			-0-			

SBR		WELL #:		205	RRCID ->	199881	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10412	- 10484			
08	341 N	217	-0-	-124	-0-	18 1	199 3	Y	-0-			-0-			
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-			
10	403 N	11	-0-	-392	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			-0-			
11	210 N	4	-0-	-206	-0-	4 3		Y	-0-			-0-			
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-			
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-			

SBR		WELL #:		207	RRCID ->	199882	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10296	- 10366			
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	Y	-0-			-0-			
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 3	Y	-0-			-0-			
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17 1	245 3	Y	-0-			-0-			
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	19 1	307 3	Y	-0-			-0-			
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	1 1	400 3	Y	-0-			-0-			
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	36 1	498 3	Y	-0-			-0-			

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	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
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-	1 1		1
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	437 3	Y	7	2 1		6
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	8	9	410 3	Y	3	3 1		6
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	453 3	Y	2	6 1		2
12	496 N	333	-0-	-163	-0-	3	9	304 3	Y	2			4
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	27	1	353 3	Y	1	2 1		3
						2	9						
						28	1						
						1	9						

SBR		WELL #:		211	RRCID ->	203270	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10730 - 10792		
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	58	1	628 3	Y	-0-			-0-
09	240 N	28	-0-	-212	-0-	2	1	26 3	Y	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
11	660 N	129	-0-	-531	-0-	7	1	122 3	Y	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266 3	Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		3A	RRCID ->	203589	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10889 - 10930		
08	1271 N	892	-0-	-379	-0-	239	1	647 2	Y	5			13
09	1020 N	733	-0-	-287	-0-	6	9	529 2	Y	1			14
10	1395 N	572	-0-	-823	-0-	1	9	455 2	Y	-0-			14
11	870 N	665	-0-	-205	-0-	117	1	518 2	Y	-0-			14
12	744 N	479	-0-	-265	-0-	147	1	356 2	Y	1			15
01	899 X	606	-0-	-293	-0-	1	9	426 2	Y	1			16
						179	1						
						1	9						

SBR		WELL #:		218	RRCID ->	204002	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10902 - 10924		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		212	RRCID ->	205249	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10704 - 10760		
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			1
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283 3	Y	-0-			1
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281 3	Y	-0-			1
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273 3	Y	-0-			1
12	310 N	82	-0-	-228	-0-	82	3		Y	-0-			1
01	310 N	155	-0-	-155	-0-	10	1	145 3	Y	-0-			1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
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
WELL #: 15		RRCID -> 205256		COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 11160	PERF.10742	- 10818									
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	370	3	Y	4	1	1			4
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	4	9	563	3	Y	2	2	1			4
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	2	9	357	3	Y	3	5	1			2
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	3	9	342	3	Y	-0-					2
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	31	1	489	3	Y	-0-	1	1			1
WELL #: 20		RRCID -> 205258		COMPL. DATE 10/19/2004	TOTAL DEPTH 11088	PERF.10717	- 10748									
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	3	1			3
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	Y	7	3	1			7
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	8	9	653	3	Y	3	3	1			7
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	600	3	Y	2	7	1			2
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	3	9	503	3	Y	4					6
01	682 N	579	-0-	-103	-0-	49	1	533	3	Y	4	5	1			5
WELL #: 2062 R		RRCID -> 208458		COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 10730	PERF.10392	- 10456									
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	600 N	553	-0-	-47	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
01	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
WELL #: 204		RRCID -> 208912		COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 9975	- 10041									
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	63	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	66	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	63	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
WELL #: 2016		RRCID -> 209286		COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 9926	- 10004									
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WELL #: 221		RRCID -> 209845		COMPL. DATE 06/21/2005	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10472	- 10558									
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	171	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	141	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	144	3	30	9	Y	27	22	1			5
*01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	560	3	25	9	Y	23	23	1			5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973									
SBR		WELL #: 220		RRCID -> 210687		COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	39	1	419	3	Y	-0-
09	210 N	17	-0-	-193	-0-	1	1	16	3	Y	-0-
10	496 N	153	-0-	-343	-0-	10	1	143	3	Y	-0-
11	450 N	397	-0-	-53	-0-	23	1	374	3	Y	-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	3	Y	-0-
*01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	36	1	501	3	Y	-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2038		RRCID -> 210693		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886		
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	Y	2
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	116	3	4	9	Y	4
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	124	3	9	9	Y	8
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	78	3	4	9	Y	4
12	124 N	32	-0-	-92	-0-	31	3	1	9	Y	1
01	124 N	27	-0-	-97	-0-	25	3	2	9	Y	2

BRACKEN ET AL		WELL #: 88		RRCID -> 210837		COMPL. DATE 06/02/2005			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-

BRACKEN "F"		WELL #: 2049		RRCID -> 210839		COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498		
08	626 X	626	-0-	-0-	-0-	617	3	9	9	Y	8
09	343 X	343	-0-	-0-	-0-	335	3	8	9	Y	7
10	713 X	210	-0-	-503	-0-	201	3	9	9	Y	8
11	831 X	831	-0-	-0-	-0-	819	3	12	9	Y	11
12	713 X	519	-0-	-194	-0-	504	3	15	9	Y	14
*01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	574	3	10	9	Y	9

MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 212095		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773		
08	1426 X	423	-0-	-1003	-0-	423	3			Y	-0-
09	1380 X	110	-0-	-1270	-0-	110	3			Y	-0-
10	1426 X	9	-0-	-1417	-0-	9	3			Y	-0-
11	420 X	65	-0-	-355	-0-	65	3			Y	-0-
12	434 X	84	-0-	-350	-0-	84	3			Y	-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-

SBR		WELL #: 222		RRCID -> 212159		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973															
SBR		WELL #:		224		RRCID ->		212592		COMPL. DATE		11/15/2005		TOTAL DEPTH		10575		PERF.10241 - 10278	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-				
09		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-			-0-				
10		124 N	25	-0-	-99	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-				
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-				
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-				
*01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	1	1	1	-0-				
							1	9											

SBR		WELL #:		223		RRCID ->		212618		COMPL. DATE		10/26/2005		TOTAL DEPTH		11000		PERF.10792 - 10880	
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			-0-				
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-			-0-				
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-				
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-			-0-				
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-				
01		93 X	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-				

WHITEHURST		WELL #:		7		RRCID ->		213264		COMPL. DATE		11/30/2005		TOTAL DEPTH		10648		PERF.10336 - 10414	
08		1798 X	328	-0-	-1470	-0-	294	3	34	9	Y	31	23	1	15				
09		1740 X	398	-0-	-1342	-0-	381	3	17	9	Y	15	17	1	13				
10		403 X	220	-0-	-183	-0-	191	3	29	9	Y	26	32	1	7				
11		330 X	223	-0-	-107	-0-	204	3	19	9	Y	17	12	1	12				
12		403 X	387	-0-	-16	-0-	341	3	46	9	Y	42	32	1	22				
*01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	260	3	36	9	Y	33	42	1	13				

SBR		WELL #:		199		RRCID ->		213479		COMPL. DATE		12/14/2005		TOTAL DEPTH		10378		PERF.10058 - 10140	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	44	-0-	44	-0-	44	3			Y	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	38	-0-	38	-0-	82	3			Y	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	25	-0-	25	-0-	107	3			Y	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	30	-0-	30	-0-	137	3			Y	-0-			-0-				
*01		176 N	39	-0-	-137	-0-	39	3			Y	-0-			-0-				

BRACKEN "A"		WELL #:		2014		RRCID ->		213529		COMPL. DATE		01/05/2006		TOTAL DEPTH		10089		PERF. 9884 - 9958	
08		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-			-0-				
09		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-			-0-				
10		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-			-0-				
11		1530 N	598	-0-	-932	-0-	598	3			Y	-0-			-0-				
12		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-	1	1	1				
01		1426 N	738	-0-	-688	-0-	738	3			Y	-0-			1				

MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #:		3		RRCID ->		214242		COMPL. DATE		08/18/2005		TOTAL DEPTH		9750		PERF. 9650 - 9683	
08		651 X	412	-0-	-239	-0-	410	3	2	9	Y	2			5				
09		420 X	40	-0-	-380	-0-	40	3			Y	-0-			5				
10		217 X	126	-0-	-91	-0-	125	3	1	9	Y	1			6				
11		390 X	127	-0-	-263	-0-	124	3	3	9	Y	3			9				
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			9				
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			9				

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 231		RRCID -> 214574	COMPL. DATE 02/08/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10390	- 10499				
M O	ALLOW 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
08	T. A.	25	-0-	25	472	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	1	-0-	1	473	1	3			Y	-0-			-0-
10	473 X	-0-	-0-	-473	-0-					Y	-0-			-0-
11	92 X	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 16		RRCID -> 215738	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10752	- 10845						
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			1	1	Y	-0-			-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	766	3	Y	2			2
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	555	3	Y	1	1	1	2
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	561	3	Y	1	2	1	1
12	837 N	228	-0-	-609	-0-	19	1	209	3	Y	-0-			1
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	38	1	485	3	Y	-0-			1

WHITEHURST		WELL #: 8		RRCID -> 220091	COMPL. DATE 04/05/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10218	- 10286						
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	206	3	18	9	Y	16	12	1	8
09	90 N	26	-0-	-64	-0-	17	3	9	9	Y	8	9	1	7
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	169	3	15	9	Y	14	17	1	4
11	210 N	125	-0-	-85	-0-	116	3	9	9	Y	8	6	1	6
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	229	3	26	9	Y	24	17	1	13
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	157	3	17	9	Y	15	23	1	5

WHITEHURST		WELL #: 10		RRCID -> 220166	COMPL. DATE 05/08/2006	TOTAL DEPTH 10430	PERF.10208	- 10300						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITEHURST		WELL #: 9		RRCID -> 220904	COMPL. DATE 05/03/2006	TOTAL DEPTH 10745	PERF.10360	- 10438						
08	465 N	260	-0-	-205	-0-	215	3	45	9	Y	41	24	1	21
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	328	3	26	9	Y	24	25	1	20
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	298	3	37	9	Y	34	46	1	8
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	257	3	36	9	Y	33	19	1	22
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	269	3	32	9	Y	29	39	1	12
*01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	465	3	35	9	Y	32	31	1	13

BRACKEN, R.		WELL #: 21		RRCID -> 221211	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 11205	PERF.10816	- 10896						
08	186 N	65	-0-	-121	-0-	1	1	64	3	Y	-0-	2	1	2
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	527	3	Y	10	3	1	9
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	518	3	Y	2	3	1	8
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	2	7	1	3
12	589 N	233	-0-	-356	-0-	19	1	211	3	Y	3			6
01	558 N	356	-0-	-202	-0-	26	1	327	3	Y	3	4	1	5

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		232	RRCID ->	221579	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10710 - 10808		
M O	ALLOW 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
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	346	3	Y	6	5	1	4
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	9	57	3	Y	8	9	1	3
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	3	1	1097	3	Y	9	9	1	3
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	9	9	750	3	Y	8	9	1	2
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	46	1	1219	3	Y	-0-	1	1	1
01	1178 N	652	-0-	-526	-0-	9	9	608	3	Y	-0-			1
						44	1							1

BRACKEN "G"		WELL #:		201	RRCID ->	222205	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	9718 - 9810		
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	737	3	3	9	Y	3			9
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			9
10	558 N	105	-0-	-453	-0-	101	3	4	9	Y	4			13
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1699	3	11	9	Y	10			23
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-	18	1	5
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-			5

SBR		WELL #:		234	RRCID ->	223697	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	10310 - 10363		
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	7	1	71	3	Y	12	9	1	6
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	9	96	3	Y	12	14	1	4
10	155 N	12	-0-	-143	-0-	6	1	9	3	Y	2	4	1	2
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	13	9	33	3	Y	3	4	1	1
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	2	1	7	9	Y	6	5	1	2
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	3	9	182	3	Y	5	6	1	1
						115	3							2
						13	1							1
						6	9							

SBR		WELL #:		235	RRCID ->	223829	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10652	PERF.	10384 - 10450		
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-			-0-
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-			-0-
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-			-0-
11	1830 N	869	-0-	-961	-0-	869	3			Y	-0-			-0-
12	1612 N	1066	-0-	-546	-0-	1066	3			Y	-0-			-0-
01	1581 N	694	-0-	-887	-0-	694	3			Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		11	RRCID ->	225013	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10960 - 11046		
08	682 N	536	-0-	-146	-0-	144	1	390	2	Y	2			11
09	810 N	410	-0-	-400	-0-	2	9	295	2	Y	2			13
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	113	1							
11	510 N	356	-0-	-154	-0-	2	9	408	2	Y	-0-			13
12	434 N	309	-0-	-125	-0-	79	1	277	2	Y	-0-			13
*01	852 X	852	-0-	-0-	-0-	79	1	230	2	Y	-0-			13
						250	1	596	2	Y	5			18
						6	9							

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 23		RRCID -> 226097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10738		- 10828					
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1		2
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	Y	4	2	1		4
						4	9								
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	587	3	Y	2	2	1		4
						2	9								
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	43	1	524	3	Y	2	4	1		2
						2	9								
12	434 N	223	-0-	-211	-0-	18	1	199	3	Y	5				7
						6	9								
01	620 N	504	-0-	-116	-0-	36	1	458	3	Y	9	8	1		8
						10	9								

WELL #: 17		RRCID -> 231964		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10702		- 10794					
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				1
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	Y	2	1	1		2
						2	9								
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	644	3	Y	-0-	1	1		1
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	429	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	58	1	649	3	Y	1				2
						1	9								
01	682 N	411	-0-	-271	-0-	30	1	379	3	Y	2	2	1		2
						2	9								

WELL #: 22R		RRCID -> 232671		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10416		- 10530					
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	Y	1				1
						1	9								
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	3	Y	-0-				1
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	3	Y	-0-	1	1		-0-
12	527 N	77	-0-	-450	-0-	6	1	67	3	Y	4				4
						4	9								
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	21	1	265	3	Y	10	8	1		6
						11	9								

WELL #: 2017		RRCID -> 232676		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9918		- 10034					
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9	Y	2	2	1		2
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	746	3	2	9	Y	2	3	1		1
10	589 N	486	-0-	-103	-0-	480	3	6	9	Y	5	4	1		2
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	503	3	2	9	Y	2	3	1		1
12	775 N	679	-0-	-96	-0-	671	3	8	9	Y	7	6	1		2
01	496 N	402	-0-	-94	-0-	398	3	4	9	Y	4	5	1		1

WELL #: 2015		RRCID -> 232690		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9832		- 9902					
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-				-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-				-0-
10	186 N	18	-0-	-168	-0-	18	3			Y	-0-				-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	758	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1	1	1		-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN, R.				WELL #: 18	RRCID -> 232723	COMPL. DATE 11/18/2007	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10804	- 10890					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	122	-0-	122	122	7	1	115	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	386	-0-	386	508	29	1	357	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	239	-0-	239	747	20	1	219	3	Y	-0-			-0-
*01	769 N	22	-0-	-747	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 24	RRCID -> 232726	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10760	- 10840					
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	3	Y	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	Y	-0-			-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	47	1	580	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	301	-0-	-288	-0-	25	1	276	3	Y	-0-			-0-
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 27	RRCID -> 232728	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10850	- 10930					
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	618	3	Y	-0-	5	1	4
						6	9							
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	682	3	Y	-0-	2	2	4
						2	9							
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	61	1	748	3	Y	-0-	1	4	1
						1	9							
12	682 N	480	-0-	-202	-0-	39	1	440	3	Y	-0-	1		2
						1	9							
*01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	55	1	700	3	Y	-0-	1	1	1

SBR				WELL #: 240	RRCID -> 232729	COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10614	- 10698					
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	58	1	619	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	62	-0-	-88	-0-	4	1	58	3	Y	-0-			-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	74	1	1053	3	Y	-0-			-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	69	1	1131	3	Y	-0-			-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	2	1	771	3	Y	-0-			-0-
01	1116 N	438	-0-	-678	-0-	29	1	409	3	Y	-0-			-0-

SBR				WELL #: 238	RRCID -> 232731	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10166	- 10220					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "C"				WELL #: 2093	RRCID -> 232744	COMPL. DATE 12/29/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10190	- 10228					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// //CONT.//	00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY	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
		WELL #: 25		RRCID -> 233677	COMPL. DATE 01/22/2008	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10770	- 10826								
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	3	1			3
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	603	3	Y	8	3	1			8
						9	9									
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	2	3	1			7
						2	9									
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	42	1	515	3	Y	1	6	1			2
						1	9									
12	651 N	171	-0-	-480	-0-	14	1	153	3	Y	4					6
						4	9									
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	329	3	Y	6	6	1			6
						7	9									
BRACKEN "B"		WELL #: 3070		RRCID -> 233825	COMPL. DATE 01/27/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10258	- 10326								
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR		WELL #: 241		RRCID -> 233828	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10400	- 10458								
08	425 X	425	-0-	-0-	-0-	405	3	20	9	Y	18	14	1			10
09	180 X	143	-0-	-37	-0-	124	3	19	9	Y	17	20	1			7
10	465 X	144	-0-	-321	-0-	123	3	21	9	Y	19	19	1			7
11	450 X	168	-0-	-282	-0-	148	3	20	9	Y	18	20	1			5
12	465 X	71	-0-	-394	-0-	67	3	4	9	Y	4	6	1			3
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	219	3	4	9	Y	4	5	1			2
BRACKEN, R.		WELL #: 26		RRCID -> 238973	COMPL. DATE 02/07/2008	TOTAL DEPTH 11060	PERF.10658	- 10700								
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			2
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	4	2	1			4
						4	9									
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	47	1	740	3	Y	9	5	1			8
						10	9									
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	42	1	519	3	Y	11	16	1			3
						12	9									
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	4					7
						4	9									
01	806 N	297	-0-	-509	-0-	21	1	272	3	Y	4	5	1			6
						4	9									
HUFF		WELL #: 13		RRCID -> 241826	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10942	- 10962								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	638					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	57	-0-	57	695	16	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	887 X	192	-0-	-695	-0-	39	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	42 X	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	23	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	12	-0-	-174	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	Y	9	14	1	6
						10	9							
09	420 N	344	-0-	-76	-0-	12	1	322	3	Y	9	11	1	4
						10	9							
10	372 N	277	-0-	-95	-0-	10	1	249	3	Y	16	16	1	4
						18	9							
11	300 N	195	-0-	-105	-0-	7	1	174	3	Y	13	12	1	5
						14	9							
12	341 N	212	-0-	-129	-0-	7	1	198	3	Y	6	6	1	5
						7	9							
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	Y	6	6	1	5
						7	9							

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	764	3	6	9	Y	5	4	1	2
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	564	3	6	9	Y	5	5	1	2
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1	1	1
11	750 N	304	-0-	-446	-0-	298	3	6	9	Y	5	5	1	1
12	589 N	332	-0-	-257	-0-	326	3	6	9	Y	5	5	1	1
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	279	3	7	9	Y	6	6	1	1

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	15
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	3	Y	-0-	-0-	-0-	15
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	Y	-0-	-0-	-0-	15
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-	-0-	-0-	15
12	527 N	121	-0-	-406	-0-	121	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	15
01	527 X	333	-0-	-194	-0-	22	1	311	3	Y	-0-	-0-	-0-	15

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

08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	17
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	Y	-0-	-0-	-0-	17
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	3	Y	-0-	-0-	-0-	17
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	-0-	-0-	-0-	17
12	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	17
01	372 N	224	-0-	-148	-0-	15	1	209	3	Y	-0-	-0-	-0-	17

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5	1	6
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	518	3	Y	16	6	1	16
						18	9							
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	Y	4	6	1	14
						4	9							
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	61	1	745	3	Y	5	14	1	5
						6	9							
12	589 N	272	-0-	-317	-0-	22	1	244	3	Y	5			10
						6	9							
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	54	1	688	3	Y	6	7	1	9
						7	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		16	RRCID ->	243060	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9326 - 9356
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		
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11 1	162 3	Y	-0-	-0-		
09	270 N	185	-0-	-85	-0-	7 1	178 3	Y	-0-	-0-		
10	248 N	149	-0-	-99	-0-	6 1	143 3	Y	-0-	-0-		
11	180 N	72	-0-	-108	-0-	3 1	69 3	Y	-0-	-0-		
12	186 N	48	-0-	-138	-0-	2 1	46 3	Y	-0-	-0-		
01	155 N	11	-0-	-144	-0-	11 3		Y	-0-	-0-		

BRACKEN, R.		WELL #:		29	RRCID ->	243062	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10800 - 10850
08	372 N	13	-0-	-359	-0-	12 3	1 9	Y	1	4 1	4	
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	56 1	1067 3	Y	19	6 1	17	
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	21 9						
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	66 1	1038 3	Y	6	7 1	16	
12	930 N	575	-0-	-355	-0-	7 9						
01	1116 N	767	-0-	-349	-0-	57 1	697 3	Y	5	15 1	6	
						6 9						
						47 1	524 3	Y	4		10	
						4 9						
						56 1	705 3	Y	5	7 1	8	
						6 9						

SBR		WELL #:		247	RRCID ->	243071	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9952 - 10016
08	987 X	987	-0-	-0-	-0-	983 3	4 9	Y	4	4 1	2	
09	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1186 3	6 9	Y	5	5 1	2	
10	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1766 3	10 9	Y	9	8 1	3	
11	960 X	308	-0-	-652	-0-	302 3	6 9	Y	5	6 1	2	
12	1240 X	670	-0-	-570	-0-	662 3	8 9	Y	7	7 1	2	
01	1767 N	575	-0-	-1192	-0-	567 3	8 9	Y	7	7 1	2	

SBR		WELL #:		249	RRCID ->	243835	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10070 - 10142
08	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1143 3	8 9	Y	7	6 1	4	
09	945 X	945	-0-	-0-	-0-	937 3	8 9	Y	7	8 1	3	
10	1860 X	1331	-0-	-529	-0-	1317 3	14 9	Y	13	12 1	4	
11	1800 X	951	-0-	-849	-0-	942 3	9 9	Y	8	9 1	3	
12	1860 X	1049	-0-	-811	-0-	1037 3	12 9	Y	11	11 1	3	
01	1333 N	739	-0-	-594	-0-	726 3	13 9	Y	12	12 1	3	

WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID ->	243837	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10388 - 10400
08	1116 X	323	-0-	-793	-0-	290 3	33 9	Y	30	19 1	15	
09	1080 X	276	-0-	-804	-0-	254 3	22 9	Y	20	19 1	16	
10	264 X	264	-0-	-0-	-0-	225 3	39 9	Y	35	41 1	10	
11	525 X	525	-0-	-0-	-0-	485 3	40 9	Y	36	21 1	25	
12	711 X	711	-0-	-0-	-0-	688 3	23 9	Y	21	39 1	7	
*01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	456 3	21 9	Y	19	18 1	8	

SBR		WELL #:		245	RRCID ->	243845	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10492 - 10562
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

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 #:		31	RRCID ->	245147	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10644	-	10738			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	46	1	867	3	Y	11	2	1			9
						12	9									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2

BRACKEN, R.		WELL #:		33H	RRCID ->	247469	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14322	PERF.11230	-	13711			
08	5270 X	4662	-0-	-608	-0-	64	1	4589	3	Y	8	11	1			17
						9	9									
09	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	332	1	6275	3	Y	20	12	1			25
						22	9									
10	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	379	1	5964	3	Y	6	10	1			21
						7	9									
11	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	498	1	6112	3	Y	6	19	1			8
						7	9									
12	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	511	1	5712	3	Y	26					34
						29	9									
01	5549 X	4495	-0-	-1054	-0-	327	1	4145	3	Y	21	25	1			30
						23	9									

SBR		WELL #:		248	RRCID ->	247481	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10034	-	10084			
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	10	18	1			8
						11	9									
09	240 N	187	-0-	-53	-0-	6	1	164	3	Y	15	17	1			6
						17	9									
10	341 N	229	-0-	-112	-0-	7	1	189	3	Y	30	28	1			8
						33	9									
11	240 N	133	-0-	-107	-0-	4	1	104	3	Y	23	21	1			10
						25	9									
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	Y	10	11	1			9
						11	9									
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	13	12	1			10
						14	9									

HUFF		WELL #:		14	RRCID ->	247637	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10227	-	11186			
08	527 N	325	-0-	-202	-0-	88	1	236	2	Y	1					5
						1	9									
09	540 N	497	-0-	-43	-0-	137	1	359	2	Y	1					6
						1	9									
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	122	1	474	2	Y	-0-					6
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	226	1	796	2	Y	-0-					6
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	163	1	479	2	Y	-0-					6
01	589 X	132	-0-	-457	-0-	39	1	93	2	Y	-0-					6

HUFF		WELL #:		12	RRCID ->	248150	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10822	-	10918			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	157	-0-	157	157	43	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1258	-0-	1258	1415	257	1	1001	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1653	-0-	1653	3068	366	1	1287	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	915	-0-	915	3983	233	1	682	2	Y	-0-					-0-
*01	3100 N	181	-0-	-2919	1064	53	1	128	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
HUFF		WELL #: 15		RRCID -> 248932		COMPL. DATE 12/19/2008				TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084				
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
08	837 N	535	-0-	-302	-0-	144	1	389	2	Y	2			14
09	720 N	374	-0-	-346	-0-	103	1	270	2	Y	1			15
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	126	1	493	2	Y	-0-			15
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	130	1	456	2	Y	-0-			15
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	96	1	280	2	Y	-0-			15
01	620 N	365	-0-	-255	-0-	108	1	257	2	Y	-0-			15
BRACKEN "A"		WELL #: 2018		RRCID -> 249882		COMPL. DATE 10/10/2008				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980				
08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2339	3	1	9	Y	1			7
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-			7
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	3	1	9	Y	1			8
11	1290 N	1112	-0-	-178	-0-	1110	3	2	9	Y	2			10
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	3	1	9	Y	1	7	1	4
01	1271 N	906	-0-	-365	-0-	904	3	2	9	Y	2			6
BRACKEN, R.		WELL #: 32		RRCID -> 250596		COMPL. DATE 11/06/2008				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740				
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	4	1	5
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	44	1	825	3	Y	16	5	1	16
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	18	9	457	3	Y	6	7	1	15
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	369	3	Y	5	14	1	6
12	930 N	750	-0-	-180	-0-	7	9	61	1	Y	6			12
*01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	6	9	70	1	Y	7	9	1	10
						8	9							
BRACKEN, R.		WELL #: 34H		RRCID -> 254474		COMPL. DATE 08/14/2009				TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735				
08	3317 X	704	-0-	-2613	-0-	10	1	688	3	Y	5	9	1	11
09	3210 X	343	-0-	-2867	-0-	6	9	17	1	Y	10	7	1	14
10	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	11	9	126	1	Y	20	12	1	22
11	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	22	9	103	1	Y	8	22	1	8
12	713 X	46	-0-	-667	-0-	9	9	4	1	Y	2			10
01	2139 N	1473	-0-	-666	-0-	2	9	108	1	Y	4	6	1	8
						4	9							
QUINTANILLA		WELL #: 4		RRCID -> 254480		COMPL. DATE 12/02/2009				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	27	1	11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	31	1	26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			98

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		1H	RRCID ->	255265	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	11206 -	15046
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
08	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	976 1	4141 3	Y	149	134	1	63	
09	5580 X	5392	-0-	-188	-0-	164 9	951 1	4220 3	Y	201	173	91	
10	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	221 9	1325 1	5674 3	Y	183	189	85	
11	5580 X	4816	-0-	-764	-0-	201 9	1004 1	3655 3	Y	143	164	64	
12	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	157 9	1215 1	5514 3	Y	95	125	34	
01	7192 X	6573	-0-	-619	-0-	105 9	1107 1	5338 3	Y	116	105	45	
						128 9							

BRACKEN, R.		WELL #:		35H	RRCID ->	255873	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	9460 -	14380
08	2914 X	2166	-0-	-748	-0-	30 1	2124 3	Y	11	25	1	31	
09	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	12 9	288 1	5453 3	Y	53	25	59	
10	2914 X	2872	-0-	-42	-0-	58 9	170 1	2680 3	Y	20	25	54	
11	2820 X	2431	-0-	-389	-0-	22 9	182 1	2231 3	Y	16	50	20	
12	2914 X	2825	-0-	-89	-0-	18 9	227 1	2542 3	Y	51		71	
01	3658 X	2302	-0-	-1356	-0-	56 9	165 1	2089 3	Y	44	53	62	
						48 9							

BRACKEN, R.		WELL #:		36H	RRCID ->	256159	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	11230 -	13574
08	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	76 1	5439 3	Y	11	44	1	54	
09	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	12 9	241 1	4551 3	Y	26	31	49	
10	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	29 9	297 1	4682 3	Y	8	17	40	
11	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	9 9	414 1	5086 3	Y	6	31	15	
12	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	7 9	556 1	6214 3	Y	87		102	
*01	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	96 9	390 1	4934 3	Y	77	85	94	
						85 9							

HUFF		WELL #:		1H	RRCID ->	257695	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	11042	PERF.	10955 -	14176
08	465 N	354	-0-	-111	-0-	95 1	258 2	Y	1			10	
09	960 N	567	-0-	-393	-0-	1 9	157 1	407 2	Y	3		13	
10	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	3 9	552 1	2146 2	Y	-0-		13	
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	109 1	109 1	384 2	Y	-0-		13	
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	384 1	1127 2	Y	2			15	
01	1922 N	612	-0-	-1310	-0-	2 9	179 1	430 2	Y	3		18	
						3 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
ANTHONY FOREST PRODUCTS		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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4960 X	4030	-0-	-930	-0-	710 1	3122 3	Y	180	147 1		77	
09	6450 X	4780	-0-	-1670	-0-	198 9	847 1	Y	156	162 1		71	
10	6665 X	2604	-0-	-4061	-0-	172 9	464 1	Y	138	145 1		64	
11	6450 X	3086	-0-	-3364	-0-	152 9	637 1	Y	119	131 1		52	
12	4929 X	2231	-0-	-2698	-0-	131 9	389 1	Y	69	96 1		25	
*01	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	76 9	476 1	Y	82	75 1		32	
						90 9							

WHITEHURST		WELL #:		1H	RRCID ->	260166	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10457	PERF.	10545	- 14722
08	3720 X	1805	-0-	-1915	-0-	907 1	782 3	Y	105	85 1		49	
09	2130 X	1272	-0-	-858	-0-	116 9	588 1	Y	97	96 1		50	
10	2201 X	1433	-0-	-768	-0-	107 9	743 1	Y	106	87 1		69	
11	2130 X	1682	-0-	-448	-0-	117 9	749 1	Y	117	114 1		72	
12	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	129 9	932 1	Y	205	193 1		84	
*01	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	226 9	1198 1	Y	276	262 1		98	
						304 9							

LESTER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	260169	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	11189	- 14962
08	6231 X	4566	-0-	-1665	-0-	4566 3		N	-0-			61	
09	5730 X	4943	-0-	-787	-0-	4943 3		N	-0-			61	
10	4929 X	3863	-0-	-1066	-0-	3863 3		N	-0-			61	
11	4410 X	3360	-0-	-1050	-0-	3360 3		N	-0-			61	
12	5115 X	3834	-0-	-1281	-0-	3834 3		N	-0-			61	
01	5115 X	4490	-0-	-625	-0-	4490 3		N	-0-			61	

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		3H	RRCID ->	261043	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	11040	- 15144
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	74 1	326 3	Y	25	21 1		11	
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	28 9	85 1	Y	26	25 1		12	
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	29 9	96 1	Y	24	25 1		11	
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	26 9	89 1	Y	16	20 1		7	
12	496 N	457	-0-	-39	-0-	18 9	80 1	Y	13	15 1		5	
01	527 N	478	-0-	-49	-0-	14 9	79 1	Y	16	15 1		6	
						18 9							

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 #:		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3193 X	423	-0-	-2770	-0-	6	1	415	3	Y	2	8	1	9
09	3090 X	178	-0-	-2912	-0-	2	9	165	3	Y	4	5	1	8
10	2480 X	1641	-0-	-839	-0-	9	1	1532	3	Y	11	7	1	12
11	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	4	9	1610	3	Y	1	9	1	4
12	1488 X	1102	-0-	-386	-0-	97	1	993	3	Y	18			22
01	1581 N	1380	-0-	-201	-0-	12	9	1260	3	Y	18	19	1	21
						131	1							
						1	9							
						89	1							
						20	9							
						100	1							
						20	9							
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		4H	RRCID ->	261456	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10829	PERF.	10714 - 15630		
08	3751 X	3554	-0-	-197	-0-	652	1	2868	3	Y	31	28	1	13
09	3630 X	3390	-0-	-240	-0-	34	9	2743	3	Y	26	27	1	12
10	3596 X	2201	-0-	-1395	-0-	618	1	1764	3	Y	23	24	1	11
11	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	29	9	2816	3	Y	20	22	1	9
12	3596 X	3430	-0-	-166	-0-	412	1	2668	3	Y	158	106	1	61
01	3410 X	3115	-0-	-295	-0-	25	9	2405	3	Y	192	179	1	74
						774	1							
						22	9							
						588	1							
						174	9							
						499	1							
						211	9							
BRACKEN, R.		WELL #:		38H	RRCID ->	261613	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	10897	PERF.	11198 - 16883		
08	12152 X	9229	-0-	-2923	-0-	127	1	9073	3	Y	26	35	1	43
09	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	29	9	13123	3	Y	80	36	1	87
10	12152 X	11201	-0-	-951	-0-	694	1	10512	3	Y	20	33	1	74
11	9930 X	9402	-0-	-528	-0-	88	9	8676	3	Y	18	64	1	28
12	12152 X	11792	-0-	-360	-0-	667	1	10781	3	Y	43			71
*01	12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	22	9	11231	3	Y	39	49	1	61
						706	1							
						20	9							
						964	1							
						47	9							
						887	1							
						43	9							
R. BRACKEN		WELL #:		40H	RRCID ->	261615	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	11264 - 16730		
08	8835 X	6609	-0-	-2226	-0-	91	1	6504	3	Y	13	16	1	19
09	13311 X	13311	-0-	-0-	-0-	14	9	12601	3	Y	40	17	1	42
10	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	666	1	8183	3	Y	10	16	1	36
11	6390 X	4925	-0-	-1465	-0-	44	9	4545	3	Y	9	32	1	13
12	8835 X	5288	-0-	-3547	-0-	519	1	4831	3	Y	23			36
01	9331 X	5130	-0-	-4201	-0-	11	9	4734	3	Y	20	25	1	31
						370	1							
						10	9							
						432	1							
						25	9							
						374	1							
						22	9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6138 X	4082	-0-	-2056	-0-	745	1	3174	3	Y	148	120	1		64
						163	9								
09	5940 X	2820	-0-	-3120	-0-	495	1	2195	3	Y	118	128	1		54
						130	9								
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	614	1	2628	3	Y	184	157	1		81
						202	9								
11	3960 X	1732	-0-	-2228	-0-	433	1	1211	3	Y	80	120	1		41
						88	9								
12	4092 X	959	-0-	-3133	-0-	141	1	639	3	Y	163	142	1		62
						179	9								
01	4092 X	1576	-0-	-2516	-0-	229	1	1103	3	Y	222	197	1		87
						244	9								
SIDDONNS OL		WELL #: 3H		RRCID -> 263799		COMPL. DATE 07/14/2011				TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483					
08	7812 X	6611	-0-	-1201	-0-	6602	3	9	9	N	8				34
09	7560 X	6060	-0-	-1500	-0-	6046	3	14	9	N	13	32	1		15
10	7812 X	6621	-0-	-1191	-0-	6621	3			N	-0-				15
11	13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	6926	1	6469	3	N	15				30
						17	9								
12	15834 X	15834	-0-	-0-	-0-	7729	1	8076	3	N	26	23	1		33
						29	9								
*01	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8660	3	20	9	N	18	29	1		22
R. BRACKEN		WELL #: 39H		RRCID -> 264126		COMPL. DATE 08/11/2012				TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 7H		RRCID -> 264203		COMPL. DATE 07/19/2012				TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956					
08	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	673	1	2962	3	Y	116	102	1		49
						128	9								
09	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	728	1	3233	3	Y	105	106	1		48
						116	9								
10	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	821	1	3516	3	Y	91	96	1		43
						100	9								
11	4080 X	2671	-0-	-1409	-0-	564	1	2050	3	Y	52	70	1		25
						57	9								
12	4216 X	3145	-0-	-1071	-0-	557	1	2527	3	Y	55	60	1		20
						61	9								
*01	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	743	1	3583	3	Y	128	95	1		53
						141	9								
R. BRACKEN		WELL #: 41H		RRCID -> 266276		COMPL. DATE 07/11/2012				TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//		246973									
ANTHONY FOREST PRODUCTS			WELL #:		9H	RRCID -> 266725			COMPL. DATE 06/14/2012			TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639		
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	

08		2976 X	2271	-0-	-705	-0-	429	1	1637	3	Y	186	190 1	74
							205	9						
09		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	510	1	2263	3	Y	183	174 1	83
							201	9						
10		3534 X	1441	-0-	-2093	-0-	250	1	1069	3	Y	111	139 1	55
							122	9						
11		3420 X	1893	-0-	-1527	-0-	386	1	1405	3	Y	93	106 1	42
							102	9						
12		3534 X	1876	-0-	-1658	-0-	319	1	1446	3	Y	101	105 1	38
							111	9						
01		3069 X	2117	-0-	-952	-0-	339	1	1633	3	Y	132	118 1	52
							145	9						

ANTHONY FOREST PRODUCTS			WELL #:		11H	RRCID -> 266953			COMPL. DATE 07/29/2012			TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558		
08		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	675	1	2969	3	Y	196	184 1	82
							216	9						
09		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	640	1	2839	3	Y	157	167 1	72
							173	9						
10		7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	1301	1	5574	3	Y	228	199 1	101
							251	9						
11		4680 X	4097	-0-	-583	-0-	858	1	3122	3	Y	106	154 1	53
							117	9						
12		4836 X	4765	-0-	-71	-0-	812	1	3683	3	Y	245	205 1	93
							270	9						
01		7130 X	3513	-0-	-3617	-0-	564	1	2718	3	Y	210	226 1	77
							231	9						

ANTHONY FOREST PRODUCTS			WELL #:		10H	RRCID -> 267253			COMPL. DATE 06/13/2012			TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521		
08		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	341	1	1269	3	Y	132	106 1	57
							145	9						
09		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	468	1	2079	3	Y	139	133 1	63
							153	9						
10		1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	293	1	1256	3	Y	112	122 1	53
							123	9						
11		1710 X	1396	-0-	-314	-0-	285	1	1035	3	Y	69	89 1	33
							76	9						
12		2790 X	1530	-0-	-1260	-0-	266	1	1205	3	Y	54	67 1	20
							59	9						
01		2790 X	1714	-0-	-1076	-0-	279	1	1345	3	Y	82	69 1	33
							90	9						

SIDDONS OL			WELL #:		4H	RRCID -> 270305			COMPL. DATE 11/10/2013			TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305		
08		6541 X	5616	-0-	-925	-0-	5548	3	68	9	N	62		138
09		6330 X	3914	-0-	-2416	-0-	3845	3	69	9	N	63	155 1	46
10		6541 X	5192	-0-	-1349	-0-	5192	3			N	-0-		46
11		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	4386	1	4096	3	N	103		149
							113	9						
12		11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	5382	1	5624	3	N	217	162 1	204
							239	9						
01		5611 X	4565	-0-	-1046	-0-	4464	3	101	9	N	92	159 1	137

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. WHITEHURST		//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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	5H	RRCID ->	271047	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10673 - 16233	
08		7316 X	3671	-0-	-3645	-0-	1186	1	2109	3	Y	342	251 1	157
09		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	376	9	1210	1	Y	290	295 1	152
10		4309 X	3110	-0-	-1199	-0-	319	9	959	1	Y	330	269 1	213
11		4170 X	3868	-0-	-302	-0-	363	9	1082	1	Y	365	355 1	223
12		5983 X	4604	-0-	-1379	-0-	402	9	1463	1	Y	297	350 1	170
01		5983 X	4057	-0-	-1926	-0-	327	9	1193	1	Y	359	385 1	144
							395	9						
		BRACKEN ET AL		WELL #:		78	RRCID ->	277775	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	10236	PERF.	10047 - 10076
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-		-0-
09		180 N	91	-0-	-89	-0-	3	1	88	3	N	-0-		-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	N	-0-		-0-
11		90 N	47	-0-	-43	-0-	2	1	45	3	N	-0-		-0-
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	N	-0-		-0-
01		248 N	215	-0-	-33	-0-	9	1	206	3	N	-0-		-0-
		BRACKEN ET AL		WELL #:		91	RRCID ->	277776	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10060 - 10100
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-		-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	N	-0-		-0-
10		279 N	211	-0-	-68	-0-	8	1	203	3	N	-0-		-0-
11		240 N	117	-0-	-123	-0-	5	1	112	3	N	-0-		-0-
12		279 N	74	-0-	-205	-0-	2	1	72	3	N	-0-		-0-
01		217 N	109	-0-	-108	-0-	5	1	104	3	N	-0-		-0-
		SBR		WELL #:		22	RRCID ->	277777	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	10223	PERF.	9948 - 9954
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-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
		SBR		WELL #:		230	RRCID ->	278990	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10341	PERF.	10156 - 10216
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-		-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-		-0-
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-		-0-
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-		-0-
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-		-0-
01		403 N	68	-0-	-335	-0-	68	3			N	-0-		-0-
		SBR		WELL #:		195	RRCID ->	279036	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10070 - 10090
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-		-0-
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	N	1	1	-0-
10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	336	3	3	9	N	3	2 1	1
11		420 N	231	-0-	-189	-0-	231	3			N	-0-	1 1	-0-
12		403 N	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-		-0-
*01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	N	1	1 1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SANDPOINT OPERATING, LLC				747977											
STS 'A'				WELL #:		5H		RRCID -> 279637		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 9634 - 16026	
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		11160 X	8008	-0-	-3152	-0-	353 1	7295 3	Y	261	253 1		24		
							73 4	287 9							
09		10290 X	9558	-0-	-732	-0-	239 1	8946 3	Y	291	288 1		27		
							53 4	320 9							
10		10850 X	7619	-0-	-3231	-0-	183 1	7118 3	Y	253	248 1		32		
							40 4	278 9							
11		10500 X	7519	-0-	-2981	-0-	205 1	6889 3	Y	319	305 1		46		
							74 4	351 9							
12		10850 X	8619	-0-	-2231	-0-	190 1	8010 3	Y	336	365 1		17		
							49 4	370 9							
01		9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-			Y	NO RPT			17		

STS 'A'				WELL #:		4 H		RRCID -> 279803		COMPL. DATE 02/02/2015		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 9519 - 14586	
08		5022 X	4779	-0-	-243	-0-	206 1	4235 3	Y	269	254 1		21		
							42 4	296 9							
09		5130 X	3815	-0-	-1315	-0-	94 1	3502 3	Y	180	178 1		23		
							21 4	198 9							
10		5301 X	4550	-0-	-751	-0-	106 1	4104 3	Y	288	282 1		29		
							23 4	317 9							
11		5130 X	4570	-0-	-560	-0-	121 1	4087 3	Y	288	275 1		42		
							45 4	317 9							
12		4774 X	4702	-0-	-72	-0-	103 1	4312 3	Y	237	258 1		21		
							26 4	261 9							
01		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT			21		

STS 'A'				WELL #:		6H		RRCID -> 279804		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 9705 - 16441	
08		10106 X	1991	-0-	-8115	-0-	89 1	1831 3	Y	48	56 1		118		
							18 4	53 9							
09		9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-			Y	-0-			118		
10		10199 X	9951	-0-	-248	-0-	243 1	9433 3	Y	202	198 1		122		
							53 4	222 9							
11		9870 X	3411	-0-	-6459	-0-	95 1	3197 3	Y	77	74 1		125		
							34 4	85 9							
12		10199 X	8879	-0-	-1320	-0-	200 1	8386 3	Y	220	239 1		106		
							51 4	242 9							
01		9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-			Y	NO RPT			106		

STS 'A'				WELL #:		8H		RRCID -> 279805		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 9224		PERF. 9700 - 15151	
08		10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	454 1	9371 3	Y	324	378 1		28		
							94 4	356 9							
09		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	173 1	6463 3	Y	228	226 1		30		
							38 4	251 9							
10		7068 X	5366	-0-	-1702	-0-	130 1	5033 3	Y	159	155 1		34		
							28 4	175 9							
11		7350 X	6289	-0-	-1061	-0-	172 1	5786 3	Y	244	234 1		44		
							63 4	268 9							
12		7595 X	5555	-0-	-2040	-0-	123 1	5152 3	Y	226	246 1		24		
							31 4	249 9							
01		8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			Y	NO RPT			24		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SANDPOINT OPERATING, LLC		//CONT.//		747977										
STS 'A'		WELL #:		10H	RRCID ->	279806	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	9690 - 15531		
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		
08		8281 X	8281	-0-	-0-	361 1	7460 3	Y	350	408 1		6		
						75 4	385 9							
09		6362 X	6362	-0-	-0-	159 1	5952 3	Y	196	194 1		8		
						35 4	216 9							
10		7161 X	7074	-0-	-87	172 1	6648 3	Y	197	194 1		11		
						37 4	217 9							
11		6930 X	5772	-0-	-1158	156 1	5251 3	Y	280	267 1		24		
						57 4	308 9							
12		7161 X	4846	-0-	-2315	107 1	4496 3	Y	196	213 1		7		
						27 4	216 9							
01		8277 X	NO RPT	-0-	-8277			Y	NO RPT			7		

STS 'A'		WELL #:		7H	RRCID ->	280114	COMPL. DATE	08/30/2015	TOTAL DEPTH	9069	PERF.	9600 - 16261		
08		15190 X	2874	-0-	-12316	130 1	2675 3	Y	39	161 1		117		
						26 4	43 9							
09		14700 X	4035	-0-	-10665	103 1	3847 3	Y	57	57 1		117		
						22 4	63 9							
10		15190 X	13095	-0-	-2095	321 1	12451 3	Y	230	226 1		121		
						70 4	253 9							
11		14700 X	13466	-0-	-1234	376 1	12644 3	Y	282	269 1		134		
						136 4	310 9							
12		15190 X	14773	-0-	-417	336 1	14117 3	Y	213	232 1		115		
						86 4	234 9							
01		13082 X	NO RPT	-0-	-13082			Y	NO RPT			115		

STS 'D'		WELL #:		1H	RRCID ->	281506	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	10470 - 16561		
08		2821 X	-0-	-0-	-2821			N	-0-			210		
09		1920 X	86	-0-	-1834	64 3	22 9	N	20			230		
10		93 X	-0-	-0-	-93			N	7			237		
11		90 X	35	-0-	-55	35 4		N	-0-			237		
*12		749 X	749	-0-	-0-	749 3		N	-0-			237		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			237		

STS 'A'		WELL #:		14H	RRCID ->	281690	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9800 - 19446		
08		40176 X	37162	-0-	-3014	1670 1	34480 3	Y	605	761 1		165		
						346 4	666 9							
09		42521 X	42521	-0-	-0-	1082 1	40508 3	Y	628	621 1		172		
						240 4	691 9							
10		42243 X	42243	-0-	-0-	1041 1	40344 3	Y	574	563 1		183		
						227 4	631 9							
11		36180 X	34411	-0-	-1769	962 1	32374 3	Y	660	631 1		212		
						349 4	726 9							
12		40176 X	36803	-0-	-3373	835 1	35101 3	Y	594	652 1		154		
						214 4	653 9							
01		43927 X	NO RPT	-0-	-43927			Y	NO RPT			154		

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SANDPOINT OPERATING, LLC		//CONT.// 747977													
STS 'A'		WELL #: 18H		RRCID -> 284164		COMPL. DATE 09/07/2017				TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	54560 X	48904	-0-	-5656	-0-	2182	1	45035	3	Y	1124	1327	1		87
						451	4	1236	9						
09	51363 X	51363	-0-	-0-	-0-	1300	1	48714	3	Y	963	952	1		98
						290	4	1059	9						
10	56466 X	56466	-0-	-0-	-0-	1385	1	53708	3	Y	974	956	1		116
						302	4	1071	9						
11	48090 X	42724	-0-	-5366	-0-	1184	1	39872	3	Y	1125	1076	1		165
						430	4	1238	9						
12	53072 X	46882	-0-	-6190	-0-	1057	1	44429	3	Y	1023	1121	1		67
						271	4	1125	9						
01	56451 X	NO RPT	-0-	-56451	-0-					Y	NO RPT				67
STS A - NMC UNIT 1		WELL #: 17H		RRCID -> 284239		COMPL. DATE 11/07/2017				TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969					
08	54601 X	54601	-0-	-0-	-0-	2473	1	51021	3	Y	542	646	1		117
						511	4	596	9						
09	56429 X	56429	-0-	-0-	-0-	1444	1	54061	3	Y	548	542	1		123
						321	4	603	9						
10	55750 X	55750	-0-	-0-	-0-	1379	1	53470	3	Y	545	535	1		133
						301	4	600	9						
11	53160 X	47975	-0-	-5185	-0-	1353	1	45557	3	Y	521	498	1		156
						492	4	573	9						
12	54932 X	49243	-0-	-5689	-0-	1124	1	47257	3	Y	522	568	1		110
						288	4	574	9						
01	55986 X	NO RPT	-0-	-55986	-0-					Y	NO RPT				110
SR ALTUVE		WELL #: 27H		RRCID -> 286600		COMPL. DATE 02/01/2019				TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456					
08	27373 X	19548	-0-	-7825	-0-	901	1	16788	3	Y	1572	1971	1		367
						130	4	1729	9						
09	23430 X	21451	-0-	-1979	-0-	1148	1	18496	3	Y	1532	1587	1		312
						122	4	1685	9						
10	21359 X	18293	-0-	-3066	-0-	965	1	15660	3	Y	1400	1312	1		400
						128	4	1540	9						
11	20670 X	14865	-0-	-5805	-0-	737	1	12618	3	Y	1270	1281	1		389
						113	4	1397	9						
12	22165 X	14092	-0-	-8073	-0-	821	1	11554	3	Y	1163	1161	1		391
						438	4	1279	9						
01	22165 X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					Y	NO RPT				391
SR BREGMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 287448		COMPL. DATE 02/01/2019				TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593					
08	35309 X	25437	-0-	-9872	-0-	1242	1	23146	3	Y	790	991	1		125
						180	4	869	9						
09	30120 X	28104	-0-	-2016	-0-	1584	1	25502	3	Y	773	801	1		97
						168	4	850	9						
10	28210 X	24774	-0-	-3436	-0-	1380	1	22378	3	Y	758	710	1		145
						182	4	834	9						
11	27300 X	23182	-0-	-4118	-0-	1210	1	20758	3	Y	934	942	1		137
						187	4	1027	9						
12	29047 X	20746	-0-	-8301	-0-	1281	1	18014	3	Y	699	698	1		138
						682	4	769	9						
01	29047 X	NO RPT	-0-	-29047	-0-					Y	NO RPT				138

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN	
SANDPOINT OPERATING, LLC		//CONT.//		747977									
STS 'A' STATE UNIT		WELL #:		20H		RRCID -> 290365			COMPL. DATE 08/24/2020			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984	
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	10773	-0-	10773	10773	473 1	9773 3	N	390	369 1		21
							98 4	429 9					
09		0	118384	-0-	118384	129157	2952 1	110602 3	N	3793	3751 1		63
							658 4	4172 9					
10		0	124397	-0-	124397	253554	3004 1	116452 3	N	3896	3823 1		136
							655 4	4286 9					
*11	364936	X	111382	-0-	-253554	-0-	3051 1	102709 3	N	4104	3924 1		316
							1108 4	4514 9					
*12	109596	X	109596	-0-	-0-	-0-	2436 1	102420 3	N	3741	4054 1		3
							625 4	4115 9					
01	88226	X	NO RPT	-0-	-88226	-0-			N	NO RPT			3

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915									
SAN MIGUEL RANCH OL		WELL #:		2		RRCID -> 260471			COMPL. DATE 08/12/2010			TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPARKMAN ENERGY, LLC				807295									
EDWARDS SWD		WELL #:		1H		RRCID -> 281766			COMPL. DATE 09/24/2014			TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A	
08	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC				848561									
TYLER RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 257603			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876	
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	133 1	1651 3	N	19			108
							21 9						
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	280 1	1474 3	N	13			121
							14 9						
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	29 1	140 3	N	34			155
							37 9						
11	900	N	171	-0-	-729	-0-	17 1	152 3	N	2	114 1		43
							2 9						
12	930	N	279	-0-	-651	-0-	46 1	230 3	N	3			46
							3 9						
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	46 1	95 3	N	-0-			46

PEELER				1		RRCID -> 257604			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796	
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
TEKEGY OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		848561											
PEELER				WELL #: 2	RRCID -> 281920	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8801	- 8825						
M	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
08	5 N	-0-	-0-	-5	-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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

PEELER				WELL #: 4	RRCID -> 281926	COMPL. DATE 10/01/2012	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8840	- 8864						
08	124 N	-0-	-0-	-124	-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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

PEELER				WELL #: 6	RRCID -> 281948	COMPL. DATE 12/01/2012	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8786	- 8808						
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-				30
09	600 N	-0-	-0-	-600	-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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

XTO ENERGY INC.				945936											
HORTON, R. P. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 105663	COMPL. DATE 03/30/1983	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 9470	- 9524						
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8 1			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

SMITH, C. C.				WELL #: 1	RRCID -> 107058	COMPL. DATE 08/01/1983	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 9702	- 9756						
08	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 2				Y	-0-				3
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2				Y	-0-				3
10	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 2				Y	-0-				3
11	570 N	539	-0-	-31	-0-	538 2	1 9			Y	-1	3 1			1
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2				Y	-0-				1
*01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2				Y	-0-				1

HORTON, R. P. ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 107332	COMPL. DATE 08/19/1983	TOTAL DEPTH 9581	PERF. 9396	- 9436						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HORTON		WELL #: 11		RRCID -> 111167		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 111687		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON		WELL #: 12		RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 113704		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610								
08	589 N	539	-0-	-50	-0-	537	2	2	9	Y	2					51
09	600 N	522	-0-	-78	-0-	519	2	3	9	Y	3					54
10	589 N	551	-0-	-38	-0-	549	2	2	9	Y	2					56
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	489	2	2	9	Y	2	47	1			11
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	590	2	3	9	Y	3					14
*01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	Y	1					15

HORTON, R. P.		WELL #: 23		RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P.		WELL #: 24		RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLM "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134576	COMPL. DATE	11/29/1989	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	9109 - 9139	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLM "A"		WELL #:		2	RRCID ->	134577	COMPL. DATE	08/30/1989	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9055 - 9084	
08	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	1208	2	167	9	Y	152	86 1	211
09	1350 N	1119	-0-	-231	-0-	1083	2	36	9	Y	33	158 1	86
10	1364 N	838	-0-	-526	-0-	804	2	34	9	Y	31	66 1	51
11	1320 N	730	-0-	-590	-0-	690	2	40	9	Y	36		87
12	1147 N	701	-0-	-446	-0-	650	2	51	9	Y	46	82 1	51
01	837 N	449	-0-	-388	-0-	406	2	43	9	Y	39	38 1	52

HORTON, R. P.		WELL #:		27	RRCID ->	161442	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9383 - 9412	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SMITH		WELL #:		5	RRCID ->	162326	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9675 - 9726	
08	992 N	915	-0-	-77	-0-	914	2	1	9	Y	1		34
09	1020 N	959	-0-	-61	-0-	956	2	3	9	Y	3		37
10	992 N	935	-0-	-57	-0-	934	2	1	9	Y	1		38
11	900 N	832	-0-	-68	-0-	831	2	1	9	Y	1	32 1	7
12	992 N	991	-0-	-1	-0-	988	2	3	9	Y	3		10
*01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-		10

SMITH		WELL #:		4	RRCID ->	162514	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	9582 - 9612	
08	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-		3
09	600 N	562	-0-	-38	-0-	562	2			Y	-0-		3
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-		3
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	2			Y	-0-	2 1	1
12	589 N	21	-0-	-568	-0-	21	2			Y	-0-		1
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		1

SMITH, C. C.		WELL #:		6	RRCID ->	164306	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9611 - 9636	
08	310 N	203	-0-	-107	-0-	201	2	2	9	Y	2		78
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	300	2	7	9	Y	6		84
10	310 N	198	-0-	-112	-0-	195	2	3	9	Y	3		87
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	182	2	2	9	Y	2	73 1	16
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	220	2	7	9	Y	6		22
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	Y	2		24

SMITH, C. C.		WELL #:		7	RRCID ->	164515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9620 - 9638	
08	1023 N	942	-0-	-81	-0-	941	2	1	9	Y	1		27
09	1050 N	985	-0-	-65	-0-	984	2	1	9	Y	1		28
10	1023 N	962	-0-	-61	-0-	961	2	1	9	Y	1		29
11	900 N	858	-0-	-42	-0-	856	2	2	9	Y	2	25 1	6
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	Y	1		7
*01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	Y	1		8

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)	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
08	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	2			Y	-0-					3
09	1050 N	985	-0-	-65	-0-	984	2	1	9	Y	1					4
10	1023 N	961	-0-	-62	-0-	961	2			Y	-0-					4
11	900 N	856	-0-	-44	-0-	856	2			Y	-0-	3	1			1
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					1
*01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					1

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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	1			N	-0-					-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	1			N	-0-					-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-					-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
*01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-					-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	1			N	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					-0-
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	1			N	-0-					-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	1			N	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-					-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	1			N	-0-					-0-
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-					-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 1		RRCID -> 157614		COMPL. DATE 09/01/1945		TOTAL DEPTH 950		PERF. 928 - 936				
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-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKEY		WELL #: 6		RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 1140		PERF. 948 - 976				
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 971		PERF. 925 - 971				
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975 - 997				
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	1			N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	1			N	-0-			-0-
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 - 983				
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931				
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA								
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664											
HICKEY		WELL #:		7	RRCID ->	232955	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	706 -	722		
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	BALANCE
08	93 N	70	-0-	-23	-0-		70	1		N	-0-				-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	1		N	-0-				-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-		61	1		N	-0-				-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	1		N	-0-				-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	1		N	-0-				-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	1		N	-0-				-0-

FASELER, DORA M.		WELL #:		12	RRCID ->	232957	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	910	PERF.	875 -	910		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	75	-0-	-0-	-75	-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HICKEY		WELL #:		8	RRCID ->	233333	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 -	955		
08	93 N	60	-0-	-33	-0-		60	1		N	-0-				-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	1		N	-0-				-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-		60	1		N	-0-				-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	1		N	-0-				-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	1		N	-0-				-0-
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	1		N	-0-				-0-

MCANELLY, G. C.		WELL #:		3	RRCID ->	233334	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	923	PERF.	890 -	923		
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HICKEY		WELL #:		9	RRCID ->	247403	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	1004	PERF.	750 -	760		
08	93 N	76	-0-	-17	-0-		76	1		N	-0-				-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-		80	1		N	-0-				-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-		77	1		N	-0-				-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	1		N	-0-				-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-		87	1		N	-0-				-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	1		N	-0-				-0-

ADAMS RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	247409	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	873	PERF.	400 -	415		
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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ADAMS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	269446	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	910	PERF.	900 -	910		
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

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-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

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-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231							
SPOHN RANCH				WELL #: 12H	RRCID -> 282801	COMPL. DATE 05/22/2017	TOTAL DEPTH 10239	PERF. 9869	- 19277		
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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SPOHN RANCH				WELL #: 10H	RRCID -> 283210	COMPL. DATE 03/24/2016	TOTAL DEPTH 10424	PERF.18904	- 19660		
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JCR				WELL #: 2H	RRCID -> 283430	COMPL. DATE 07/12/2017	TOTAL DEPTH 10513	PERF.11134	- 18276		
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CERRITO				WELL #: 37HR	RRCID -> 287623	COMPL. DATE 05/05/2019	TOTAL DEPTH 11395	PERF.11438	- 21494		
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SPOHN RANCH				WELL #: 28H	RRCID -> 290402	COMPL. DATE 11/09/2020	TOTAL DEPTH 10302	PERF.10226	- 21368		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
COTULLA				WELL #: 67H	RRCID -> 279147	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 8835	- 14771		
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
COTULLA				WELL #: 76H	RRCID -> 279596	COMPL. DATE 12/14/2013	TOTAL DEPTH 8372	PERF. 8590	- 13631		
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 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
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-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

COTULLA		WELL #:		39H	RRCID ->	280762	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8583 - 13016		
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-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

COTULLA		WELL #:		20H	RRCID ->	281042	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	8701 - 13390		
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-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883												
GATES 05D UNIT K		WELL #:		5021A	RRCID ->	285994	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	9365 - 17133		
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-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915												
NMC EF		WELL #:		1H	RRCID ->	283983	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	12709	PERF.	N/A		
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-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

NBR EF		WELL #:		4H	RRCID ->	284496	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.	12460 - 16301		
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-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				788997								
GALVAN RANCH				WELL #: A459H	RRCID -> 282371	COMPL. DATE 05/11/2015	TOTAL DEPTH 9196	PERF. 9918	- 15213			
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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH				WELL #: A462H	RRCID -> 282579	COMPL. DATE 05/24/2015	TOTAL DEPTH 9176	PERF. 9441	- 14939			
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH				WELL #: A355H	RRCID -> 283483	COMPL. DATE 04/01/2017	TOTAL DEPTH 9262	PERF. 9880	- 16516			
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13				WELL #: 2H	RRCID -> 283849	COMPL. DATE 11/16/2015	TOTAL DEPTH 7256	PERF. 7353	- 15440			
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE R (SA10)				WELL #: 282H	RRCID -> 288811	COMPL. DATE 11/11/2018	TOTAL DEPTH 7284	PERF. 7680	- 17735			
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC				797102								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #: 19H	RRCID -> 269948	COMPL. DATE 02/28/2013	TOTAL DEPTH 7508	PERF. 8622	- 13299			
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA)			//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102								
BEINHORN RANCH			WELL #:	32H	RRCID ->	271379	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF.13228 - 13580
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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BEINHORN RANCH			WELL #:	35H	RRCID ->	271401	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8182	PERF.13423 - 13678
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:	9H	RRCID ->	271464	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 9292 - 14119
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BEINHORN RANCH			WELL #:	29H	RRCID ->	271740	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 8592 - 8593
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	61H	RRCID ->	271864	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 8378 - 14666
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:	32H	RRCID ->	271930	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	6976	PERF. 7705 - 11779
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	11H	RRCID ->	272509	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 8910 - 14375
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 272827		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621			
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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STUMBERG RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 272828		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941			
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STUMBERG RANCH		WELL #: 27HR		RRCID -> 273038		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182			
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 273444		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598			
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 273518		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571			
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORTHEY RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 275374		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928			
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STANLEY RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 275395		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776			
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		70H	RRCID ->	275922	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	8094 - 8281
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	BALANCE
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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	277692	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8844 - 14873
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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		1B	RRCID ->	279086	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	7591 - 13958
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

APPURCEON (OLMOS)		03328 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933										
BRISCOE RANCHES, INC.		WELL #:		7152	RRCID ->	091512	COMPL. DATE	01/24/1981	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4820 - 4828
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SPRINGMAN		WELL #:		1050	RRCID ->	092037	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4848 - 4868
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-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 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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633			CNTY: DIMMIT					
STUMBERG				2	RRCID ->	090921	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4627 - 4652
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STUMBERG				1	RRCID ->	091077	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	5105	PERF.	4710 - 4728
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TARINA OIL COMPANY				836120			CNTY: DIMMIT					
LIFE SCIENCE CHURCH				9152	RRCID ->	092036	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4801 - 4812
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EARWOOD "37"				1	RRCID ->	241872	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9210 - 9536
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-
*01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	2	N	-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE					
BLACKWATER SWD, LLC				073332								
LA SALLE SWD				1	RRCID ->	263709	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4364 - 4570
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE													
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332													
LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000													
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267													
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555													
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558													
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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													
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
09	210 N	90	-0-	-120	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	116	1	65	3	Y	-0-		-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	1	1	3	Y	-0-		-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490													
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-	6	1	-0-
09	180 N	5	-0-	-175	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
KILLAM 299		WELL #:		2	RRCID ->	172228	COMPL. DATE	10/29/1998	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7061 - 7081				
M	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	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KRAUSE 299		WELL #:		1	RRCID ->	175783	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7248 - 7293				
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLAM 299		WELL #:		4	RRCID ->	176801	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 7084 - 7127				
08	620 N	213	-0-	-407	-0-	213	3				Y	-0-			4
09	600 N	191	-0-	-409	-0-	5	1	186	3		Y	-0-	4	1	-0-
10	310 N	199	-0-	-111	-0-	5	1	194	3		Y	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3				Y	-0-			-0-
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3				Y	-0-			-0-
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3				Y	-0-			-0-

KILLAM 299		WELL #:		3	RRCID ->	181657	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 6972 - 7000				
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLAM 299		WELL #:		7	RRCID ->	182823	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 7160 - 7204				
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM 299		WELL #:		5	RRCID ->	184933	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7184 - 7252				
08	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	3				Y	-0-			8
09	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	56	1	2024	3		Y	-0-	8	1	-0-
10	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	62	1	2371	3		Y	-0-			-0-
11	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3				Y	-0-			-0-
*12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3				Y	-0-			-0-
*01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3				Y	-0-			-0-

ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	186437	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7098 - 7142				
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
ALDERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 188870		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7052 - 7064				
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM 299		WELL #: 6		RRCID -> 189060		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7136 - 7170				
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	1	1	49	3	Y	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-

ALDERMAN		WELL #: 3		RRCID -> 195833		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7020 - 7034				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALDERMAN		WELL #: 7		RRCID -> 196645		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7087 - 7102				
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	3	1	97	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	3	1	115	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-			-0-

ALDERMAN		WELL #: 5		RRCID -> 197079		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7072 - 7088				
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	254	3	25	9	N	23	23	1	23
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	268	3	N	-0-	20	1	3
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	6	1	224	3	N	-0-			3
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-			3
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-	3	1	-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-			-0-

KILLAM 299		WELL #: 10		RRCID -> 199471		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 7028 - 7043				
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLAM 299		WELL #: 11		RRCID -> 199650		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 7094 - 7114				
08	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	4	-0-	4	22	4	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			-0-
*12	22 X	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
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	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KILLAM 299		WELL #: 9		RRCID -> 205675		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062		
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 3	N	-0-		-0-
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3	N	-0-		-0-
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3	N	-0-		-0-

KILLAM		WELL #: 3		RRCID -> 206842		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150		
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KILLAM 299		WELL #: 8		RRCID -> 211576		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060		
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	Y	-0-		-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-		-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	Y	-0-		-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	Y	-0-		-0-
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	Y	-0-		-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 4		RRCID -> 211702		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068		
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	Y	-0-		-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-		-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	22 1	Y	-0-		-0-
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	Y	-0-		-0-
*12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3	Y	-0-		-0-
*01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3	Y	-0-		-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 5		RRCID -> 214726		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 6		RRCID -> 225050		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252		
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	Y	-0-		-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-		-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	-0-		-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	Y	-0-		-0-
*12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	Y	-0-		-0-
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	Y	-0-		-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
KILLAM 299		WELL #:		12	RRCID ->	226079	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7064 - 7100	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-	-0-	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-	
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-	
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-	-0-	
12	93 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-	-0-	
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		Y	-0-	-0-	

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1C	RRCID ->	228375	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10471	PERF. 7052 - 7074	
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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT	-0-	

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		7	RRCID ->	232775	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7203 - 7212	
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-	-0-	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	-0-	
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-	
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		Y	-0-	-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT	-0-	

LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5	RRCID ->	243842	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7504 - 7549	
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-	7 1	
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-	-0-	
10	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	3		Y	-0-	-0-	
11	540 N	7	-0-	-533	-0-	7	3		Y	-0-	-0-	
*12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	731	1	404	3	Y	-0-	
*01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	436	1	4	3	Y	-0-	

STARR OPERATING COMPANY		815840										
LIGHT, GEORGE III		WELL #:			RRCID ->	109140	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7572 - 7604	
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	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	36	
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010												

LIGHT, GEORGE III		WELL #:			RRCID ->	109141	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7574 - 7606	
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	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	39	
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009												

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
KRAUSE "D"				WELL #:	1	RRCID ->	116835	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7268 - 7284	
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		1145 N	1145	-0-	-0-	252 1	893 3		N	-0-			100
09		1064 N	1064	-0-	-0-	234 1	830 3		N	-0-			100
10		1156 N	1156	-0-	-0-	262 1	894 3		N	-0-			100
11		1050 N	1041	-0-	-9	228 1	813 3		N	-0-			100
12		1145 N	1145	-0-	-0-	262 1	883 3		N	-0-			100
*01		1173 N	1173	-0-	-0-	266 1	907 3		N	-0-			100

KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:	2	RRCID ->	195831	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7416	PERF. 7213 - 7230	
08		813 N	813	-0-	-0-	154 1	659 3		Y	-0-			33
09		723 N	723	-0-	-0-	136 1	586 3		Y	1			34
						1 9							
10		755 N	755	-0-	-0-	148 1	607 3		Y	-0-			34
11		675 N	675	-0-	-0-	128 1	547 3		Y	-0-			34
12		682 N	614	-0-	-68	122 1	492 3		Y	-0-			34
*01		776 N	776	-0-	-0-	152 1	624 3		Y	-0-			34

KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:	1	RRCID ->	196027	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7264 - 7282	
08		558 N	413	-0-	-145	78 1	335 3		Y	-0-			20
09		360 N	355	-0-	-5	67 1	288 3		Y	-0-			20
10		403 N	390	-0-	-13	76 1	314 3		Y	-0-			20
11		390 N	358	-0-	-32	68 1	290 3		Y	-0-			20
12		440 N	440	-0-	-0-	87 1	353 3		Y	-0-			20
*01		435 N	435	-0-	-0-	85 1	350 3		Y	-0-			20

KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:	3	RRCID ->	196260	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 7220 - 7236	
08		729 N	729	-0-	-0-	126 1	603 3		Y	-0-			30
09		631 N	631	-0-	-0-	108 1	523 3		Y	-0-			30
10		620 N	543	-0-	-77	97 1	446 3		Y	-0-			30
11		600 N	542	-0-	-58	93 1	449 3		Y	-0-			30
12		620 N	473	-0-	-147	85 1	388 3		Y	-0-			30
01		558 N	490	-0-	-68	87 1	403 3		Y	-0-			30

KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:	5	RRCID ->	196290	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7435 - 7453	
08		913 N	913	-0-	-0-	173 1	740 3		Y	-0-			31
09		798 N	798	-0-	-0-	150 1	648 3		Y	-0-			31
10		837 N	747	-0-	-90	146 1	601 3		Y	-0-			31
11		810 N	692	-0-	-118	131 1	561 3		Y	-0-			31
12		837 N	722	-0-	-115	143 1	579 3		Y	-0-			31
01		744 N	701	-0-	-43	137 1	564 3		Y	-0-			31

KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:	4	RRCID ->	197474	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 7294 - 7350	
08		558 N	549	-0-	-9	104 1	445 3		Y	-0-			24
09		556 N	556	-0-	-0-	105 1	451 3		Y	-0-			24
10		620 N	479	-0-	-141	94 1	385 3		Y	-0-			24
11		724 N	724	-0-	-0-	137 1	587 3		Y	-0-			24
12		589 N	414	-0-	-175	82 1	332 3		Y	-0-			24
*01		509 N	509	-0-	-0-	100 1	409 3		Y	-0-			24

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #:		6	RRCID ->	198518	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7263 - 7278		
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
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-		138	1	590	3	Y	-0-		30
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-		128	1	550	3	Y	-0-		30
10	775 N	674	-0-	-101	-0-		132	1	542	3	Y	-0-		30
11	690 N	680	-0-	-10	-0-		129	1	551	3	Y	-0-		30
12	713 N	657	-0-	-56	-0-		130	1	527	3	Y	-0-		30
*01	705 N	705	-0-	-0-	-0-		138	1	567	3	Y	-0-		30

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298		WELL #:		1	RRCID ->	199880	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7145 - 7196		
08	682 N	523	-0-	-159	-0-		519	2	4	9	Y	4		22
09	750 N	725	-0-	-25	-0-		725	2			Y	-0-		22
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		1015	2			Y	-0-		22
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-		779	2			Y	-0-		22
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-		950	2	1	9	Y	1		23
*01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		1030	2			Y	-0-		23

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298		WELL #:		2	RRCID ->	199913	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7188 - 7241		
08	496 N	363	-0-	-133	-0-		362	2	1	9	Y	1		81
09	390 N	317	-0-	-73	-0-		317	2			Y	-0-		81
10	434 N	379	-0-	-55	-0-		379	2			Y	-0-		81
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-		398	2			Y	-0-		81
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-		427	2	1	9	Y	1		82
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	2			Y	-0-		82

FLORES/FOUKE		WELL #:		2	RRCID ->	200420	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	7355 - 7374		
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-		133	1	439	2	Y	-0-		31
09	750 N	505	-0-	-245	-0-		121	1	384	2	Y	-0-		31
10	589 N	563	-0-	-26	-0-		124	1	439	2	Y	-0-		31
11	540 N	459	-0-	-81	-0-		108	1	351	2	Y	-0-		31
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-		133	1	420	2	Y	-0-		31
*01	603 N	603	-0-	-0-	-0-		135	1	468	2	Y	-0-		31

FLORES/FOUKE		WELL #:		1	RRCID ->	200794	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7252 - 7268		
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-		145	1	480	2	Y	-0-		31
09	660 N	541	-0-	-119	-0-		129	1	412	2	Y	-0-		31
10	682 N	518	-0-	-164	-0-		114	1	404	2	Y	-0-		31
11	600 N	410	-0-	-190	-0-		96	1	314	2	Y	-0-		31
12	558 N	516	-0-	-42	-0-		124	1	392	2	Y	-0-		31
*01	587 N	587	-0-	-0-	-0-		131	1	456	2	Y	-0-		31

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298		WELL #:		3	RRCID ->	204359	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7228 - 7240		
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-		728	2	6	9	Y	5		37
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-		708	2	1	9	Y	1		38
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-		717	2			Y	-0-		38
11	660 N	586	-0-	-74	-0-		586	2			Y	-0-		38
12	682 N	576	-0-	-106	-0-		574	2	2	9	Y	2		40
01	713 N	712	-0-	-1	-0-		712	2			Y	-0-		40

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW 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
08	527 N	299	-0-	-228	-0-	57	1	242	3	Y	-0-			25
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	183	1	789	3	Y	1			26
						1	9							
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	101	1	418	3	Y	-0-			26
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	107	1	456	3	Y	-0-			26
12	713 N	375	-0-	-338	-0-	74	1	301	3	Y	-0-			26
01	496 N	388	-0-	-108	-0-	76	1	312	3	Y	-0-			26

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

08	651 N	532	-0-	-119	-0-	110	1	422	3	N	-0-			-0-
09	600 N	592	-0-	-8	-0-	122	1	470	3	N	-0-			-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	124	1	487	3	N	-0-			-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	110	1	451	3	N	-0-			-0-
12	620 N	569	-0-	-51	-0-	129	1	440	3	N	-0-			-0-
01	620 N	548	-0-	-72	-0-	112	1	436	3	N	-0-			-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

08	558 N	518	-0-	-40	-0-	112	1	406	3	Y	-0-			-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	130	1	477	3	Y	-0-			-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	140	1	527	3	Y	-0-			-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	145	1	567	3	Y	-0-			-0-
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	155	1	515	3	Y	-0-			-0-
*01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	154	1	571	3	Y	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	158	1	592	3	Y	-0-			-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	145	1	545	3	Y	-0-			-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	139	1	535	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	571	-0-	-29	-0-	114	1	457	3	Y	-0-			-0-
12	620 N	530	-0-	-90	-0-	121	1	409	3	Y	-0-			-0-
*01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	158	1	602	3	Y	-0-			-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

08	651 N	541	-0-	-110	-0-	113	1	428	3	Y	-0-			-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	119	1	452	3	Y	-0-			-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	117	1	456	3	Y	-0-			-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	112	1	453	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	577	-0-	-12	-0-	131	1	446	3	Y	-0-			-0-
*01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	119	1	458	3	Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	235223	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7607 - 7660	
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
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	168	1	645	3	Y	-0-	-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	220	1	848	3	Y	-0-	-0-
10	775 N	69	-0-	-706	-0-	14	1	55	3	Y	-0-	-0-
11	780 N	671	-0-	-109	-0-	132	1	539	3	Y	-0-	-0-
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	315	1	1070	3	Y	-0-	-0-
*01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	229	1	890	3	Y	-0-	-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	240103	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7638 - 7696	
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	86	1	315	3	Y	-0-	-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	109	1	400	3	Y	-0-	-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	104	1	385	3	Y	-0-	-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	96	1	366	3	Y	-0-	-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	101	1	320	3	Y	-0-	-0-
*01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	90	1	334	3	Y	-0-	-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	240108	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7579 - 7637	
08	310 N	131	-0-	-179	-0-	28	1	103	3	Y	-0-	-0-
09	210 N	103	-0-	-107	-0-	22	1	81	3	Y	-0-	-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	25	1	96	3	Y	-0-	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	26	1	103	3	Y	-0-	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	26	1	88	3	Y	-0-	-0-
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	49	1	182	3	Y	-0-	-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	241723	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7538 - 7583	
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	62	1	248	3	N	-0-	-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	66	1	267	3	N	-0-	-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	50	1	205	3	N	-0-	-0-
11	300 N	237	-0-	-63	-0-	45	1	192	3	N	-0-	-0-
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	64	1	228	3	N	-0-	-0-
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	50	1	205	3	N	-0-	-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243055	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7603 - 7660	
08	620 N	511	-0-	-109	-0-	107	1	404	3	N	-0-	28
09	600 N	479	-0-	-121	-0-	100	1	379	3	N	-0-	28
10	558 N	405	-0-	-153	-0-	83	1	322	3	N	-0-	28
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	134	1	548	3	N	-0-	28
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	135	1	460	3	N	-0-	28
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	115	1	441	3	N	-0-	28

COLEMAN HEIRS		WELL #:		7201	RRCID ->	243063	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7672 - 7706	
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	52	1	198	3	N	-0-	142
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	46	1	176	3	N	-0-	142
10	155 N	91	-0-	-64	-0-	18	1	73	3	N	-0-	142
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	29	1	117	3	N	2	144
						2	9					
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	44	1	147	3	N	1	145
						1	9					
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	37	1	142	3	N	-0-	145

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		665 N	665	-0-	-0-	137 1	528 3		N	-0-			-0-
09		630 N	579	-0-	-51	119 1	460 3		N	-0-			-0-
10		620 N	568	-0-	-52	115 1	453 3		N	-0-			-0-
11		630 N	478	-0-	-152	94 1	384 3		N	-0-			-0-
12		416 N	416	-0-	-0-	95 1	321 3		N	-0-			-0-
01		558 N	381	-0-	-177	78 1	303 3		N	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	243073	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7512 -	7562	
08		710 N	710	-0-	-0-	141 1	569 3		N	-0-			-0-
09		720 N	674	-0-	-46	133 1	541 3		N	-0-			-0-
10		713 N	645	-0-	-68	126 1	519 3		N	-0-			-0-
11		791 N	791	-0-	-0-	150 1	641 3		N	-0-			-0-
12		758 N	758	-0-	-0-	168 1	590 3		N	-0-			-0-
*01		697 N	697	-0-	-0-	137 1	560 3		N	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	243074	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 7502 -	7528	
08		899 N	888	-0-	-11	159 1	729 3		N	-0-			-0-
09		930 N	930	-0-	-0-	166 1	764 3		N	-0-			-0-
10		912 N	912	-0-	-0-	160 1	752 3		N	-0-			-0-
11		870 N	866	-0-	-4	146 1	720 3		N	-0-			-0-
12		961 N	921	-0-	-40	188 1	733 3		N	-0-			-0-
01		899 N	839	-0-	-60	149 1	690 3		N	-0-			-0-

BURKHOLDER		WELL #:		6	RRCID ->	243075	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7617 -	7664	
08		260 N	260	-0-	-0-	53 1	207 3		Y	-0-			4
09		247 N	247	-0-	-0-	51 1	196 3		Y	-0-			4
10		217 N	210	-0-	-7	42 1	168 3		Y	-0-			4
11		240 N	227	-0-	-13	44 1	183 3		Y	-0-			4
12		248 N	238	-0-	-10	54 1	184 3		Y	-0-			4
*01		247 N	247	-0-	-0-	50 1	197 3		Y	-0-			4

BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	243076	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7944	PERF. 7562 -	7609	
08		527 N	508	-0-	-19	105 1	403 3		Y	-0-			9
09		480 N	467	-0-	-13	97 1	370 3		Y	-0-			9
10		527 N	492	-0-	-35	100 1	392 3		Y	-0-			9
11		569 N	569	-0-	-0-	112 1	457 3		Y	-0-			9
12		496 N	445	-0-	-51	101 1	344 3		Y	-0-			9
*01		511 N	511	-0-	-0-	105 1	406 3		Y	-0-			9

BURKHOLDER		WELL #:		7	RRCID ->	243363	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7628 -	7646	
08		821 N	821	-0-	-0-	169 1	652 3		Y	-0-			2
09		758 N	758	-0-	-0-	156 1	601 3		Y	1			3
						1 9							
10		522 N	522	-0-	-0-	106 1	416 3		Y	-0-			3
11		559 N	559	-0-	-0-	111 1	448 3		Y	-0-			3
12		496 N	456	-0-	-40	105 1	351 3		Y	-0-			3
01		527 N	474	-0-	-53	97 1	377 3		Y	-0-			3

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 7612 - 7662		
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	BALANCE
08	496 N	2	-0-	-494	-0-	2	3	Y	-0-				3
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	1				4
						1	9						
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	66	1	Y	-0-				4
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	-0-				4
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	75	1	Y	-0-				4
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	59	1	Y	-0-				4

BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7614 - 7658		
08	279 N	201	-0-	-78	-0-	43	1	Y	-0-				2
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	40	1	Y	1				3
						1	9						
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	55	1	Y	-0-				3
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-				3
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-				3
01	279 N	106	-0-	-173	-0-	22	1	Y	-0-				3

BURKHOLDER		WELL #:		1H	RRCID ->	280138	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	7770	PERF. N/A		
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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		
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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		
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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		
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85

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					
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-				-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-				-0-
*12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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					
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-				-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				-0-
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-				-0-
*12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 15		RRCID -> 040835		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 2529		PERF. 2452 - 2462					
08	T. A.	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTON, R. W., JR.		WELL #: 18		RRCID -> 043741		COMPL. DATE 03/20/1967		TOTAL DEPTH 2139		PERF. N/A					
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				-0-
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 22		RRCID -> 044917		COMPL. DATE 07/02/1968		TOTAL DEPTH 1888		PERF. N/A					
08	T. A.	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	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
08		T. A.	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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A												
08		T. A.	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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A												
08		T. A.	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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A												
08		T. A.	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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	799			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	799			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	799			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	799			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	799			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	799			N	NO RPT		-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
08		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-		-0-
09		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-		-0-
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-		-0-
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-		-0-
*12		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A												
08		T. A.	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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		682 N	19	-0-	-663	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
*01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-

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	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
08		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
10		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
11		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
12		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
*01		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

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
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

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
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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	-0-
*01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410												
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-	-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-	-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-	-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-	-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-	-0-
*01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-	-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420												
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-	-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800												
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-	-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-	-0-
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-	-0-
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-	-0-
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-	-0-
*01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-	-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342												
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-	-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-	-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		Y	-0-	-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-	-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-	-0-
*01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-	-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345												
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		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-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND)		//CONT.//		06262 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
DEATON "125"		WELL #:		1		RRCID -> 209209		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308	
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
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY				859824						CNTY: VAL VERDE	
HACKBERRY		WELL #:		1201		RRCID -> 109283		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425	
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-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEATON 1-121		WELL #:		1		RRCID -> 111767		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704	
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-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUNGER 31		WELL #:		1		RRCID -> 122593		COMPL. DATE 04/17/1986		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582	
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	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-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
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-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWBY "A"		WELL #:		2T		RRCID -> 168768		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850	
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-
*01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	118 1 2847 2	N	-0-		-0-

BEANO (STRAWN)		//CONT.// 06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988								
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-
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	N	-0-				-0-

NEWBY G.U.1		WELL #: 3		RRCID -> 197970		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1		WELL #: 4 T		RRCID -> 221371		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784								
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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								
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HENKE, H. A.		WELL #: 2		RRCID -> 066899		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A								
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BENTON CITY (ANACACHO)		07210 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA			
ALRICH OIL & GAS, INC.		015630									
MURAIRA, GARCIA		WELL #:		RRCID -> 132129		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 1854		PERF. 1760 - 1810	
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	AMT CODE	BALANCE
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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			88
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2007											

KRUEGER, M. A., OPERATOR		478407		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA			
DAVENPORT, FRED		WELL #:		RRCID -> 132332		COMPL. DATE 09/22/1988		TOTAL DEPTH 1912		PERF. 1843 - 1853	
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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			90
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2001											

REGENCY ENERGY, INC.		698761		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA			
NAEGLIN, JOHN E. ET UX		WELL #:		RRCID -> 229954		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 1867		PERF. 1822 - 1840	
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (OLMOS)		07210 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA			
REGENCY ENERGY, INC.		698761									
MEUTH, WILLIAM		WELL #:		RRCID -> 132128		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 1580 - 1624	
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO)		07220 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA			
REGENCY ENERGY, INC.		698761									
NAEGLIN, MIKE		WELL #:		RRCID -> 227894		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 2453		PERF. 1810 - 1828	
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

COLLINS, JOE		WELL #:		RRCID -> 229953		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 1860		PERF. 1816 - 1832	
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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	
M	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
08	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-		-0-
09	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-		-0-
10	1302 #	1221	-0-	-81	-0-	1221	2	N	-0-		-0-
11	1260 #	1017	-0-	-243	-0-	1017	2	N	-0-		-0-
12	1302 #	911	-0-	-391	-0-	911	2	N	-0-		-0-
01	1209 N	813	-0-	-396	-0-	813	2	N	-0-		-0-

BETH (OLMOS 3-B SAND)		07516 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
HAMILTON, CLAY		348557									
HAMILTON		WELL #: 1101		RRCID -> 280110		COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2286 - 2290	
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-		-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-		-0-
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-		-0-
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-		-0-
12	837 N	610	-0-	-227	-0-	610	2	N	-0-		-0-
*01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-		-0-

BIG ALAMO (5550)		07743 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
SANDPOINT OPERATING, LLC		747977									
STS A		WELL #: 2S		RRCID -> 283332		COMPL. DATE 01/23/2018		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 5704 - 5734	
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STS 'A'		WELL #: 1S		RRCID -> 286408		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 5756 - 6734	
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
10	434 N	288	-0-	-146	-0-	288	3	N	-0-		-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-		-0-
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		-0-

BIG FOOT (OLMOS)		07850 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261									
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 1		RRCID -> 058693		COMPL. DATE 02/11/1974		TOTAL DEPTH 3040		PERF. N/A	
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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				
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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BIG FOOT, WEST (GAS)		07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459										
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 175945		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836				
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO				
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 1		RRCID -> 000014		COMPL. DATE 07/06/1953		TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001				
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 5		RRCID -> 000017		COMPL. DATE 10/25/1957		TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020				
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	100 1	355 3	N	-0-		-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	86 1	327 3	N	-0-		-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	80 1	278 3	N	-0-		-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	84 1	291 3	N	-0-		-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	104 1	323 3	N	-0-		-0-
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	96 1	300 3	N	-0-		-0-
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 8		RRCID -> 000020		COMPL. DATE 09/21/1962		TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975				
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	94 1	334 3	N	-0-		-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	75 1	286 3	N	-0-		-0-
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	70 1	244 3	N	-0-		-0-
11	420	N	317	-0-	-103	-0-	71 1	246 3	N	-0-		-0-
12	372	N	203	-0-	-169	-0-	50 1	153 3	N	-0-		-0-
01	310	N	181	-0-	-129	-0-	44 1	137 3	N	-0-		-0-
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 9		RRCID -> 000021		COMPL. DATE 10/02/1962		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914				
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	70 1	249 3	N	-0-		-0-
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	48 1	181 3	N	-0-		-0-
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	45 1	157 3	N	-0-		-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	64 1	222 3	N	-0-		-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	131 1	405 3	N	-0-		-0-
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	54 1	169 3	N	-0-		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261												
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 10		RRCID -> 000022		COMPL. DATE 09/25/1962			TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088					
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	M		CODE	CODE	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-		23 1	84 3	N		-0-			-0-
09	120 N	91	-0-	-29	-0-		19 1	72 3	N		-0-			-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-		15 1	54 3	N		-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-		18 1	62 3	N		-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-		18 1	55 3	N		-0-			-0-
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-		24 1	75 3	N		-0-			-0-

BROWN, EDGAR A.		WELL #: 1		RRCID -> 000024		COMPL. DATE 10/24/1958			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971					
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-		30 1	107 3	N		-0-			-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-		37 1	142 3	N		-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-		34 1	121 3	N		-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-		39 1	137 3	N		-0-			-0-
12	124 N	60	-0-	-64	-0-		15 1	45 3	N		-0-			-0-
01	124 N	44	-0-	-80	-0-		11 1	33 3	N		-0-			-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 000025		COMPL. DATE 11/13/1952			TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042					
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-		71 1	252 3	N		-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-		63 1	239 3	N		-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-		79 1	276 3	N		-0-			-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-		73 1	253 3	N		-0-			-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		262 1	808 3	N		-0-			-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-		44 1	138 3	N		-0-			-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 000026		COMPL. DATE 12/18/1952			TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029					
08	620 N	433	-0-	-187	-0-		95 1	338 3	N		-0-			-0-
09	450 N	440	-0-	-10	-0-		92 1	348 3	N		-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-		79 1	276 3	N		-0-			-0-
11	420 N	413	-0-	-7	-0-		93 1	320 3	N		-0-			-0-
12	465 N	159	-0-	-306	-0-		39 1	120 3	N		-0-			-0-
01	341 N	108	-0-	-233	-0-		26 1	82 3	N		-0-			-0-

CURTIS, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 000027		COMPL. DATE 10/21/1957			TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938					
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		477 1	1704 3	N		-0-			-0-
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		429 1	1625 3	N		-0-			-0-
10	3100 N	3413	-0-	313	313		758 1	2655 3	N		-0-			-0-
11	2392 N	2079	-0-	-313	-0-		461 1	1618 3	N		-0-			-0-
12	217 N	96	-0-	-121	-0-		23 1	73 3	N		-0-			-0-
*01	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-		517 1	1621 3	N		-0-			-0-

CURTIS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 000029		COMPL. DATE 12/14/1959			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980					
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-		58 1	208 3	N		-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-		51 1	193 3	N		-0-			-0-
10	217 N	132	-0-	-85	-0-		29 1	103 3	N		-0-			-0-
11	210 N	159	-0-	-51	-0-		35 1	124 3	N		-0-			-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-		40 1	126 3	N		-0-			-0-
*01	263 N	263	-0-	-0-	-0-		64 1	199 3	N		-0-			-0-

HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 2		RRCID -> 000033		COMPL. DATE 11/22/1959			TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970					
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261													
HOWARD, DELLA F.		WELL #: 1		RRCID -> 000034		COMPL. DATE 09/27/1953			TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209						
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
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	232	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	192	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279 N	206	-0-	-73	-0-	-0-	46	1	160	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	-0-	56	1	195	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	-0-	51	1	158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 N	131	-0-	-86	-0-	-0-	32	1	99	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MANN, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957			TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984						
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	439	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	529	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	500	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	570	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	243	-0-	-98	-0-	-0-	59	1	184	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	467	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000040		COMPL. DATE 06/01/1957			TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A						
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	524	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	407	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	291	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	331	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	125	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	381	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954			TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055						
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	270	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	264	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	-0-	61	1	215	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	-0-	66	1	232	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	214	-0-	-127	-0-	-0-	52	1	162	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	320	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 5		RRCID -> 000047		COMPL. DATE 09/17/1957			TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 000048		COMPL. DATE 07/04/1959			TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

USSERY, CLAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 000049		COMPL. DATE 09/16/1957			TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850						
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO								
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261														
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) GAS LIFT(L)	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	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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 000051		COMPL. DATE 11/27/1958		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884								
08	155 N	2	-0-	-153	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	23	1	88	3	N	-0-					-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	9	1	30	3	N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-					-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	75	1	231	3	N	-0-					-0-
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 2		RRCID -> 000055		COMPL. DATE 03/21/1957		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042								
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	10	1	35	3	N	-0-					-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	3	N	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	13	1	38	3	N	-0-					-0-
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	13	1	41	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 4		RRCID -> 000057		COMPL. DATE 03/27/1957		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008								
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	51	1	182	3	N	-0-					-0-
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	46	1	174	3	N	-0-					-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	43	1	153	3	N	-0-					-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	52	1	181	3	N	-0-					-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	55	1	172	3	N	-0-					-0-
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	59	1	184	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 7		RRCID -> 000060		COMPL. DATE 10/22/1962		TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993								
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	108	1	388	3	N	-0-					-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	97	1	365	3	N	-0-					-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	86	1	302	3	N	-0-					-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	86	1	300	3	N	-0-					-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	100	1	314	3	N	-0-					-0-
01	341 N	109	-0-	-232	-0-	26	1	83	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 8		RRCID -> 000061		COMPL. DATE 10/25/1962		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074								
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	245	1	876	3	N	-0-					-0-
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	184	1	697	3	N	-0-					-0-
10	837 N	716	-0-	-121	-0-	159	1	557	3	N	-0-					-0-
11	810 N	592	-0-	-218	-0-	131	1	461	3	N	-0-					-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	219	1	685	3	N	-0-					-0-
*01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	229	1	719	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 11		RRCID -> 000064		COMPL. DATE 11/02/1962		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110								
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO											
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261											
TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	111 1	397 3	N	-0-	-0-
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	104 1	395 3	N	-0-	-0-
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	92 1	320 3	N	-0-	-0-
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	98 1	339 3	N	-0-	-0-
12		248 N	143	-0-	-105	-0-	35 1	108 3	N	-0-	-0-
*01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	128 1	399 3	N	-0-	-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2764 - 2784											
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946											
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	63 1	225 3	N	-0-	-0-
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	57 1	218 3	N	-0-	-0-
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	46 1	161 3	N	-0-	-0-
11		150 N	104	-0-	-46	-0-	23 1	81 3	N	-0-	-0-
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	67 1	211 3	N	-0-	-0-
*01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	76 1	239 3	N	-0-	-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834											
08		310 N	198	-0-	-112	-0-	43 1	155 3	N	-0-	-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	36 1	134 3	N	-0-	-0-
10		217 N	134	-0-	-83	-0-	30 1	104 3	N	-0-	-0-
11		180 N	157	-0-	-23	-0-	35 1	122 3	N	-0-	-0-
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	49 1	151 3	N	-0-	-0-
01		124 N	92	-0-	-32	-0-	22 1	70 3	N	-0-	-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054											
08		124 N	43	-0-	-81	-0-	9 1	34 3	N	-0-	-0-
09		120 N	71	-0-	-49	-0-	15 1	56 3	N	-0-	-0-
10		93 N	2	-0-	-91	-0-	1 1	1 3	N	-0-	-0-
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
12		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-	-0-
*01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	32 1	100 3	N	-0-	-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877											
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	21 1	74 3	N	-0-	-0-
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	18 1	67 3	N	-0-	-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	20 1	70 3	N	-0-	-0-
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	25 1	87 3	N	-0-	-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	32 1	101 3	N	-0-	-0-
*01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	32 1	99 3	N	-0-	-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690											
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938												
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
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862												
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002												
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198												
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	148	1	529	3	N	-0-
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	134	1	509	3	N	-0-
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	127	1	445	3	N	-0-
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	140	1	485	3	N	-0-
12	651	N	154	-0-	-497	-0-	38	1	116	3	N	-0-
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	166	1	519	3	N	-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891												
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	47	1	169	3	N	-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	34	1	131	3	N	-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	37	1	128	3	N	-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	43	1	150	3	N	-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	36	1	112	3	N	-0-
01	155	N	34	-0-	-121	-0-	8	1	26	3	N	-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040												
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050												
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	117	1	418	3	N	-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	96	1	365	3	N	-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	92	1	321	3	N	-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	104	1	357	3	N	-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	88	1	273	3	N	-0-
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	116	1	362	3	N	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #:		3	RRCID ->	185996	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	3033 - 3053			
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	BALANCE
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-		128	1	469	3	N	-0-			-0-
09	570 N	522	-0-	-48	-0-		107	1	415	3	N	-0-			-0-
10	589 N	493	-0-	-96	-0-		108	1	385	3	N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-		128	1	454	3	N	-0-			-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-		128	1	406	3	N	-0-			-0-
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-		137	1	438	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		22	RRCID ->	198500	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	5246	PERF.	2894 - 2914			
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-		112	1	402	3	N	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-		101	1	384	3	N	-0-			-0-
10	434 N	421	-0-	-13	-0-		93	1	328	3	N	-0-			-0-
11	450 N	433	-0-	-17	-0-		96	1	337	3	N	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-		125	1	391	3	N	-0-			-0-
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-		123	1	385	3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C.		WELL #:		11	RRCID ->	199660	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	2728 - 2738			
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-		92	1	329	3	N	-0-			-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-		80	1	305	3	N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-		69	1	241	3	N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-		82	1	282	3	N	-0-			-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-		158	1	487	3	N	-0-			-0-
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-		108	1	337	3	N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA E.		WELL #:		12	RRCID ->	199665	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3028 - 3068			
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-		77	1	275	3	N	-0-			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-		102	1	387	3	N	-0-			-0-
10	310 N	40	-0-	-270	-0-		9	1	31	3	N	-0-			-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		257	1	885	3	N	-0-			-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-		205	1	633	3	N	-0-			-0-
*01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		257	1	804	3	N	-0-			-0-

BIG MULE (5500 SAND)		08001 700		ASSOCIATED		49B			CNTY: MCMULLEN						
CXL ENERGY LLC		195770													
S.T.S. -E-		WELL #:		53	RRCID ->	110100	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	5727	PERF.	5496 - 5503			
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRACKER OIL & GAS, INC.		864035		ASSOCIATED		49B			CNTY: MCMULLEN						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		113835	RRCID ->	113835	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5512 - 5518			
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED														11/03/2014	

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2014

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
 TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
 BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

08	1054 #	537	-0-	-517	-0-	537	3	Y	-0-			-0-
09	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-			-0-
10	341 #	116	-0-	-225	-0-	116	3	Y	-0-			-0-
11	510 #	118	-0-	-392	-0-	118	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	127	-0-	127	83	127	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	151	-0-	151	278	151	3	Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

08	558 #	302	-0-	-256	-0-	302	3	Y	-0-			-0-
09	540 #	310	-0-	-230	-0-	310	3	Y	-0-			-0-
10	248 #	53	-0-	-195	-0-	53	3	Y	-0-			-0-
11	300 #	67	-0-	-233	-0-	67	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76	159	76	3	Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT						
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.//		870209									
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5902	RRCID ->	151604	COMPL. DATE	09/25/1994	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	5262 - 5280	
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	BALANCE
08	310 #	140	-0-	-170	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
09	300 #	230	-0-	-70	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
11	150 #	44	-0-	-106	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	96	-0-	96	179	96	3		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		204	RRCID ->	152694	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	5319 - 5359	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5903	RRCID ->	156075	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5277 - 5325	
08	434 #	319	-0-	-115	-0-	319	3		Y	-0-			-0-
09	420 #	230	-0-	-190	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
10	248 #	86	-0-	-162	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
11	300 #	68	-0-	-232	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	78	-0-	78	162	78	3		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		J101	RRCID ->	157356	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5324 - 5352	
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		WELL #:		304	RRCID ->	162758	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	5390 - 5416	
08	186 #	89	-0-	-97	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
09	180 #	89	-0-	-91	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
10	124 #	15	-0-	-109	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
11	120 #	2	-0-	-118	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	38	-0-	38	131	38	3		Y	-0-			-0-

BAGGETT, JOHN B. B		WELL #:		1	RRCID ->	165039	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	5314 - 5340	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6003	RRCID ->	165041	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	5342 - 5368	
08	822 R	822	-0-	-0-	-0-	822	3		Y	-0-			-0-
09	822 R	822	-0-	-0-	-0-	822	3		Y	-0-			-0-
10	93 #	14	-0-	-79	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
11	540 #	65	-0-	-475	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	45	-0-	45	86	45	3		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)																
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT																
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT //CONT.// 870209																
WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT																
WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418																
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
11	60 #	16	-0-	-44	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-
12	62 #	18	-0-	-44	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-
01	62 #	20	-0-	-42	-0-	-0-	20	3			N	-0-				-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND)																
TEXOWA, LLC 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT																
TUMLINSON UNIT NO. 8 850822																
WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482																
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND)																
TEXOWA, LLC 08713 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
BARANOWSKI UNIT 850822																
WELL #: 1 RRCID -> 093362 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4497 - 4517																
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLAKEWAY (4600 GAS SAND)																
TEXOWA, LLC 08713 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT																
TUMLINSON UNIT 850822																
WELL #: 5 C RRCID -> 098857 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4598 - 4606																
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLUDWORTH (CANYON)																
RIO-TEX, INC. 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS																
BLUDWORTH 712930																
WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884																
08	2206 R	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2074	2	N	-0-				-0-
09	1980 #	1940	-0-	-40	-0-	-0-	116	1	1824	2	N	-0-				-0-
10	2046 #	1857	-0-	-189	-0-	-0-	111	1	1746	2	N	-0-				-0-
11	2130 #	1625	-0-	-505	-0-	-0-	98	1	1527	2	N	-0-				-0-
12	2201 #	1554	-0-	-647	-0-	-0-	93	1	1461	2	N	-0-				-0-
01	1860 N	1565	-0-	-295	-0-	-0-	94	1	1471	2	N	-0-				-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)
FOURTH FLOOR OPERATING LLC
MARTIN 60 GAS UNIT

10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
280967
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700)
FOURTH FLOOR OPERATING LLC
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT

10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
280967
WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (9800)
FOURTH FLOOR OPERATING LLC
MARTIN 60 GAS UNIT

10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
280967
WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10400)
FOURTH FLOOR OPERATING LLC
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT

10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
280967
WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

08	527 N	430	-0-	-97	-0-	87	1	343	2	N	-0-					147
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	73	1	258	2	N	-0-					147
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	110	1	569	2	N	-0-					147
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	130	1	521	2	N	-0-					147
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

MARTIN 60 GAS UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

08	1147 N	849	-0-	-298	-0-	145	1	702	2	N	2					192
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	218	1	914	2	N	1	158	1			35
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	246	1	1480	2	N	10					45
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	171	1	851	2	N	3					48
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT					48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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

BONNE TERRE (10600)		10440 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967														
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #: 160		RRCID ->	127409	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	11006	PERF.	10538	-	10554			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID ->	128315	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10506	-	10557			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID ->	214705	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	10464	-	10479			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

BONNE TERRE (10770)		10440 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967														
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #: 360 C		RRCID ->	127660	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	10730	-	11046			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	129746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10726	-	10746			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	146074	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10735	-	10755			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967															
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736															
M	O	ALLOW 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

08		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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780															

08		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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967															
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046															

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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN															
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967															
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766															

08	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	230	1	940	2	N	-0-			28
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	132	1	454	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

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															

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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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															

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-	2 7		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZIL (WILCOX)		//CONT.//		11575 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN							
WAGNER OIL COMPANY				891175										
BAKER EST.				WELL #:	1	RRCID ->	000081	COMPL. DATE	08/09/1952	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	9155 - 9168	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	79 7	-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
PGE BROWNE				WELL #:	1H	RRCID ->	255399	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8246 - 12921	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	539	1	3192	2	N	210	175 1	248
							231	9						
09		3240 X	2807	-0-	-433	-0-	400	1	2229	2	N	162	183 1	227
							178	9						
10		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	539	1	3577	2	N	236	353 1	103
							260	9						
11		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	521	1	3222	2	N	223	179 1	143
							245	9						
12		3627 X	2508	-0-	-1119	-0-	539	1	1781	2	N	171	180 1	129
							188	9						
01		3627 X	2542	-0-	-1085	-0-	539	1	1787	2	N	196	185 1	136
							216	9						

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		17011 X	17011	-0-	-0-	-0-	752	1	14947	2	N	1193	1296 1	132
							1312	9						
09		16333 X	16333	-0-	-0-	-0-	835	1	14292	2	N	1096	1115 1	113
							1206	9						
10		16552 X	16552	-0-	-0-	-0-	863	1	14376	2	N	1194	1107 1	199
							1313	9					1 8	
11		15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	835	1	13272	2	N	1018	1118 1	99
							1120	9						
12		13975 X	13975	-0-	-0-	-0-	863	1	11967	2	N	1041	930 1	210
							1145	9						
*01		14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	780	1	12825	2	N	1091	913 1	386
							1200	9					2 8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868														
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

08		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	323 1	3148 2	N		274	367 1		117
							301 9							
09		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	343 1	3377 2	N		261	188 1		190
							287 9							
10		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	317 1	3314 2	N		310	367 1	5 8	128
							341 9							
11		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	361 1	3421 2	N		286	359 1	2 8	53
							315 9							
12		4154 X	4073	-0-	-81	-0-	403 1	3337 2	N		303	179 1		177
							333 9							
01		4154 X	2915	-0-	-1239	-0-	257 1	2399 2	N		235	190 1		222
							259 9							

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895														
08		10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	709 1	8940 2	N		492	553 1		217
							541 9							
09		9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	848 1	8348 2	N		418	558 1		77
							460 9							
10		10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	914 1	9557 2	N		470	374 1	5 8	168
							517 9							
11		9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	830 1	7878 2	N		400	370 1	1 8	197
							440 9							
12		8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	828 1	6867 2	N		395	375 1		217
							435 9							
*01		10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	974 1	9103 2	N		488	564 1	2 8	139
							537 9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102														
08		7223 X	6621	-0-	-602	-0-	85 1	5540 2	Y		905	893 1		50
							996 9							
09		6990 X	6530	-0-	-460	-0-	85 1	5442 2	Y		912	895 1		67
							1003 9							
10		7223 X	6468	-0-	-755	-0-	87 1	5434 2	Y		861	906 1	3 8	19
							947 9							
11		6990 X	6152	-0-	-838	-0-	80 1	5177 2	Y		814	715 1	1 8	117
							895 9							
12		7223 X	6209	-0-	-1014	-0-	83 1	5233 2	Y		812	885 1		44
							893 9							
01		6758 X	6644	-0-	-114	-0-	92 1	5589 2	Y		875	869 1	2 8	48
							963 9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601														
08		15841 X	12588	-0-	-3253	-0-	245 1	11290 2	N		957	1101 1		167
							1053 9							
09		13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	256 1	12373 2	N		1012	1107 1		72
							1113 9							
10		13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	259 1	11978 2	N		1247	1102 1		217
							1372 9							
11		13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	254 1	11859 2	N		856	367 1		706
							942 9							
12		11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	247 1	10250 2	N		893	1308 1		291
							982 9							
*01		13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	263 1	11604 2	N		1067	1095 1		263
							1174 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)		CODE	CODE	M	PROD		CODE	CODE		BALANCE
08		3348 X	2758	-0-	-590	-0-	59	1	2370	2	Y	299	297	1		42
							329	9								
09		3240 X	2695	-0-	-545	-0-	57	1	2327	2	Y	283	289	1		36
							311	9								
10		3348 X	2834	-0-	-514	-0-	62	1	2422	2	Y	318	307	1		47
							350	9								
11		3240 X	1970	-0-	-1270	-0-	46	1	1683	2	Y	219	27	1		239
							241	9								
12		2852 X	2723	-0-	-129	-0-	61	1	2318	2	Y	313	464	1		88
							344	9								
01		2821 X	2543	-0-	-278	-0-	61	1	2149	2	Y	303	296	1		95
							333	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A																
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674																
08		16944 X	16944	-0-	-0-	-0-	228	1	15855	2	N	783	911	1		148
							861	9								
09		17190 X	15618	-0-	-1572	-0-	215	1	14588	2	N	741	739	1		150
							815	9								
10		17763 X	15770	-0-	-1993	-0-	218	1	14737	2	N	741	735	1		156
							815	9								
11		17190 X	14978	-0-	-2212	-0-	212	1	13976	2	N	718	189	1		685
							790	9								
12		17267 X	15364	-0-	-1903	-0-	218	1	14259	2	N	806	1126	1		365
							887	9								
01		16957 X	14952	-0-	-2005	-0-	216	1	13868	2	N	789	902	1		252
							868	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394																
08		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	80	1	4978	2	N	211	364	1		43
							232	9								
09		5640 X	3789	-0-	-1851	-0-	3611	2	178	9	N	162				205
10		5921 X	5631	-0-	-290	-0-	5332	2	299	9	N	272	373	1		104
11		5730 X	5244	-0-	-486	-0-	4979	2	265	9	N	241				345
12		5921 X	5004	-0-	-917	-0-	4737	2	267	9	N	243	378	1		210
01		5642 X	5005	-0-	-637	-0-	4723	2	282	9	N	256	371	1		95
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402																
08		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	117	1	7272	2	N	334	373	1		204
							367	9								
09		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	7730	2	392	9	N	356	365	1		195
10		8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	7965	2	400	9	N	364	361	1	1	8
11		7800 X	6095	-0-	-1705	-0-	5789	2	306	9	N	278	188	1	2	8
12		8060 X	7612	-0-	-448	-0-	7216	2	396	9	N	360	559	1		86
01		8060 X	7274	-0-	-786	-0-	6853	2	421	9	N	383	365	1	3	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		7471 X	2784	-0-	-4687	-0-	197 1	1973 2		N	558	902 1		220
							614 9							
09		6930 X	6623	-0-	-307	-0-	463 1	5178 2		N	893	925 1		188
							982 9							
10		6727 X	6151	-0-	-576	-0-	482 1	4691 2		N	889	936 1	5 8	136
							978 9							
11		6510 X	5255	-0-	-1255	-0-	414 1	3999 2		N	765	184 1	2 8	715
							842 9							
12		6851 X	4189	-0-	-2662	-0-	334 1	3108 2		N	679	1235 1	2 8	157
							747 9							
01		6851 X	5220	-0-	-1631	-0-	423 1	3936 2		N	783	724 1	4 8	212
							861 9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133 1		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	4			27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216														
08		8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	163 1	7521 2		N	500	542 1	4 8	108
							550 9							
09		8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	152 1	7356 2		N	533	557 1		84
							586 9							
10		8742 X	8315	-0-	-427	-0-	163 1	7504 2		N	589	555 1	3 8	115
							648 9							
11		8460 X	7933	-0-	-527	-0-	154 1	7211 2		N	516	364 1		267
							568 9							
12		8742 X	8069	-0-	-673	-0-	175 1	7267 2		N	570	752 1		85
							627 9							
01		8370 X	7814	-0-	-556	-0-	159 1	7035 2		N	564	367 1	2 8	280
							620 9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 13320 - 13532														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			70
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335														
08		6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-				N	1	1 8		60
09		4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-				N	-0-			60
10		5084 X	32	-0-	-5052	-0-	32 2			N	-0-			60
11		4920 X	1889	-0-	-3031	-0-	1795 2	94 9		N	85			145
12		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5269 2	240 9		N	218	189 1		174
*01		8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	7758 2	374 9		N	340	378 1		136

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	373	1	2793	2	N	239	368	1	179
							263	9							
09		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	221	1	1499	2	N	235	187	1	227
							259	9							
10		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	355	1	3570	2	N	318	372	1	172
							350	9					1	8	
11		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	419	1	2563	2	N	300	355	1	117
							330	9							
12		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	414	1	2437	2	N	301	189	1	229
							331	9							
*01		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	435	1	2570	2	N	333	378	1	184
							366	9							
PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250															
08		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2405	2	273	9	N	248	365	1	172
09		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2461	2	312	9	N	284	361	1	95
10		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2520	2	268	9	N	244	1	8	338
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	273	539	1	70
12		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1393	2	262	9	N	238	192	1	116
*01		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	984	2	239	9	N	217	184	1	147
													2	8	
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914															
08		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6144	2	557	9	N	506	542	1	103
09		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	5995	2	594	9	N	540	557	1	86
10		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5096	2	565	9	N	514	556	1	44
11		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4229	2	425	9	N	386	354	1	76
12		4309 X	1662	-0-	-2647	-0-	1447	2	215	9	N	195	180	1	91
01		4309 X	935	-0-	-3374	-0-	806	2	129	9	N	117	174	1	34
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090															
08		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1877	2	152	9	N	138	171	1	118
09		2040 N	148	-0-	-1892	-0-	145	2	3	9	N	3	1	8	120
10		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2503	2	101	9	N	92			212
11		1950 N	1228	-0-	-722	-0-	1163	2	65	9	N	59	188	1	83
12		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1854	2	61	9	N	55			138
01		2418 N	2253	-0-	-165	-0-	2074	2	179	9	N	163	185	1	116
WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220															
08		1271 N	977	-0-	-294	-0-	823	2	154	9	N	140	158	1	80
09		930 N	78	-0-	-852	-0-	61	2	17	9	N	15			95
10		403 N	391	-0-	-12	-0-	290	2	101	9	N	92			187
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	112			299
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	71			370
01		403 N	5	-0-	-398	-0-	2	2	3	9	N	3	187	1	186

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08	14012 X	13184	-0-	-828	-0-	175	1	12138	2	N	792	705	1	314
						871	9							
09	15870 X	12805	-0-	-3065	-0-	175	1	11847	2	N	712	748	1	278
						783	9							
10	16399 X	13434	-0-	-2965	-0-	185	1	12464	2	N	714	736	1	250
						785	9					6	8	
11	15870 X	12694	-0-	-3176	-0-	178	1	11740	2	N	705	373	1	582
						776	9							
12	13454 X	13103	-0-	-351	-0-	185	1	12080	2	N	762	945	1	399
						838	9							
01	13423 X	13016	-0-	-407	-0-	187	1	11957	2	N	793	927	1	263
						872	9							

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272														
08	3286 X	2375	-0-	-911	-0-	277	1	1878	2	N	200	187	1	235
						220	9							
09	3750 X	3368	-0-	-382	-0-	403	1	2695	2	N	245	370	1	110
						270	9							
10	3875 X	2943	-0-	-932	-0-	347	1	2334	2	N	238	183	1	165
						262	9							
11	3750 X	2419	-0-	-1331	-0-	361	1	1787	2	N	246	183	1	228
						271	9							
12	3472 X	2101	-0-	-1371	-0-	362	1	1457	2	N	256	379	1	105
						282	9							
01	3472 X	2241	-0-	-1231	-0-	371	1	1591	2	N	254	181	1	177
						279	9						1	8

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825														
08	5208 X	1956	-0-	-3252	-0-	230	1	1358	2	Y	333	334	0	1
						2	4							
09	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	330	1	4030	2	Y	704	703	0	2
						1	4							
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	358	1	2358	2	Y	558	554	0	4
						3	4						2	8
11	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	382	1	2941	2	Y	461	464	0	-0-
						507	9							
12	5208 X	1599	-0-	-3609	-0-	288	1	993	2	Y	288	288	0	-0-
						1	4							
01	5301 X	2837	-0-	-2464	-0-	361	1	2043	2	Y	393	388	0	4
						1	4							

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053														
08	1488 N	1098	-0-	-390	-0-	1037	2	61	9	N	55	158	1	63
09	1530 N	1466	-0-	-64	-0-	1328	2	138	9	N	125			188
10	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1307	2	129	9	N	117	188	1	117
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1164	2	91	9	N	83			200
12	1519 N	1347	-0-	-172	-0-	1230	2	117	9	N	106	171	1	135
01	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	1234	2	130	9	N	118	184	1	69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: D 5H		RRCID -> 266065	COMPL. DATE 05/06/2012	TOTAL DEPTH 7633	PERF. 8057	- 13482					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	5			81
09	1470 X	848	-0-	-622	-0-	60	1	551	2	215	183	1	113
						237	9						
10	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	168	1	1940	2	321	178	1	255
						353	9					1 8	
11	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	178	1	2490	2	400	180	1	475
						440	9						
12	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	212	1	2773	2	463	739	1	199
						509	9						
*01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	252	1	2409	2	431	562	1	65
						474	9					3 8	

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: D 6H		RRCID -> 266067	COMPL. DATE 05/06/2012	TOTAL DEPTH 7669	PERF. 8251	- 14130					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4991 X	1174	-0-	-3817	-0-	72	1	896	2	187	188	1	200
						206	9						
09	4830 X	3694	-0-	-1136	-0-	300	1	2741	2	594	547	1	247
						653	9						
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	204	1	2364	2	475	533	1	182
						523	9					7 8	
11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	182	1	2553	2	406	1	8	587
						447	9						
12	3813 X	2734	-0-	-1079	-0-	160	1	2097	2	434	745	1	276
						477	9						
01	3813 X	1590	-0-	-2223	-0-	120	1	1152	2	289	378	1	187
						318	9						

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) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	216	216	0	-0-
						1	4	238	9				
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	56	1	1143	2	357	356	0	1
						1	4	393	9				
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	39	1	722	2	277	274	0	3
						1	4	305	9			1 8	
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	49	1	732	2	375	376	0	2
						413	9						
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	51	1	660	2	254	254	0	2
						1	4	279	9				
*01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	53	1	847	2	320	317	0	4
						1	4	352	9			1 8	

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: F 3H		RRCID -> 268056	COMPL. DATE 05/21/2012	TOTAL DEPTH 7799	PERF. 8445	- 16312					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	702	1	4692	2	621	660	1	-0-
						683	9						
09	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	458	1	4380	2	688	645	1	43
						757	9						
10	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	485	1	4415	2	552	582	1	11
						607	9					2 8	
11	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	468	1	4388	2	481	392	1	99
						529	9					1 8	
12	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	465	1	3649	2	484	528	1	55
						532	9						
*01	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	512	1	4430	2	504	525	1	33
						554	9					1 8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		3441 X	91	-0-	-3350	-0-	21	2	70	9	N	64	64	1	-0-
09		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	444	1	5915	2	Y	567	534	1	33
							624	9							
10		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	408	1	3044	2	Y	532	554	1	10
							585	9						1	8
11		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	428	1	3235	2	Y	451	368	1	93
							496	9							
12		5704 X	3911	-0-	-1793	-0-	486	1	2988	2	Y	397	444	1	46
							437	9							
01		5704 X	3406	-0-	-2298	-0-	406	1	2649	2	Y	319	343	1	22
							351	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860															
08		10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	1356	1	8029	2	N	1141	1100	1	166
							1255	9							
09		10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	1301	1	7546	2	N	1055	933	1	288
							1161	9							
10		9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	1296	1	7532	2	N	992	1103	1	166
							1091	9						11	8
11		9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	1282	1	7246	2	N	976	379	1	763
							1074	9							
12		9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	1396	1	7021	2	N	899	1322	1	338
							989	9						2	8
*01		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	1093	1	2976	2	N	544	571	1	309
							598	9						2	8

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680															
08		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	701	1	2679	2	N	427	545	1	195
							470	9							
09		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	689	1	2064	2	N	343	375	1	163
							377	9							
10		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	761	1	1872	2	N	403	367	1	192
							443	9						7	8
11		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	708	1	1808	2	N	311	3	8	500
							342	9							
12		1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	462	1	1157	2	N	274	559	1	215
							301	9							
*01		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	897	1	1580	2	N	311	363	1	161
							342	9						2	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	119	118	0			1
						131	9									
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	Y	218	218	0			1
						240	9									
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	270	267	0	1	8	3
						1	4	297	9							
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	Y	195	197	0			1
						215	9									
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	166	165	0			2
						1	4	183	9							
01	589 N	174	-0-	-415	-0-	5	1	42	2	Y	115	114	0			3
						127	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	103	1	1887	2	Y	212	212	0			-0-
						1	4	233	9							
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	99	1	291	2	Y	65	65	0			-0-
						72	9									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

08	4216 X	3033	-0-	-1183	-0-	435	1	2338	2	Y	235	235	0			-0-
						1	4	259	9							
09	3990 X	3674	-0-	-316	-0-	389	1	3085	2	Y	182	182	0			-0-
						200	9									
10	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	440	1	4640	2	Y	317	314	0	1	8	2
						1	4	349	9							
11	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	451	1	4956	2	Y	307	309	0			-0-
						338	9									
12	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	482	1	5363	2	Y	275	275	0			-0-
						1	4	303	9							
01	5425 X	4829	-0-	-596	-0-	409	1	4140	2	Y	254	252	0	1	8	1
						1	4	279	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

08	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	399	1	2758	2	Y	496	495	0			1
						2	4	546	9							
09	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	404	1	2916	2	Y	467	466	0			2
						1	4	514	9							
10	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	393	1	3431	2	Y	452	448	0	1	8	5
						2	4	497	9							
11	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	356	1	3116	2	Y	445	447	0	1	8	2
						490	9									
12	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	352	1	2804	2	Y	429	428	0			3
						2	4	472	9							
01	4309 X	4217	-0-	-92	-0-	430	1	3155	2	Y	573	566	0	1	8	9
						2	4	630	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE

08		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	205 1	1759 2	Y		309	133
							340 9					
09		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	211 1	1567 2	Y		299	249
							329 9					
10		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	230 1	1301 2	Y		311	216
							342 9					
11		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	238 1	1199 2	Y		308	175
							339 9					
12		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	225 1	1097 2	Y		289	104
							318 9					
01		2294 X	1577	-0-	-717	-0-	231 1	1015 2	Y		301	235
							331 9					

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729												
08		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	156 1	3149 2	Y		431	1
							2 4					
							474 9					
09		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	144 1	2030 2	Y		400	1
							1 4					
							440 9					
10		907 X	907	-0-	-0-	-0-	91 1	498 2	Y		288	1 8
							1 4					
							317 9					
11		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	228 1	3957 2	Y		528	1 8
							1 4					-0-
							581 9					
12		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	184 1	2479 2	Y		354	1
							1 4					
							389 9					
*01		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	210 1	3234 2	Y		418	1 8
							1 4					4
							460 9					

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319												
08		2325 X	1154	-0-	-1171	-0-	39 1	821 2	Y		267	306
							294 9					
09		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	168 1	2073 2	Y		689	286
							758 9					
10		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	106 1	1348 2	Y		477	1 8
							525 9					211
11		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	156 1	1568 2	Y		598	111
							658 9					
12		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	195 1	2061 2	Y		640	273
							704 9					
*01		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	219 1	2602 2	Y		633	5 8
							696 9					245

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518												
08		4309 X	4062	-0-	-247	-0-	185 1	3329 2	Y		495	2
							3 4					
							545 9					
09		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	230 1	4853 2	Y		645	2
							1 4					
							710 9					
10		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	209 1	2884 2	Y		382	1 8
							2 4					3
							420 9					
11		3930 X	3630	-0-	-300	-0-	178 1	2925 2	Y		479	1 8
							527 9					-0-
12		5425 X	4019	-0-	-1406	-0-	199 1	3336 2	Y		438	-0-
							2 4					
							482 9					
01		5983 X	3407	-0-	-2576	-0-	174 1	2696 2	Y		487	1 8
							1 4					5
							536 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	157
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	157
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	157
											4 8	

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374												
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	5776	2	408	9	N	249
09	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	5824	2	424	9	N	263
10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5176	2	448	9	N	299
11	5970	X	4903	-0-	-1067	-0-	4519	2	384	9	N	648
12	6448	X	5233	-0-	-1215	-0-	4804	2	429	9	N	285
01	6448	X	4704	-0-	-1744	-0-	4350	2	354	9	N	242

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437												
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	4911	2	367	9	N	189
09	6360	X	3852	-0-	-2508	-0-	3576	2	276	9	N	68
10	6572	X	4495	-0-	-2077	-0-	4191	2	304	9	N	158
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3009	2	253	9	N	388
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	3762	2	353	9	N	142
*01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3422	2	321	9	N	94
											1 8	

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960												
08	6820	X	6381	-0-	-439	-0-	6040	2	341	9	N	74
09	6750	X	5041	-0-	-1709	-0-	4738	2	303	9	N	162
10	8711	X	5147	-0-	-3564	-0-	4827	2	320	9	N	270
11	8430	X	5007	-0-	-3423	-0-	4671	2	336	9	N	575
12	8711	X	5194	-0-	-3517	-0-	4743	2	451	9	N	243
01	6386	X	5082	-0-	-1304	-0-	4686	2	396	9	N	255

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006												
08	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	6618	2	495	9	N	212
09	7200	X	5799	-0-	-1401	-0-	5437	2	362	9	N	175
10	7440	X	6213	-0-	-1227	-0-	5811	2	402	9	N	353
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4391	2	316	9	N	451
12	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5444	2	399	9	N	275
*01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	4711	2	422	9	N	299

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837												
08	4991	X	4895	-0-	-96	-0-	10	1	4088	2	Y	3
							4	4	793	9		
09	4830	X	2143	-0-	-2687	-0-	5	1	1776	2	Y	2
							1	4	361	9		
10	4991	X	4951	-0-	-40	-0-	13	1	3964	2	Y	9
							4	4	970	9		
11	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	22	1	4474	2	Y	4
							1	4	1672	9		
12	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	29	1	4902	2	Y	6
							7	4	1814	9		
*01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	24	1	4143	2	Y	14
							4	4	1310	9		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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
08	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-				N	-0-			110
09	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-				N	-0-			110
10	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-				N	-0-			110
11	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	195	1	6352	2	N	474		584
						521	9						
12	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	163	1	4823	2	N	520	757	347
						572	9						
*01	896 X	896	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	N	91	375	63
						100	9						

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

08	7409 X	1965	-0-	-5444	-0-	33	1	1741	2	N	174	177	119
						191	9						
09	7170 X	6867	-0-	-303	-0-	96	1	6200	2	N	519	373	265
						571	9						
10	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	66	1	3770	2	N	325	374	193
						358	9					23	8
11	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	87	1	4723	2	N	364	366	187
						400	9					4	8
12	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	113	1	6746	2	N	542	558	165
						596	9					6	8
01	7099 X	6725	-0-	-374	-0-	99	1	6041	2	N	532	378	307
						585	9					12	8

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

08	5146 X	4134	-0-	-1012	-0-	67	1	3635	2	N	393	553	112
						432	9						
09	4530 X	2566	-0-	-1964	-0-	34	1	2276	2	N	233	184	161
						256	9						
10	4371 X	3569	-0-	-802	-0-	55	1	3169	2	N	314	377	96
						345	9					2	8
11	4230 X	3235	-0-	-995	-0-	51	1	2848	2	N	305	171	227
						336	9					3	8
12	4371 X	4090	-0-	-281	-0-	59	1	3569	2	N	420	377	268
						462	9					2	8
*01	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	62	1	3822	2	N	429	567	124
						472	9					6	8

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

08	5301 X	2301	-0-	-3000	-0-	38	1	2044	2	N	199	363	140
						219	9						
09	5760 X	4108	-0-	-1652	-0-	56	1	3672	2	N	345	364	121
						380	9						
10	5952 X	4855	-0-	-1097	-0-	76	1	4346	2	N	394	376	139
						433	9						
11	5760 X	1433	-0-	-4327	-0-	23	1	1259	2	N	137	1	275
						151	9					8	
12	5518 X	1470	-0-	-4048	-0-	20	1	1234	2	N	196	368	103
						216	9						
*01	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	78	1	4785	2	N	504	369	238
						554	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	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	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	

08		15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	263 1	13864 2		N	1164	1273 1		360
							1280 9							
09		14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	204 1	13093 2		N	1010	1108 1		262
							1111 9							
10		14942 X	12931	-0-	-2011	-0-	206 1	11703 2		N	929	938 1		253
							1022 9							
11		14460 X	13671	-0-	-789	-0-	229 1	12406 2		N	942	930 1		265
							1036 9							
12		14942 X	13925	-0-	-1017	-0-	211 1	12644 2		N	973	937 1		301
							1070 9							
01		14942 X	10879	-0-	-4063	-0-	164 1	9869 2		N	769	749 1		321
							846 9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178														

08		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	104 1	6217 2		N	393	540 1		375
							432 9							
09		4560 X	3899	-0-	-661	-0-	70 1	3603 2		N	205	370 1		210
							226 9							
10		6510 X	6248	-0-	-262	-0-	109 1	5759 2		N	345	375 1		180
							380 9							
11		6540 X	5599	-0-	-941	-0-	101 1	5122 2		N	342			522
							376 9							
12		6758 X	4644	-0-	-2114	-0-	91 1	4239 2		N	285	376 1		431
							314 9							
01		6758 X	4170	-0-	-2588	-0-	87 1	3769 2		N	285	371 1		345
							314 9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196														

08		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	65 1	3920 2		N	302	363 1		149
							332 9							
09		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	71 1	3642 2		N	295	364 1		80
							325 9							
10		3751 X	3640	-0-	-111	-0-	63 1	3293 2		N	258	187 1		151
							284 9							
11		4170 X	3716	-0-	-454	-0-	67 1	3360 2		N	263			414
							289 9							
12		4309 X	4184	-0-	-125	-0-	80 1	3717 2		N	352	570 1		196
							387 9							
01		4309 X	3710	-0-	-599	-0-	77 1	3318 2		N	286	348 1		134
							315 9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848														

08		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	108 1	6463 2		N	448	730 1		94
							493 9							
09		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	115 1	5904 2		N	431	370 1		155
							474 9							
10		6634 X	6195	-0-	-439	-0-	106 1	5608 2		N	437	365 1		227
							481 9							
11		6840 X	5856	-0-	-984	-0-	105 1	5299 2		N	411	173 1		465
							452 9							
12		7068 X	5844	-0-	-1224	-0-	113 1	5269 2		N	420	746 1		139
							462 9							
01		7068 X	5360	-0-	-1708	-0-	112 1	4826 2		N	384	340 1		183
							422 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-						N	-0-				95
09	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-						N	-0-				95
10	10 X	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-				95
11	10 X	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-				95
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95

PGE DOS		WELL #:		H 2H	RRCID ->	270254	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	8444 - 16305
08	25141 X	24642	-0-	-499	-0-	372 1	23367 2	N	821	911 1		65
09	30180 X	23283	-0-	-6897	-0-	903 9	22045 2	N	798	725 1		138
10	31186 X	23275	-0-	-7911	-0-	360 1	22016 2	N	806	735 1	1 8	208
11	30180 X	22951	-0-	-7229	-0-	878 9	21675 2	N	833	907 1		134
12	26350 X	23658	-0-	-2692	-0-	372 1	22345 2	N	855	755 1		234
01	24645 X	22254	-0-	-2391	-0-	916 9	20987 2	N	814	736 1		312
						372 1						
						941 9						
						895 9						

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		C 4H	RRCID ->	270255	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	8347 - 12856
08	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	108 1	6449 2	N	403	548 1		507
09	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	443 9	6000 2	N	372	366 1		513
10	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	117 1	5638 2	N	402	702 1		213
11	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	409 9	5068 2	N	330			543
12	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	107 1	4680 2	N	308	560 1		291
*01	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	442 9	4683 2	N	358	352 1		297
						100 1						
						363 9						
						101 1						
						339 9						
						109 1						
						394 9						

WOLF B		WELL #:		2H	RRCID ->	270421	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	9463 - 14050
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1268 2	103 9	N	94	168 1		163
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1647 2	138 9	N	125	181 1		107
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1230 2	90 9	N	82			189
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1306 2	90 9	N	82	186 1		85
12	1860 N	1287	-0-	-573	-0-	1182 2	105 9	N	95			180
01	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1192 2	96 9	N	87	174 1		93

PGE BROWNE		WELL #:		G 2H	RRCID ->	270458	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8216 - 14552
08	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	200 1	4490 2	N	387	367 1		155
09	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	426 9	4660 2	N	379	377 1		157
10	5270 X	4776	-0-	-494	-0-	244 1	4069 2	N	385	369 1		173
11	5100 X	4676	-0-	-424	-0-	417 9	3965 2	N	385	360 1		198
12	5487 X	4838	-0-	-649	-0-	283 1	4084 2	N	456	558 1		96
01	5487 X	4510	-0-	-977	-0-	424 9	3809 2	N	398	362 1		132
						252 1						
						502 9						
						263 1						
						438 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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. GAS	(I) 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
08	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	4920	2	N	237	364	1	195
							261	9							
09	6990 X	5394	-0-	-1596	-0-	-0-	150	1	4936	2	N	280	184	1	291
							308	9							
10	7223 X	5005	-0-	-2218	-0-	-0-	131	1	4582	2	N	265	364	1	192
							292	9							
11	6990 X	5474	-0-	-1516	-0-	-0-	110	1	4966	2	N	362	343	1	211
							398	9							
12	7223 X	4963	-0-	-2260	-0-	-0-	86	1	4490	2	N	352	360	1	203
							387	9							
01	5580 X	3864	-0-	-1716	-0-	-0-	77	1	3506	2	N	255	356	1	102
							281	9							

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

08	4960 X	1575	-0-	-3385	-0-	-0-	35	1	1448	2	N	84	187	1	97
							92	9							
09	9120 X	1589	-0-	-7531	-0-	-0-	43	1	1393	2	N	139			236
							153	9							
10	9424 X	2522	-0-	-6902	-0-	-0-	64	1	2238	2	N	200	365	1	71
							220	9							
11	9120 X	4907	-0-	-4213	-0-	-0-	97	1	4403	2	N	370	348	1	93
							407	9							
12	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	6755	2	N	518	361	1	4 8 246
							570	9							
*01	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	7513	2	N	600	740	1	2 8 104
							660	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

08	11408 X	4166	-0-	-7242	-0-	-0-	7	1	3935	2	N	204	304	1	-0-
							224	9							
09	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2004	2	Y	158	151	1	7
							174	9							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	-0-
11	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

08	8835 X	5524	-0-	-3311	-0-	-0-	9	1	5022	2	N	448	544	1	-0-
							493	9							
09	19817 X	19817	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	17912	2	Y	1655	1485	1	170
							1821	9							
10	18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	16780	2	Y	1501	1463	1	12 8 196
							1651	9							
11	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	9272	2	Y	1006	560	1	642
							1107	9							
12	16089 X	7815	-0-	-8274	-0-	-0-	29	1	6798	2	Y	898	1443	1	4 8 93
							988	9							
01	16089 X	7775	-0-	-8314	-0-	-0-	29	1	6815	2	Y	846	745	1	29 8 165
							931	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570														
M O	ALLOW 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

08	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	222	1	3367	2	N	349	360	1	170
						384	9							
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	194	1	2610	2	N	305	366	1	109
						336	9							
10	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	199	1	2937	2	N	345	362	1	92
						380	9							
11	2670 X	77	-0-	-2593	-0-	70	1	7	9	N	6			98
12	2759 X	1472	-0-	-1287	-0-	171	1	994	2	N	279	185	1	192
						307	9							
*01	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	224	1	3227	2	N	327	371	1	148
						360	9							

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394														

08	4309 X	2053	-0-	-2256	-0-	23	1	1951	2	N	72			127
						79	9							
09	3510 X	960	-0-	-2550	-0-	12	1	893	2	N	50			177
						55	9							
10	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	63	1	4189	2	N	233	183	1	227
						256	9							
11	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	70	1	4500	2	N	295	368	1	154
						325	9							
12	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	78	1	4654	2	N	307	380	1	81
						338	9							
*01	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	71	1	4256	2	N	303	181	1	203
						333	9							

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464														

08	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	55	1	4726	2	N	357	357	1	166
						393	9							
09	6690 X	5804	-0-	-886	-0-	70	1	5225	2	N	463	548	1	81
						509	9							
10	6944 X	1004	-0-	-5940	-0-	14	1	914	2	N	69			150
						76	9							
11	6720 X	420	-0-	-6300	-0-	5	1	304	2	N	101	159	1	92
						111	9							
12	6944 X	2162	-0-	-4782	-0-	31	1	1883	2	N	225	170	1	147
						248	9							
01	5983 X	1364	-0-	-4619	-0-	20	1	1173	2	N	155	188	1	114
						171	9							

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566														

08	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	67	1	5826	2	N	610	536	1	231
						671	9							
09	8340 X	6002	-0-	-2338	-0-	71	1	5296	2	N	577	736	1	72
						635	9							
10	8618 X	6319	-0-	-2299	-0-	84	1	5602	2	N	575	560	1	87
						633	9							
11	8340 X	5765	-0-	-2575	-0-	79	1	5074	2	N	556	546	1	97
						612	9							
12	7595 X	5874	-0-	-1721	-0-	85	1	5163	2	N	569	535	1	131
						626	9							
01	6572 X	5946	-0-	-626	-0-	87	1	5201	2	N	598	531	1	197
						658	9					1	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
EDWARDS A		WELL #:		1H	RRCID ->	271556	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	9374 - 14863			
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
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2	119	9	N	108	177	1	159
09	1350 N	997	-0-	-353	-0-	-0-	856	2	141	9	N	128	178	1	109
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2	128	9	N	116	178	1	47
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	821	2	136	9	N	124			171
12	1023 N	837	-0-	-186	-0-	-0-	715	2	122	9	N	111	174	1	108
*01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2	140	9	N	127	171	1	64

THURMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	271738	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	9526 - 15871			
08	2542 X	1918	-0-	-624	-0-	-0-	1805	2	113	9	N	103	172	1	90
09	2610 X	1736	-0-	-874	-0-	-0-	1642	2	94	9	N	85			175
10	2697 X	703	-0-	-1994	-0-	-0-	535	2	168	9	N	153	183	1	145
11	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	-0-	3412	2	207	9	N	188	181	1	152
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	2736	2	163	9	N	148	183	1	117
*01	3100 N	3284	-0-	184	184	184	3067	2	217	9	N	197	176	1	138

THURMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	271739	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	8947	PERF.	9451 - 15767			
08	2945 X	2011	-0-	-934	-0-	-0-	1862	2	149	9	N	135	180	1	214
09	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	-0-	2753	2	174	9	N	158	178	1	194
10	2542 X	2251	-0-	-291	-0-	-0-	2101	2	150	9	N	136			330
11	2460 X	2218	-0-	-242	-0-	-0-	2056	2	162	9	N	147	342	1	135
12	3038 X	1871	-0-	-1167	-0-	-0-	1719	2	152	9	N	138	160	1	113
01	3038 X	2217	-0-	-821	-0-	-0-	2038	2	179	9	N	163			276

PGE BROWNE		WELL #:		F 4H	RRCID ->	271953	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8178 - 14419			
08	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	11697	2	N	614	712	1	79
09	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	-0-	675	9	9839	2	N	542	556	1	65
10	10168 X	9525	-0-	-643	-0-	-0-	133	1	8853	2	N	489	367	1	187
11	9840 X	8698	-0-	-1142	-0-	-0-	596	9	8026	2	N	496	543	1	139
12	10168 X	6171	-0-	-3997	-0-	-0-	134	1	5687	2	N	354	364	1	129
01	10168 X	7742	-0-	-2426	-0-	-0-	538	9	7091	2	N	484	544	1	68
							126	1							
							546	9							
							95	1							
							389	9							
							119	1							
							532	9							

PGE BROWNE		WELL #:		F 5H	RRCID ->	271954	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	8125 - 14448			
08	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	5572	2	N	520	535	1	143
09	7230 X	2518	-0-	-4712	-0-	-0-	572	9	2254	2	N	212	181	1	174
10	7471 X	2881	-0-	-4590	-0-	-0-	31	1	2608	2	N	213	187	1	200
11	7230 X	3094	-0-	-4136	-0-	-0-	233	9	2765	2	N	260	184	1	276
12	6200 X	2600	-0-	-3600	-0-	-0-	39	1	2318	2	N	222	381	1	117
01	6200 X	2698	-0-	-3502	-0-	-0-	234	9	2366	2	N	266	184	1	199
							43	1							
							286	9							
							38	1							
							244	9							
							39	1							
							293	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 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	

08	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	64	1	5492	2	N	502	187	1	433
						552	9							
09	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	78	1	5805	2	N	541	546	1	428
						595	9							
10	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	74	1	4945	2	N	454	553	1	328
						499	9					1	8	
11	5910 X	5257	-0-	-653	-0-	72	1	4624	2	N	510	546	1	292
						561	9							
12	6696 X	5544	-0-	-1152	-0-	81	1	4920	2	N	494	562	1	224
						543	9							
01	6696 X	4861	-0-	-1835	-0-	72	1	4281	2	N	462	375	1	309
						508	9							

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640														
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1501	2	145	9	N	132	180	1	170
						1266	2	125	9	N	114	178	1	106
09	1770 N	1391	-0-	-379	-0-	714	2	84	9	N	76			182
						1590	2	8	9	N	7			189
10	1674 N	798	-0-	-876	-0-	3	2			N	20	186	1	23
						1426	2			N	27			50
11	1590 N	11	-0-	-1579	-0-	4	2	30	9	N				
						-772	2							
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-									
01	806 N	34	-0-	-772	-0-									

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085														
08	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	258	1	5981	2	Y	497	497	0	2
						547	9							
09	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	285	1	5936	2	Y	329	329	0	2
						362	9							
10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	286	1	4788	2	Y	383	380	0	4
						421	9							
11	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	289	1	5561	2	Y	340	342	0	2
						374	9							
12	3224 X	2663	-0-	-561	-0-	217	1	2032	2	Y	376	375	0	3
						414	9							
01	6789 X	587	-0-	-6202	-0-	182	1	42	2	Y	330	327	0	5
						363	9							

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734														
08	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	196	1	254	2	Y	1029	1025	0	3
						5	4	1132	9					
09	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	278	1	513	2	Y	918	918	0	3
						2	4	1010	9					
10	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	322	1	294	2	Y	775	768	0	8
						4	4	853	9					
11	510 N	367	-0-	-143	-0-	91	1	30	2	Y	224	230	0	2
						246	9							
12	527 N	176	-0-	-351	-0-	131	1	4	2	Y	37	37	0	2
						41	9							
01	1860 X	221	-0-	-1639	-0-	146	1	7	2	Y	62	61	0	3
						68	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	459	1	4558	2	Y	648	700	1	-0-
						713	9							
09	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	400	1	4198	2	Y	769	691	1	78
						846	9							
10	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	457	1	5343	2	Y	610	624	1	64
						671	9							
11	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	434	1	5344	2	Y	632	625	1	71
						695	9							
12	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	462	1	5205	2	Y	648	634	1	1 8
						713	9							
*01	6479 X	5357	-0-	-1122	-0-	401	1	4283	2	Y	612	618	1	1 8
						673	9							

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684														
08	6014 X	4848	-0-	-1166	-0-	730	1	3302	2	N	742	906	1	102
						816	9							
09	5460 X	3435	-0-	-2025	-0-	541	1	2343	2	N	501	532	1	71
						551	9							
10	5704 X	3827	-0-	-1877	-0-	570	1	2737	2	N	473	354	1	190
						520	9							
11	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	756	1	4491	2	N	716	701	1	205
						788	9							
12	5704 X	5450	-0-	-254	-0-	568	1	4144	2	N	671	555	1	2 8
						738	9							
*01	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	658	1	4181	2	N	689	735	1	273
						758	9							

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607														
08	1860 X	832	-0-	-1028	-0-	133	1	603	2	N	87	168	1	88
						96	9							
09	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	294	1	1274	2	N	506	546	1	48
						557	9							
10	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	293	1	1409	2	N	565	537	1	76
						622	9							
11	2100 X	756	-0-	-1344	-0-	79	1	470	2	N	188	173	1	91
						207	9							
*12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	295	1	2156	2	N	613	551	1	153
						674	9							
01	2325 N	1859	-0-	-466	-0-	205	1	1300	2	N	322	353	1	122
						354	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448														
08	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	480	1	5047	2	Y	819	882	1	-0-
						901	9							
09	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	433	1	4766	2	Y	1024	918	1	106
						1126	9							
10	6262 X	5893	-0-	-369	-0-	430	1	4742	2	Y	655	689	1	72
						721	9							
11	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	443	1	5196	2	Y	663	659	1	76
						729	9							
12	6541 X	5677	-0-	-864	-0-	401	1	4550	2	Y	660	648	1	1 8
						726	9							
*01	6541 X	6078	-0-	-463	-0-	480	1	4849	2	Y	681	682	1	1 8
						749	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	483 1	8155 2	Y	440	435 1					25
09	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	484 9	7847 2	Y	353	351 1					27
10	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	428 1	7484 2	Y	389	406 1		2 8			8
11	7920 X	4301	-0-	-3619	-0-	388 9	3606 2	Y	334	294 1					48
12	8184 X	5314	-0-	-2870	-0-	411 1	4421 2	Y	415	440 1					23
01	9114 X	4190	-0-	-4924	-0-	428 9	3430 2	Y	345	348 1		1 8			19
						328 1									
						367 9									
						436 1									
						457 9									
						380 1									
						380 9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364															
08	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	537 1	6286 2	Y	810	795 1					45
09	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	891 9	6825 2	Y	835	819 1					61
10	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	519 1	6445 2	Y	836	876 1		3 8			18
11	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	919 9	5851 2	Y	815	715 1		1 8			117
12	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	512 1	5466 2	Y	778	853 1					42
01	8525 X	6759	-0-	-1766	-0-	920 9	5369 2	Y	796	795 1		2 8			41
						495 1									
						897 9									
						495 1									
						856 9									
						514 1									
						876 9									
FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214															
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	254 1	962 2	Y	261	261 0					2
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	1 4	287 9	Y	139	139 0					2
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	305 1	586 2	Y	159	158 0					3
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	153 9	175 9	Y	145	147 0					1
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	345 1	20 2	Y	159	159 0					1
01	1519 X	593	-0-	-926	-0-	1 4	15 2	Y	140	138 0					3
						348 1									
						160 9									
						377 1									
						1 4									
						424 1									
						154 9									
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874															
08	3348 X	3287	-0-	-61	-0-	7 1	2806 2	Y	429	429 0					1
09	3240 X	3110	-0-	-130	-0-	2 4	472 9	Y	389	389 0					1
10	3348 X	3188	-0-	-160	-0-	7 1	2674 2	Y	379	375 0		1 8			4
11	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	1 4	428 9	Y	363	364 0					3
12	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	6 1	2764 2	Y	347	347 0					3
*01	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	1 4	417 9	Y	265	262 0		1 8			5
						5 1	3395 2	Y							
						399 9									
						6 1	4418 2	Y							
						1 4	382 9	Y							
						6 1	5400 2	Y							
						1 4	292 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	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	
08		3224 X	3022	-0-	-202	-0-	517 1	2080 2	2080 2	Y	386	377 1		21
							425 9							
09		3120 X	2000	-0-	-1120	-0-	333 1	1362 2	1362 2	Y	277	277 1		21
							305 9							
10		3410 X	1970	-0-	-1440	-0-	398 1	1263 2	1263 2	Y	281	295 1	1 8	6
							309 9							
11		3300 X	3050	-0-	-250	-0-	384 1	2368 2	2368 2	Y	271	238 1		39
							298 9							
12		3410 X	3128	-0-	-282	-0-	411 1	2417 2	2417 2	Y	273	297 1		15
							300 9							
01		3007 X	2885	-0-	-122	-0-	378 1	2209 2	2209 2	Y	271	270 1		16
							298 9							

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511														
08		8277 X	7105	-0-	-1172	-0-	258 1	5620 2	5620 2	N	1111	1109 0	1 8	3
							5 4							
							1222 9							
09		8010 X	6792	-0-	-1218	-0-	239 1	5455 2	5455 2	N	997	996 0		4
							1 4							
							1097 9							
10		8277 X	5948	-0-	-2329	-0-	208 1	4727 2	4727 2	N	917	909 0	3 8	9
							4 4							
							1009 9							
11		8010 X	5834	-0-	-2176	-0-	199 1	4705 2	4705 2	N	844	849 0	1 8	3
							2 4							
							928 9							
*12		7099 X	4505	-0-	-2594	-0-	183 1	3315 2	3315 2	N	912	910 0	1 8	4
							4 4							
							1003 9							
01		7099 X	6574	-0-	-525	-0-	266 1	4872 2	4872 2	N	1302	1287 0	3 8	16
							4 4							
							1432 9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971														
08		12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	106 1	11684 2	11684 2	Y	502	562 1		78
							552 9							
09		9810 X	9575	-0-	-235	-0-	98 1	9055 2	9055 2	Y	384	376 1		86
							422 9							
10		13733 X	10293	-0-	-3440	-0-	124 1	9714 2	9714 2	Y	414	401 1	4 8	95
							455 9							
11		13290 X	9562	-0-	-3728	-0-	125 1	9027 2	9027 2	Y	373	391 1	1 8	76
							410 9							
12		13733 X	9550	-0-	-4183	-0-	127 1	8959 2	8959 2	Y	422	416 1	1 8	81
							464 9							
01		12338 X	8608	-0-	-3730	-0-	134 1	7927 2	7927 2	Y	497	480 1	4 8	94
							547 9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647														
08		24306 X	24306	-0-	-0-	-0-	206 1	22777 2	22777 2	Y	1203	1157 1		180
							1323 9							
09		18730 X	18730	-0-	-0-	-0-	183 1	17348 2	17348 2	Y	1090	1011 1		259
							1199 9							
10		14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	169 1	13555 2	13555 2	Y	878	895 1	8 8	234
							966 9							
11		14490 X	12697	-0-	-1793	-0-	158 1	11790 2	11790 2	Y	681	747 1	1 8	167
							749 9							
12		14973 X	12464	-0-	-2509	-0-	160 1	11503 2	11503 2	Y	728	731 1	1 8	163
							801 9							
01		24304 X	11128	-0-	-13176	-0-	173 1	10242 2	10242 2	Y	648	660 1	6 8	145
							713 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699								
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 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
08		11408 X	-0-	-0-	-11408	-0-		Y	-0-	-0-
09		9570 X	-0-	-0-	-9570	-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		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 2H		RRCID ->	274094	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	8089	PERF. 8191 - 12973
08		11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	96 1	10514 2	Y	445 480 1 82
							490 9			
09		17310 X	11274	-0-	-6036	-0-	114 1	10610 2	Y	500 458 1 124
							550 9			
10		17887 X	9491	-0-	-8396	-0-	115 1	8990 2	Y	351 369 1 3 8 103
							386 9			
11		17310 X	8482	-0-	-8828	-0-	112 1	8028 2	Y	311 332 1 1 8 81
							342 9			
12		11656 X	8959	-0-	-2697	-0-	121 1	8475 2	Y	330 330 1 81
							363 9			
01		11656 X	6425	-0-	-5231	-0-	101 1	5973 2	Y	319 320 1 2 8 78
							351 9			

JERRY JOHNSTON DIM		WELL #: C 1H		RRCID ->	274325	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	7376	PERF. 7763 - 13250
08		550 N	550	-0-	-0-	-0-	398 2	152 9	N	138 188 0 77
09		821 N	821	-0-	-0-	-0-	492 2	329 9	N	299 142 0 234
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	227 2	343 9	N	312 290 0 256
11		540 N	332	-0-	-208	-0-	126 2	206 9	N	187 135 0 308
12		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0- 308 0 -0-
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0- -0- -0-

FAITH-BONITA		WELL #: E 2H		RRCID ->	274326	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 7792 - 14342
08		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	263 1	2945 2	Y	564 562 0 1 8 1
							3 4	620 9		
09		2730 X	1167	-0-	-1563	-0-	170 1	596 2	Y	364 364 0 1
							1 4	400 9		
10		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	267 1	2334 2	Y	624 617 0 2 8 6
							3 4	686 9		
11		3150 X	2397	-0-	-753	-0-	233 1	1628 2	Y	487 490 0 1 8 2
							536 9			
12		3255 X	2960	-0-	-295	-0-	280 1	2175 2	Y	457 456 0 3
							2 4	503 9		
01		3844 X	2980	-0-	-864	-0-	302 1	2266 2	Y	374 370 0 1 8 6
							1 4	411 9		

FAITH-SAN PEDRO		WELL #: K 1H		RRCID ->	274401	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	6423	PERF. 6594 - 12169
08		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	356 1	1387 2	Y	271 271 0 6
							1 4	298 9		
09		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	387 1	1656 2	Y	281 281 0 6
							1 4	309 9		
10		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	416 1	1673 2	Y	301 298 0 1 8 8
							1 4	331 9		
11		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	405 1	1628 2	Y	263 264 0 7
							289 9			
12		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	411 1	1454 2	Y	296 295 0 8
							1 4	326 9		
01		2418 X	1185	-0-	-1233	-0-	325 1	675 2	Y	168 166 0 10
							185 9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699													
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	EOM BALANCE
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	77 361	1 9	1423	2	Y	328	181	1		363
09	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	179 629	1 9	2165	2	Y	572	737	1		198
10	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	206 657	1 9	1881	2	Y	597	520	1	3 8	272
11	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	208 570	1 9	1939	2	Y	518	525	1	2 8	263
12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	172 579	1 9	1533	2	Y	526	537	1		252
01	3069 X	2916	-0-	-153	-0-	199 548	1 9	2169	2	Y	498	488	1	2 8	260
FAITH-BONITA		WELL #: J 2H		RRCID -> 274467		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 6641		PERF. 7133 - 13554					
08	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	13 5	1 4	4969	2	Y	907	906	0	1 8	3
09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	15 2	1 4	4876	2	Y	905	905	0		3
10	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	15 4	1 4	4959	2	Y	1024	1014	0	3 8	10
11	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	14 1	1 4	4854	2	Y	978	983	0	1 8	4
*12	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	17 4	1 4	5179	2	Y	958	957	0	1 8	4
01	6107 X	5447	-0-	-660	-0-	16 3	1 4	4529	2	Y	817	810	0	2 8	9
FAITH-BONITA		WELL #: E 1H		RRCID -> 274781		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7691 - 13992					
08	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	198 5	1 4	1991	2	Y	938	935	0	1 8	2
09	1740 X	1441	-0-	-299	-0-	180 331	1 9	1032	2	Y	301	301	0		2
10	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	237 2	1 4	1445	2	Y	412	408	0	1 8	5
11	3120 X	1521	-0-	-1599	-0-	210 356	1 9	453	2	Y	324	326	0		3
12	3224 X	1002	-0-	-2222	-0-	226 1	1 4	955	2	Y	317	316	0		4
01	3131 X	739	-0-	-2392	-0-	143 54	1 9	542	2	Y	49	50	0		3
FAITH-BONITA		WELL #: I 2H		RRCID -> 274857		COMPL. DATE 06/08/2012		TOTAL DEPTH 6623		PERF. 7145 - 14241					
08	5766 X	4756	-0-	-1010	-0-	132 872	1 9	3752	2	Y	793	363	1		517
09	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	252 1546	1 9	4715	2	Y	1405	1591	1		331
10	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	273 1351	1 9	4688	2	Y	1228	1274	1		285
11	4590 X	4508	-0-	-82	-0-	233 986	1 9	3289	2	Y	896	894	1	3 8	284
12	5766 X	5759	-0-	-7	-0-	269 1100	1 9	4390	2	Y	1000	1079	1	1 8	204
01	6727 X	5034	-0-	-1693	-0-	256 1053	1 9	3725	2	Y	957	918	1	1 8	242

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	17 1	7863 2	Y	1127	1127 0	1 8	1	
							6 4	1240 9						
09		7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	16 1	6412 2	Y	999	999 0		1	
							2 4	1099 9						
10		7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	15 1	6647 2	Y	1023	1014 0	3 8	7	
							4 4	1125 9						
11		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	13 1	6560 2	Y	924	930 0	1 8	-0-	
							1 4	1016 9						
12		7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	16 1	6361 2	Y	908	907 0	1 8	-0-	
							4 4	999 9						
01		9114 X	7199	-0-	-1915	-0-	19 1	6165 2	Y	920	911 0	2 8	7	
							3 4	1012 9						

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654														
08		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	79 1	1038 2	Y	276	275 0		1	
							1 4	304 9						
09		3000 N	3041	-0-	41	41	414 1	2081 2	Y	495	494 0		2	
							1 4	545 9						
10		3100 N	3221	-0-	121	162	441 1	2155 2	Y	566	561 0	2 8	5	
							2 4	623 9						
11		3000 N	3227	-0-	227	389	463 1	2164 2	Y	545	548 0	1 8	1	
							600 9							
12		3676 X	3287	-0-	-389	-0-	495 1	2187 2	Y	548	547 0	1 8	1	
							2 4	603 9						
01		3224 X	2553	-0-	-671	-0-	415 1	1583 2	Y	503	498 0	1 8	5	
							2 4	553 9						

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209														
08		5580 X	4100	-0-	-1480	-0-	196 1	3168 2	Y	666	664 0	1 8	1	
							3 4	733 9						
09		5400 X	2430	-0-	-2970	-0-	215 1	1751 2	Y	421	422 0		-0-	
							1 4	463 9						
10		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	239 1	782 2	Y	265	264 0	1 8	-0-	
							1 4	292 9						
11		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	313 1	3551 2	Y	353	353 0		-0-	
							388 9							
12		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	360 1	3464 2	Y	348	347 0		1	
							1 4	383 9						
01		4092 X	3228	-0-	-864	-0-	296 1	2646 2	Y	259	257 0	1 8	2	
							1 4	285 9						

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573														
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-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647														
08		4712 X	1455	-0-	-3257	-0-	121 1	1334 2	Y	-0-				1
09		4560 X	2116	-0-	-2444	-0-	182 1	1934 2	Y	-0-				1
10		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	232 1	3824 2	Y	-0-				1
11		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	264 1	5546 2	Y	-0-				1
12		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	275 1	5427 2	Y	-0-				1
01		4061 X	3901	-0-	-160	-0-	219 1	3682 2	Y	-0-				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	187	1	7423	2	Y	1474	1469	0	1	8	4
						7	4	1621	9							
09	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	519	1	6180	2	Y	1432	1431	0			5
						3	4	1575	9							
10	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	584	1	5911	2	Y	1305	1294	0	4	8	12
						6	4	1436	9							
11	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	591	1	5562	2	Y	1171	1178	0	1	8	4
						1	4	1288	9							
12	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	616	1	5486	2	Y	1117	1115	0	1	8	5
						5	4	1229	9							
01	8339 X	7084	-0-	-1255	-0-	649	1	5235	2	Y	1088	1077	0	2	8	14
						3	4	1197	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288																
08	30752 X	30678	-0-	-74	-0-	108	1	28448	2	Y	1929	1928	1			50
						2122	9									
09	29760 X	28703	-0-	-1057	-0-	26880	2	1823	9	Y	1657	1644	1			63
10	30752 X	29106	-0-	-1646	-0-	27173	2	1933	9	Y	1757	1787	1	4	8	29
11	29760 X	27463	-0-	-2297	-0-	25549	2	1914	9	Y	1740	1242	1	2	8	525
12	30752 X	24627	-0-	-6125	-0-	23239	2	1388	9	Y	1262	1665	1	1	8	121
01	28737 X	28367	-0-	-370	-0-	26936	2	1431	9	Y	1301	1339	1	1	8	82

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933																
08	22785 X	21870	-0-	-915	-0-	127	1	20400	2	Y	1221	1319	1			14
						1343	9									
09	22050 X	20957	-0-	-1093	-0-	123	1	19420	2	Y	1285	1226	1			73
						1414	9									
10	23173 X	23173	-0-	-0-	-0-	136	1	21334	2	Y	1548	1535	1	1	8	85
						1703	9									
11	22256 X	22256	-0-	-0-	-0-	137	1	20787	2	Y	1211	897	1	1	8	398
						1332	9									
12	23276 X	23276	-0-	-0-	-0-	141	1	21584	2	Y	1410	1709	1			99
						1551	9									
*01	24252 X	24252	-0-	-0-	-0-	157	1	22533	2	Y	1420	1408	1	2	8	109
						1562	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090																
08	37603 X	34073	-0-	-3530	-0-	122	1	32111	2	Y	1673	1680	1			45
						1840	9									
09	26487 X	26487	-0-	-0-	-0-	25375	2	1112	9	Y	1011	1018	1			38
10	38502 X	27394	-0-	-11108	-0-	26144	2	1250	9	Y	1136	1154	1	2	8	18
11	37260 X	24835	-0-	-12425	-0-	24064	2	771	9	Y	701	506	1			213
12	38502 X	23208	-0-	-15294	-0-	22146	2	1062	9	Y	965	1097	1			81
01	28954 X	27797	-0-	-1157	-0-	25587	2	2210	9	Y	2009	1963	1	2	8	125

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421																
08	25339 X	25339	-0-	-0-	-0-	23512	2	1827	9	Y	1661	1770	1			39
09	22586 X	22586	-0-	-0-	-0-	20915	2	1671	9	Y	1519	1528	1			30
10	23002 X	20906	-0-	-2096	-0-	19371	2	1535	9	Y	1395	1354	1	1	8	70
11	22260 X	21384	-0-	-876	-0-	19650	2	1734	9	Y	1576	1084	1			562
12	23002 X	22286	-0-	-716	-0-	20545	2	1741	9	Y	1583	2017	1			128
01	24986 X	20337	-0-	-4649	-0-	18602	2	1735	9	Y	1577	1553	1	1	8	151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	24521 X	24363	-0-	-158	-0-	142	1	22851	2	Y	1245	1330	1	17
						1370	9							
09	23730 X	23280	-0-	-450	-0-	137	1	21720	2	Y	1294	1234	1	77
						1423	9							
10	24521 X	22620	-0-	-1901	-0-	133	1	20992	2	Y	1359	1357	1	79
						1495	9							
11	23730 X	20102	-0-	-3628	-0-	124	1	18839	2	Y	1035	769	1	344
						1139	9						1 8	
12	24366 X	19801	-0-	-4565	-0-	119	1	18286	2	Y	1269	1523	1	90
						1396	9							
01	24366 X	16878	-0-	-7488	-0-	110	1	15735	2	Y	939	954	1	74
						1033	9						1 8	

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082														
08	12586 X	1857	-0-	-10729	-0-	16	1	1678	2	Y	148	229	1	45
						163	9							
09	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	120	1	12380	2	Y	831	733	1	143
						914	9							
10	14322 X	6709	-0-	-7613	-0-	67	1	6207	2	Y	395	423	1	114
						435	9						1 8	
11	13860 X	7556	-0-	-6304	-0-	73	1	6865	2	Y	562	567	1	109
						618	9							
*12	14322 X	6431	-0-	-7891	-0-	64	1	5863	2	Y	458	443	1	124
						504	9							
01	13857 X	5741	-0-	-8116	-0-	60	1	5216	2	Y	423	443	1	104
						465	9							

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028														
08	17577 X	9798	-0-	-7779	-0-	86	1	9065	2	Y	588	601	1	125
						647	9							
09	17010 X	9997	-0-	-7013	-0-	89	1	9215	2	Y	630	626	1	129
						693	9							
10	16895 X	10242	-0-	-6653	-0-	101	1	9415	2	Y	660	615	1	173
						726	9						1 8	
11	16350 X	10006	-0-	-6344	-0-	98	1	9124	2	Y	713	737	1	149
						784	9							
*12	12741 X	10021	-0-	-2720	-0-	100	1	9182	2	Y	672	636	1	185
						739	9							
01	10323 X	9945	-0-	-378	-0-	105	1	9143	2	Y	634	658	1	161
						697	9							

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998														
08	14880 X	12211	-0-	-2669	-0-	107	1	11345	2	Y	690	652	1	122
						759	9							
09	19230 X	11566	-0-	-7664	-0-	103	1	10630	2	Y	757	739	1	140
						833	9							
10	19871 X	11826	-0-	-8045	-0-	118	1	10943	2	Y	695	659	1	175
						765	9						1 8	
11	19230 X	11337	-0-	-7893	-0-	111	1	10389	2	Y	761	787	1	148
						837	9						1 8	
*12	13454 X	11638	-0-	-1816	-0-	116	1	10718	2	Y	731	690	1	189
						804	9							
01	12214 X	10127	-0-	-2087	-0-	108	1	9366	2	Y	594	638	1	145
						653	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
PGE DOS		WELL #: A 1H		RRCID -> 275494		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266			
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
08	20335 X	20335	-0-	-0-	-0-	166	1 18958	2 Y	1101	1094 1	127
09	18987 X	18987	-0-	-0-	-0-	1211	9 17648	2 Y	1079	1009 1	197
10	22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	152	1 21224	2 Y	1060	958 1 1 8	298
11	18480 X	17835	-0-	-645	-0-	1187	9 16446	2 Y	1129	1256 1 1 8	170
12	19096 X	17151	-0-	-1945	-0-	205	1 15825	2 Y	1074	1064 1 1 8	179
01	22599 X	18490	-0-	-4109	-0-	1166	9 16959	2 Y	1241	1175 1 3 8	242
						147	1 1365	9			

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: E 2H		RRCID -> 275497		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165			
08	10044 X	8365	-0-	-1679	-0-	189	1 7624	2 Y	502	514 1	73
09	9720 X	9605	-0-	-115	-0-	552	9 8685	2 Y	644	637 1	80
10	10044 X	9704	-0-	-340	-0-	212	1 8770	2 Y	646	629 1	97
11	9720 X	9240	-0-	-480	-0-	708	9 8354	2 Y	599	70 1	626
12	9920 X	9514	-0-	-406	-0-	223	1 8557	2 Y	665	1084 1	207
01	9920 X	8660	-0-	-1260	-0-	711	9 7795	2 Y	586	600 1	193
						227	1 645	9			
						659	9				

PGE BROWNE		WELL #: H 1H		RRCID -> 275501		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700			
08	20416 X	20416	-0-	-0-	-0-	317	1 18968	2 Y	1028	1059 1	55
09	19128 X	19128	-0-	-0-	-0-	1131	9 17463	2 Y	1264	1222 1	97
10	19423 X	19423	-0-	-0-	-0-	275	1 17727	2 Y	1273	1249 1 2 8	119
11	18610 X	18610	-0-	-0-	-0-	1390	9 16863	2 Y	1365	1362 1 1 8	121
12	17763 X	17527	-0-	-236	-0-	296	1 15806	2 Y	1417	1420 1 2 8	116
01	20429 X	13471	-0-	-6958	-0-	1400	9 12327	2 Y	831	862 1 3 8	82
						245	1 914	9			
						1502	9				
						162	1				
						1559	9				

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: E 3H		RRCID -> 275503		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010			
08	11258 X	11258	-0-	-0-	-0-	255	1 10264	2 Y	672	669 1	90
09	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	739	9 9302	2 Y	584	603 1	71
10	10106 X	9355	-0-	-751	-0-	227	1 8526	2 Y	557	548 1	80
11	9780 X	8536	-0-	-1244	-0-	642	9 7744	2 Y	528	62 1	546
12	10106 X	9208	-0-	-898	-0-	216	1 8279	2 Y	647	1006 1	187
01	11253 X	8697	-0-	-2556	-0-	613	9 7825	2 Y	592	593 1	186
						211	1 651	9			
						581	9				
						712	9				
						221	1				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: F 5H		RRCID -> 275506		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046			
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
08	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	116	1 8743	2 Y	592	587 1	85
09	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	651	113	2 Y	603	593 1	95
10	8773 X	8418	-0-	-355	-0-	663	116	2 Y	560	547 1	108
11	8490 X	8313	-0-	-177	-0-	616	104	2 Y	567	197 1	478
12	8773 X	8661	-0-	-112	-0-	624	113	2 Y	621	1013 1	86
01	9517 X	8472	-0-	-1045	-0-	683	113	2 Y	652	603 1	135
						717	9				
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: F 6H		RRCID -> 275508		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067			
08	16312 X	16312	-0-	-0-	-0-	200	1 15137	2 Y	886	893 1	122
09	15568 X	15568	-0-	-0-	-0-	975	196	2 Y	997	972 1	147
10	15562 X	14277	-0-	-1285	-0-	1097	197	2 Y	851	840 1	158
11	16233 X	16233	-0-	-0-	-0-	936	206	2 Y	950	327 1	781
12	15562 X	15176	-0-	-386	-0-	1045	201	2 Y	953	1607 1	127
01	16306 X	15643	-0-	-663	-0-	1048	212	2 Y	1069	984 1	211
						1176	9			1 8	
PGE DOS A UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 275563		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314			
08	16205 X	16205	-0-	-0-	-0-	129	1 14796	2 Y	1164	1158 1	146
09	14400 X	14324	-0-	-76	-0-	1280	112	2 Y	1021	967 1	200
10	16036 X	16036	-0-	-0-	-0-	1123	141	2 Y	1118	995 1	321
11	14400 X	14143	-0-	-257	-0-	1230	114	2 Y	1104	1244 1	180
12	15528 X	15528	-0-	-0-	-0-	1214	129	2 Y	1178	1151 1	206
01	16213 X	13046	-0-	-3167	-0-	1296	117	2 Y	955	950 1	211
						1051	9				
PGE DOS		WELL #: A 2H		RRCID -> 275564		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471			
08	16151 X	13134	-0-	-3017	-0-	106	1 12095	2 Y	848	857 1	85
09	15948 X	15948	-0-	-0-	-0-	933	126	2 Y	1043	955 1	173
10	16151 X	6657	-0-	-9494	-0-	1147	57	2 Y	646	634 1	185
11	15786 X	15786	-0-	-0-	-0-	711	129	2 Y	1142	1179 1	148
12	16151 X	15205	-0-	-946	-0-	1256	129	2 Y	997	987 1	158
01	16492 X	13352	-0-	-3140	-0-	1097	120	2 Y	880	865 1	173
						968	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	21834 X	21834	-0-	-0-	-0-	338	1	20225	2	Y	1155	1179	1	60
09	19260 X	19242	-0-	-18	-0-	1271	9	17539	2	Y	1296	1257	1	99
10	19902 X	19146	-0-	-756	-0-	1426	9	17391	2	Y	1332	1304	1	125
11	19260 X	15835	-0-	-3425	-0-	290	1	14217	2	Y	1284	1292	1	116
12	19902 X	15370	-0-	-4532	-0-	1465	9	13879	2	Y	1226	1238	1	102
01	21824 X	12159	-0-	-9665	-0-	206	1	11037	2	Y	833	850	1	83
						916	9							
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292														
08	3100 N	3670	-0-	570	570	9	1	2983	2	Y	614	614	0	1
09	3000 N	3198	-0-	198	768	3	4	675	9	Y	573	572	0	2
10	3100 N	2725	-0-	-375	393	10	1	2557	2	Y	466	462	0	5
11	3055 X	2662	-0-	-393	-0-	1	4	630	9	Y	435	438	0	1
12	1829 X	1410	-0-	-419	-0-	7	1	2203	2	Y	230	230	0	1
01	3658 X	2736	-0-	-922	-0-	2	4	513	9	Y	548	541	0	7
						479	9	2177	2	Y				
						4	1	1152	2	Y				
						1	4	253	9	Y				
						11	1	2120	2	Y				
						2	4	603	9	Y				
FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			183
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			183
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			183
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			183
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			183
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			183
FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947														
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055														
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416															
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		17803 X	17803	-0-	-0-	-0-	90	1	16607	2	Y	1005	1009	1	72
							1106	9							
09		15619 X	15619	-0-	-0-	-0-	83	1	14527	2	Y	917	915	1	74
							1009	9							
10		16295 X	16295	-0-	-0-	-0-	87	1	15113	2	Y	995	1024	1	44
							1095	9					1	8	
11		14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	84	1	13876	2	Y	888	843	1	89
							977	9							
12		14291 X	13684	-0-	-607	-0-	77	1	12650	2	Y	870	836	1	123
							957	9							
01		17794 X	12356	-0-	-5438	-0-	74	1	11417	2	Y	786	821	1	87
							865	9					1	8	
PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569															
08		14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	70	1	13049	2	Y	969	980	1	76
							1066	9							
09		13560 X	12795	-0-	-765	-0-	67	1	11764	2	Y	876	875	1	77
							964	9							
10		13423 X	12841	-0-	-582	-0-	68	1	11751	2	Y	929	958	1	47
							1022	9					1	8	
11		13560 X	10356	-0-	-3204	-0-	58	1	9541	2	Y	688	660	1	75
							757	9							
12		14012 X	12050	-0-	-1962	-0-	66	1	10942	2	Y	947	885	1	137
							1042	9							
01		14198 X	11837	-0-	-2361	-0-	70	1	10829	2	Y	853	888	1	101
							938	9					1	8	
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865															
08		9889 X	8641	-0-	-1248	-0-	132	1	7887	2	Y	565	583	1	33
							622	9							
09		10110 X	9504	-0-	-606	-0-	135	1	8567	2	Y	729	703	1	59
							802	9							
10		10447 X	8094	-0-	-2353	-0-	123	1	7378	2	Y	539	542	1	55
							593	9					1	8	
11		12638 X	12638	-0-	-0-	-0-	173	1	11940	2	Y	477	485	1	47
							525	9							
12		11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	109	1	10627	2	Y	488	490	1	45
							537	9							
*01		14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	257	1	13660	2	Y	659	636	1	67
							725	9					1	8	
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407															
08		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	139	1	4792	2	Y	355	355	0	6
							2	4	391	9					
09		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	120	1	2157	2	Y	515	514	0	7
							1	4	567	9					
10		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	961	2	Y	557	552	0	10
							2	4	613	9			2	8	
11		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	9	1	3596	2	Y	693	695	0	7
							1	4	762	9			1	8	
12		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	10	1	3574	2	Y	566	566	0	6
							2	4	623	9			1	8	
01		5332 X	4421	-0-	-911	-0-	12	1	3807	2	Y	546	540	0	11
							1	4	601	9			1	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	579 1	4426 2	513 9	4426 2	Y	466	466 0			2
09	4020 X	3273	-0-	-747	-0-	362 1	2478 2	513 9	2478 2	Y	393	393 0			2
10	4154 X	3375	-0-	-779	-0-	371 1	2747 2	432 9	2747 2	Y	233	231 0	1 8		3
11	4020 X	3484	-0-	-536	-0-	428 1	2715 2	256 9	2715 2	Y	310	310 0			3
12	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	469 1	5250 2	341 9	5250 2	Y	520	519 0			4
*01	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	453 1	5193 2	432 9	5193 2	Y	393	389 0	1 8		7

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439															
08	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	681 1	6921 2	1230 9	6921 2	Y	1118	1117 0	1 8		-0-
09	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	449 1	5864 2	1255 9	5864 2	Y	1141	1140 0			1
10	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	484 1	6661 2	1194 9	6661 2	Y	1085	1075 0	3 8		8
11	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	433 1	5633 2	1001 9	5633 2	Y	910	917 0	1 8		-0-
12	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	444 1	5919 2	1121 9	5919 2	Y	1019	1018 0	1 8		-0-
01	8835 X	7412	-0-	-1423	-0-	427 1	5300 2	1680 9	5300 2	Y	1527	1510 0	3 8		14

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398															
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	319 1	2161 2	660 9	2161 2	Y	600	599 0	1 8		-0-
09	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	358 1	3096 2	688 9	3096 2	Y	625	624 0			1
10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	374 1	3891 2	669 9	3891 2	Y	608	602 0	2 8		5
11	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	268 1	2603 2	470 9	2603 2	Y	427	431 0			1
12	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	261 1	2518 2	622 9	2518 2	Y	565	565 0	1 8		-0-
01	4929 X	3370	-0-	-1559	-0-	284 1	2516 2	568 9	2516 2	Y	516	511 0	1 8		4

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694															
08	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	165 1	3448 2	369 9	3448 2	Y	335	336 0			4
09	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	131 1	3677 2	493 9	3677 2	Y	448	447 0			5
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	14 1	3094 2	1147 9	3094 2	Y	1043	1032 0	3 8		13
11	1830 X	1690	-0-	-140	-0-	7 1	1184 2	499 9	1184 2	Y	454	461 0	1 8		5
12	1891 X	1374	-0-	-517	-0-	9 1	813 2	550 9	813 2	Y	500	499 0			6
01	4433 X	2116	-0-	-2317	-0-	8 1	1693 2	414 9	1693 2	Y	376	373 0	1 8		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2914 X	2662	-0-	-252	-0-	134	1	2147	2	Y	346	346 0	-0-
						381	9						
09	3390 X	2652	-0-	-738	-0-	132	1	2247	2	Y	248	248 0	-0-
						273	9						
10	3627 X	426	-0-	-3201	-0-	131	1	33	2	Y	238	237 0	1 8 -0-
						262	9						
11	3510 X	505	-0-	-3005	-0-	235	1	245	2	Y	23	23 0	-0-
						25	9						
12	3627 X	1325	-0-	-2302	-0-	275	1	987	2	Y	57	57 0	-0-
						63	9						
01	2728 X	1660	-0-	-1068	-0-	245	1	1375	2	Y	36	35 0	1
						40	9						

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

08	8835 X	5900	-0-	-2935	-0-	167	1	4991	2	Y	672	673 0	1 8 3
						3	4	739	9				
09	8550 X	8464	-0-	-86	-0-	210	1	6845	2	Y	1278	1276 0	5
						3	4	1406	9				
10	11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	13	1	10795	2	Y	833	826 0	3 8 9
						3	4	916	9				
11	10499 X	10499	-0-	-0-	-0-	20	1	8849	2	Y	1480	1481 0	2 8 6
						2	4	1628	9				
12	8835 X	8003	-0-	-832	-0-	18	1	6823	2	Y	1052	1053 0	1 8 4
						5	4	1157	9				
01	11718 X	7508	-0-	-4210	-0-	19	1	6455	2	Y	937	927 0	2 8 12
						3	4	1031	9				

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

08	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	294	1	6378	2	Y	594	593 0	1 8 1
						4	4	653	9				
09	5880 X	5039	-0-	-841	-0-	236	1	4323	2	Y	435	435 0	1
						1	4	479	9				
10	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	260	1	4963	2	Y	489	485 0	2 8 3
						3	4	538	9				
11	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	338	1	6717	2	Y	491	493 0	1 8 -0-
						540	9						
12	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	375	1	7477	2	Y	522	522 0	-0-
						3	4	574	9				
*01	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	419	1	7290	2	Y	647	640 0	1 8 6
						2	4	712	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		3937 X	3682	-0-	-255	-0-	218	1	3087	2	Y	342	342	0		1
							1	4	376	9						
09		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	242	1	3815	2	Y	430	429	0		2
							1	4	473	9						
10		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	252	1	4033	2	Y	439	434	0	1 8	6
							1	4	483	9						
11		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	286	1	4023	2	Y	394	396	0		4
							433	9								
12		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	312	1	4322	2	Y	382	381	0		5
							1	4	420	9						
01		4774 X	4764	-0-	-10	-0-	271	1	3848	2	Y	585	578	0	1 8	11
							1	4	644	9						

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469																

08		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	339	1	3522	2	Y	790	788	0	1 8	2
							4	4	869	9						
09		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	291	1	3022	2	Y	629	629	0		2
							1	4	692	9						
10		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	298	1	2774	2	Y	573	568	0	2 8	5
							3	4	630	9						
11		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	338	1	3661	2	Y	583	586	0	1 8	1
							1	4	641	9						
12		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	298	1	3096	2	Y	486	485	0		2
							2	4	535	9						
01		4743 X	3341	-0-	-1402	-0-	189	1	2572	2	Y	525	521	0	1 8	5
							2	4	578	9						

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744																

08		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	11	1	4768	2	Y	724	726	0	1 8	1
							3	4	796	9						
09		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	9	1	3959	2	Y	534	534	0		1
							1	4	587	9						
10		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	6	1	4005	2	Y	490	485	0	2 8	4
							3	4	539	9						
11		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	7	1	4580	2	Y	456	458	0	1 8	1
							502	9								
12		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	9	1	7929	2	Y	533	532	0		2
							3	4	586	9						
*01		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6	1	5618	2	Y	343	341	0	1 8	3
							2	4	377	9						

FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448																

08		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	397	1	6704	2	Y	701	701	0	1 8	1
							4	4	771	9						
09		7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	330	1	5261	2	Y	1506	1502	0		5
							3	4	1657	9						
10		6944 X	6157	-0-	-787	-0-	325	1	5141	2	Y	625	622	0	2 8	6
							3	4	688	9						
11		6720 X	5464	-0-	-1256	-0-	332	1	4526	2	Y	551	554	0	1 8	2
							606	9								
12		6944 X	5831	-0-	-1113	-0-	392	1	4802	2	Y	577	576	0	1 8	2
							2	4	635	9						
01		7874 X	5851	-0-	-2023	-0-	304	1	4969	2	Y	524	518	0	1 8	7
							2	4	576	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699									
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 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		
08		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	317 1	6513 2	Y	762	762 0	1 8	1	
							4 4	838 9						
09		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	302 1	5734 2	Y	802	801 0		2	
							2 4	882 9						
10		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	303 1	5400 2	Y	800	793 0	3 8	6	
							4 4	880 9						
11		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	268 1	4725 2	Y	646	651 0	1 8	-0-	
							1 4	711 9						
*12		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	280 1	5291 2	Y	686	684 0	1 8	1	
							3 4	755 9						
01		7564 X	6258	-0-	-1306	-0-	284 1	5165 2	Y	734	727 0	2 8	6	
							2 4	807 9						

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT			WELL #: C 1H		RRCID -> 278356	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	6594	PERF.	6743	- 13672		
08		13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	438 1	10883 2	Y	1544	1545 0	1 8	3	
							8 4	1698 9						
09		12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	423 1	9978 2	Y	1570	1568 0		5	
							3 4	1727 9						
10		11470 X	11116	-0-	-354	-0-	411 1	9073 2	Y	1478	1464 0	5 8	14	
							6 4	1626 9						
11		11100 X	10365	-0-	-735	-0-	373 1	8549 2	Y	1311	1319 0	1 8	5	
							1 4	1442 9						
12		11470 X	8463	-0-	-3007	-0-	327 1	6871 2	Y	1145	1144 0	1 8	5	
							5 4	1260 9						
01		12214 X	11561	-0-	-653	-0-	423 1	9446 2	Y	1534	1518 0	3 8	18	
							5 4	1687 9						

FAITH-SAN PEDRO H UNIT			WELL #: E 1H		RRCID -> 278367	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6721	- 13522		
08		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	145 1	3465 2	Y	381	381 0		1	
							2 4	419 9						
09		3270 X	2816	-0-	-454	-0-	108 1	2241 2	Y	424	424 0		1	
							1 4	466 9						
10		3379 X	2324	-0-	-1055	-0-	7 1	1787 2	Y	480	475 0	2 8	4	
							2 4	528 9						
11		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	9 1	3407 2	Y	596	598 0	1 8	1	
							656 9							
12		3379 X	3278	-0-	-101	-0-	9 1	2711 2	Y	505	505 0		1	
							2 4	556 9						
*01		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	7 1	3820 2	Y	351	347 0	1 8	4	
							1 4	386 9						

GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: L 2H		RRCID -> 278567	COMPL. DATE	09/20/2015	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8350	- 12551		
08		7006 X	6238	-0-	-768	-0-	141 1	5794 2	Y	275	279 1		8	
							303 9							
09		8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	202 1	7771 2	Y	337	334 1		11	
							371 9							
10		8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	183 1	7818 2	Y	349	350 1	1 8	9	
							384 9							
11		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	173 1	6718 2	Y	335	332 1		12	
							369 9							
12		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	183 1	6488 2	Y	355	358 1		9	
							391 9							
01		8618 X	6354	-0-	-2264	-0-	173 1	5772 2	Y	372	368 1	1 8	12	
							409 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
08		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-		103	1	Y	281	250	1	45
								309	9					
09		6390 X	6201	-0-	-189	-0-		94	1	Y	252	264	1	33
								277	9					
10		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-		98	1	Y	252	231	1	53
								277	9				1 8	
11		6600 X	5712	-0-	-888	-0-		101	1	Y	258	252	1	59
								284	9					
12		6820 X	5578	-0-	-1242	-0-		98	1	Y	291	282	1	68
								320	9					
01		6727 X	5480	-0-	-1247	-0-		102	1	Y	246	273	1	41
								271	9					

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850														
08		13419 X	13419	-0-	-0-	-0-		186	1	Y	574	602	1	109
								631	9					
09		11147 X	11147	-0-	-0-	-0-		167	1	Y	509	548	1	70
								560	9					
10		10090 X	10090	-0-	-0-	-0-		167	1	Y	491	454	1	105
								540	9				2 8	
11		8592 X	8592	-0-	-0-	-0-		152	1	Y	383	392	1	96
								421	9					
12		9386 X	9386	-0-	-0-	-0-		166	1	Y	480	462	1	114
								528	9					
01		13423 X	8178	-0-	-5245	-0-		153	1	Y	379	427	1	65
								417	9				1 8	

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372														
08		9331 X	8207	-0-	-1124	-0-		114	1	Y	350	416	1	48
								385	9					
09		9030 X	8678	-0-	-352	-0-		129	1	Y	434	453	1	29
								477	9					
10		9331 X	8365	-0-	-966	-0-		138	1	Y	439	402	1	65
								483	9				1 8	
11		9030 X	7923	-0-	-1107	-0-		137	1	Y	459	446	1	77
								505	9				1 8	
12		9331 X	8009	-0-	-1322	-0-		139	1	Y	546	524	1	99
								601	9					
01		8959 X	8142	-0-	-817	-0-		148	1	Y	518	562	1	54
								570	9				1 8	

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502														
08		9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-				Y	-0-			-0-
		9150 X	5210	-0-	-3940	-0-		95	1	Y	103	78	1	25
								113	9					
10		9041 X	9041	-0-	-0-	-0-		170	1	Y	305	266	1	39
								336	9				25 8	
11		8431 X	8431	-0-	-0-	-0-		194	1	Y	359	158	1	232
								395	9				8 8	
12		9566 X	9566	-0-	-0-	-0-		214	1	Y	480	565	1	142
								528	9				5 8	
01		9052 X	8889	-0-	-163	-0-		209	1	Y	441	455	1	118
								485	9				10 8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2852 X	1937	-0-	-915	-0-	192	1	1232	2	N	466	465	1	72
						513	9							
09	2580 X	2539	-0-	-41	-0-	204	1	1899	2	N	396	410	1	58
						436	9							
10	3751 X	2251	-0-	-1500	-0-	223	1	1568	2	N	418	404	1	72
						460	9							
11	3630 X	2215	-0-	-1415	-0-	201	1	1639	2	N	341	357	1	56
						375	9							
*12	3751 X	546	-0-	-3205	-0-	154	1	392	9	N	356	312	1	99
*01	2635 X	2470	-0-	-165	-0-	218	1	1692	2	Y	509	418	1	91
						560	9							

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350														
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335														
08	11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	444	1	10252	2	Y	1111	1111	0	1
						6	4	1222	9					8
09	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	401	1	9895	2	Y	1009	1008	0	2
						2	4	1110	9					
10	12337 X	12337	-0-	-0-	-0-	403	1	10793	2	Y	1033	1023	0	3
						5	4	1136	9					8
11	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	416	1	10835	2	Y	941	946	0	1
						1	4	1035	9					8
*12	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	515	1	9281	2	Y	887	886	0	1
						4	4	976	9					8
01	12338 X	8834	-0-	-3504	-0-	405	1	7548	2	Y	799	791	0	2
						2	4	879	9					8

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461														
08	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	414	1	3410	2	Y	444	444	0	-0-
						2	4	488	9					
09	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	468	1	4964	2	Y	366	366	0	-0-
						1	4	403	9					
10	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	526	1	4852	2	Y	671	664	0	2
						3	4	738	9					8
11	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	508	1	4837	2	Y	475	479	0	1
						523	9							8
12	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	407	1	3595	2	Y	410	410	0	-0-
						2	4	451	9					
01	6107 X	3086	-0-	-3021	-0-	269	1	2428	2	Y	353	350	0	1
						1	4	388	9					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
08		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-		442 1	6379 2	Y	1102	1102 0	1 8	2
								6 4	1212 9					
09		9850 X	9850	-0-	-0-	-0-		437 1	7929 2	Y	1346	1345 0		3
								3 4	1481 9					
10		10725 X	10725	-0-	-0-	-0-		443 1	8862 2	Y	1285	1273 0	4 8	11
								6 4	1414 9					
11		10115 X	10115	-0-	-0-	-0-		431 1	8374 2	Y	1190	1196 0	1 8	4
								1 4	1309 9					
12		9837 X	9837	-0-	-0-	-0-		446 1	7875 2	Y	1373	1371 0	1 8	5
								6 4	1510 9					
01		10602 X	9830	-0-	-772	-0-		451 1	8201 2	Y	1068	1059 0	2 8	12
								3 4	1175 9					

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457														
08		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-		403 1	2986 2	Y	1171	1170 0	1 8	2
								6 4	1288 9					
09		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-		386 1	2824 2	Y	1361	1359 0		4
								3 4	1497 9					
10		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-		422 1	2891 2	Y	1184	1174 0	4 8	10
								5 4	1302 9					
11		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-		363 1	2618 2	Y	751	760 0	1 8	-0-
								1 4	826 9					
12		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-		390 1	2434 2	Y	1394	1391 0	1 8	2
								6 4	1533 9					
*01		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-		448 1	3036 2	Y	1468	1453 0	3 8	14
								5 4	1615 9					

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792														
08		8153 X	7553	-0-	-600	-0-		411 1	6323 2	Y	741	740 0	1 8	2
								4 4	815 9					
09		7890 X	6164	-0-	-1726	-0-		366 1	5075 2	Y	656	656 0		2
								1 4	722 9					
10		8153 X	6232	-0-	-1921	-0-		400 1	5108 2	Y	655	649 0	2 8	6
								3 4	721 9					
11		7890 X	5814	-0-	-2076	-0-		377 1	4722 2	Y	649	653 0	1 8	1
								1 4	714 9					
12		8153 X	6512	-0-	-1641	-0-		433 1	5254 2	Y	747	746 0	1 8	1
								3 4	822 9					
*01		8155 X	8155	-0-	-0-	-0-		481 1	6743 2	Y	844	835 0	2 8	8
								3 4	928 9					

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779														
08		8401 X	7719	-0-	-682	-0-		318 1	6271 2	Y	1023	1021 0	1 8	2
								5 4	1125 9					
09		9100 X	9100	-0-	-0-	-0-		448 1	7455 2	Y	1086	1085 0		3
								2 4	1195 9					
10		9015 X	9015	-0-	-0-	-0-		446 1	7552 2	Y	921	912 0	3 8	9
								4 4	1013 9					
11		8934 X	8934	-0-	-0-	-0-		447 1	7611 2	Y	795	800 0	1 8	3
								1 4	875 9					
12		8894 X	8894	-0-	-0-	-0-		475 1	7367 2	Y	953	952 0	1 8	3
								4 4	1048 9					
*01		9113 X	9113	-0-	-0-	-0-		503 1	7625 2	Y	893	883 0	2 8	11
								3 4	982 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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
08	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	450	1	7012	2	Y	738	739	0	1 8
						4	4	812	9					1
09	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	391	1	5768	2	Y	698	698	0	1
						1	4	768	9					
10	7037 X	6557	-0-	-480	-0-	366	1	5442	2	Y	678	672	0	2 8
						3	4	746	9					5
11	6810 X	6350	-0-	-460	-0-	411	1	5246	2	Y	629	632	0	1 8
						1	4	692	9					1
*12	7037 X	6681	-0-	-356	-0-	470	1	5702	2	Y	461	461	0	1
						2	4	507	9					
01	7812 X	7056	-0-	-756	-0-	489	1	5813	2	Y	684	676	0	2 8
						2	4	752	9					7

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418														
08	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	434	1	5033	2	Y	937	936	0	1 8
						5	4	1031	9					4
09	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	444	1	5250	2	Y	893	892	0	5
						2	4	982	9					
10	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	519	1	5605	2	Y	985	976	0	3 8
						4	4	1084	9					11
11	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	454	1	6103	2	Y	673	680	0	1 8
						1	4	740	9					3
12	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	392	1	7760	2	Y	1341	1337	0	1 8
						6	4	1475	9					6
*01	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	383	1	7510	2	Y	1420	1405	0	3 8
						4	4	1562	9					18

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693														
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	352	1	1358	2	Y	214	214	0	-0-
						1	4	235	9					
09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	329	1	1813	2	Y	293	293	0	-0-
						1	4	322	9					
10	2635 N	2160	-0-	-475	-0-	327	1	1521	2	Y	283	281	0	1 8
						1	4	311	9					1
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	295	1	1558	2	Y	306	307	0	-0-
						337	9							
12	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	299	1	2203	2	Y	271	271	0	-0-
						1	4	298	9					
01	2170 N	2028	-0-	-142	-0-	286	1	1454	2	Y	261	258	0	1 8
						1	4	287	9					2

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098														
08	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	4349	2	680	9	Y	618	614	0	5 1
														6
09	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4235	2	617	9	Y	561	549	0	12 1
														6
10	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3373	2	477	9	Y	434	434	0	6
														7
11	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	3665	2	717	9	Y	652	651	0	7
														7
12	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3169	2	584	9	Y	531	531	0	7
														7
01	5022 X	1821	-0-	-3201	-0-	1424	2	397	9	Y	361	349	0	12 1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	1217	1	5564	2	N	669	666	0	6 1 3
						736	9							
09	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	1179	1	6132	2	N	739	722	0	16 1 4
						813	9							
10	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	812	1	5711	2	Y	538	534	0	1 1 3
						592	9							
11	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	1176	1	7407	2	Y	931	929	0	5
						1024	9							
12	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	1163	1	5533	2	Y	442	445	0	2
						486	9							
*01	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	1219	1	6430	2	Y	472	456	0	16 1 2
						519	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700														
08	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	382	1	3483	2	Y	503	502	1	69
						553	9							
09	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	414	1	3439	2	Y	449	492	1	26
						494	9							
10	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	355	1	2164	2	Y	453	421	1	3 8 55
						498	9							
11	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	372	1	3042	2	Y	515	272	1	1 8 297
						567	9							
12	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	476	1	3858	2	Y	500	734	1	1 8 62
						550	9							
01	4495 X	4421	-0-	-74	-0-	437	1	3457	2	Y	479	453	1	2 8 86
						527	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297														
08	17865 X	17865	-0-	-0-	-0-	911	1	15801	2	Y	1048	1084	1	1 8 119
						1153	9							
09	15395 X	15395	-0-	-0-	-0-	780	1	13325	2	Y	1173	1262	1	30
						1290	9							
10	16586 X	16586	-0-	-0-	-0-	886	1	14558	2	Y	1038	969	1	9 8 90
						1142	9							
11	16414 X	16414	-0-	-0-	-0-	867	1	14498	2	Y	954	512	1	2 8 530
						1049	9							
12	15190 X	13904	-0-	-1286	-0-	829	1	12050	2	Y	932	1375	1	2 8 85
						1025	9							
01	17856 X	17149	-0-	-707	-0-	907	1	14964	2	Y	1162	1075	1	5 8 167
						1278	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034														
08	3100 N	3408	-0-	308	1038	390	1	2318	2	Y	636	633	1	68
						700	9							
09	3000 N	3890	-0-	890	1928	434	1	2839	2	Y	561	617	1	12
						617	9							
10	5260 X	3332	-0-	-1928	-0-	442	1	2169	2	Y	655	607	1	5 8 55
						721	9							
11	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	389	1	1335	2	Y	626	335	1	2 8 344
						689	9							
12	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	378	1	1786	2	Y	595	886	1	2 8 51
						655	9							
01	4030 X	2442	-0-	-1588	-0-	339	1	1496	2	Y	552	524	1	3 8 76
						607	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	

08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	20	1	3227	2	N	455	453	0	2
						2	4	501	9					
09	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	417	1	3180	2	N	599	598	0	3
						1	4	659	9					
10	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	498	1	3169	2	N	535	531	0	5
						2	4	589	9			2	8	
11	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	506	1	3233	2	N	466	470	0	-0-
						513	9							
12	4402 X	4309	-0-	-93	-0-	532	1	3295	2	N	437	437	0	-0-
						1	4	481	9					
01	4402 X	3612	-0-	-790	-0-	489	1	2619	2	N	457	452	0	4
						1	4	503	9					

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435														
08	4681 X	2410	-0-	-2271	-0-	17	1	1845	2	Y	496	494	0	2
						2	4	546	9					
09	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	563	1	7120	2	Y	1807	1802	0	7
						4	4	1988	9					
10	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	485	1	5633	2	Y	1590	1577	0	15
						7	4	1749	9				5	8
11	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	505	1	6144	2	Y	1241	1250	0	5
						2	4	1365	9				1	8
*12	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	508	1	5303	2	Y	1195	1194	0	5
						5	4	1315	9				1	8
01	10013 X	6833	-0-	-3180	-0-	495	1	5138	2	Y	1087	1077	0	13
						4	4	1196	9				2	8

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040														
08	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	27	1	4526	2	Y	713	711	0	1
						4	4	784	9				1	8
09	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	519	1	4738	2	Y	861	860	0	2
						2	4	947	9					
10	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	517	1	4382	2	Y	653	648	0	5
						3	4	718	9				2	8
11	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	464	1	3373	2	Y	598	602	0	-0-
						658	9							
12	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	559	1	4228	2	Y	539	538	0	-0-
						3	4	593	9					
01	6417 X	4629	-0-	-1788	-0-	608	1	3420	2	Y	545	539	0	5
						1	4	600	9					

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976														
08	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	46	1	7500	2	Y	1263	1259	0	3
						6	4	1389	9				1	8
09	9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	578	1	7178	2	Y	1294	1293	0	4
						3	4	1423	9					
10	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	610	1	7276	2	Y	1286	1274	0	12
						6	4	1415	9				4	8
11	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	557	1	6295	2	Y	1092	1099	0	4
						1	4	1201	9				1	8
12	6696 X	6151	-0-	-545	-0-	524	1	4591	2	Y	938	938	0	3
						4	4	1032	9					
01	9486 X	7257	-0-	-2229	-0-	548	1	5554	2	Y	1046	1035	0	12
						4	4	1151	9				2	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
08		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	206 1	2955 2	Y	738	736	0	1 8	1	
							4 4	812 9							
09		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	402 1	3316 2	Y	1135	1132	0		4	
							2 4	1249 9							
10		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	423 1	3346 2	Y	993	983	0	3 8	11	
							4 4	1092 9							
11		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	401 1	2340 2	Y	799	804	0	1 8	5	
							1 4	879 9							
12		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	417 1	3458 2	Y	792	791	0	1 8	5	
							3 4	871 9							
01		5146 X	5105	-0-	-41	-0-	450 1	3735 2	Y	834	826	0	2 8	11	
							3 4	917 9							

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480															
08		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	20 1	3080 2	Y	562	560	0	1 8	1	
							4 4	618 9							
09		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	358 1	2726 2	Y	523	523	0		1	
							1 4	575 9							
10		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	387 1	2621 2	Y	494	490	0	2 8	3	
							2 4	543 9							
11		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	374 1	2433 2	Y	393	396	0		-0-	
							432 9								
12		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	371 1	2522 2	Y	397	396	0		1	
							1 4	437 9							
01		3782 X	3314	-0-	-468	-0-	365 1	2453 2	Y	450	446	0	1 8	4	
							1 4	495 9							

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246															
08		9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	15 1	8483 2	Y	1038	1035	0	1 8	2	
							6 4	1142 9							
09		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	17 1	4375 2	Y	942	941	0		3	
							1 4	1036 9							
10		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	11 1	3747 2	Y	749	743	0	2 8	7	
							3 4	824 9							
11		4830 X	3872	-0-	-958	-0-	8 1	3255 2	Y	554	557	0	1 8	3	
							609 9								
12		4991 X	4050	-0-	-941	-0-	11 1	3332 2	Y	640	640	0	1 8	2	
							3 4	704 9							
01		7750 X	4768	-0-	-2982	-0-	16 1	3936 2	Y	741	733	0	2 8	8	
							1 4	815 9							

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016															
08		14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	246 1	11363 2	Y	2199	2195	0	2 8	4	
							11 4	2419 9							
09		14646 X	14646	-0-	-0-	-0-	254 1	12492 2	Y	1724	1724	0		4	
							4 4	1896 9							
10		14071 X	14071	-0-	-0-	-0-	235 1	12120 2	Y	1554	1541	0	5 8	12	
							7 4	1709 9							
11		11130 X	7451	-0-	-3679	-0-	154 1	6413 2	Y	804	815	0	1 8	-0-	
							884 9								
*12		12110 X	12110	-0-	-0-	-0-	250 1	10385 2	Y	1336	1333	0	1 8	2	
							5 4	1470 9							
01		15128 X	11188	-0-	-3940	-0-	237 1	9429 2	Y	1380	1366	0	3 8	13	
							4 4	1518 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699											
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
08		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	125 1	4553 2	Y	1269	1268	0	1 8	4		
							6 4	1396 9								
09		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	133 1	3717 2	Y	1137	1137	0		4		
							2 4	1251 9								
10		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	144 1	4797 2	Y	1226	1214	0	4 8	12		
							5 4	1349 9								
11		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	140 1	4444 2	Y	1022	1029	0	1 8	4		
							1 4	1124 9								
12		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	162 1	5449 2	Y	988	987	0	1 8	4		
							4 4	1087 9								
*01		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	161 1	5110 2	Y	1062	1050	0	2 8	14		
							3 4	1168 9								

FAITH-BONITA			WELL #:		B 7H	RRCID ->	280919	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	7102	PERF.	7011	- 13764		
08		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	446 1	5209 2	Y	1030	1030	0	1 8	1		
							5 4	1133 9								
09		6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	424 1	5388 2	Y	1006	1005	0		2		
							2 4	1107 9								
10		8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	433 1	6574 2	Y	1388	1374	0	4 8	12		
							6 4	1527 9								
11		9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	513 1	7612 2	Y	1509	1516	0	2 8	3		
							2 4	1660 9								
12		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	506 1	6385 2	Y	1243	1243	0	1 8	2		
							5 4	1367 9								
01		8525 X	7485	-0-	-1040	-0-	450 1	5819 2	Y	1102	1092	0	2 8	10		
							4 4	1212 9								

FAITH-BONITA			WELL #:		B 5H	RRCID ->	280920	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	6312	PERF.	7150	- 13689		
08		10044 X	10038	-0-	-6	-0-	558 1	7700 2	Y	1610	1609	0	2 8	-0-		
							9 4	1771 9								
09		12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	594 1	9804 2	Y	1581	1579	0		2		
							4 4	1739 9								
10		10044 X	9854	-0-	-190	-0-	494 1	7832 2	Y	1384	1373	0	4 8	9		
							6 4	1522 9								
11		10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	554 1	7994 2	Y	1410	1417	0	2 8	-0-		
							1 4	1551 9								
*12		10044 X	7288	-0-	-2756	-0-	474 1	5470 2	Y	1218	1217	0	1 8	-0-		
							4 4	1340 9								
01		12555 X	8913	-0-	-3642	-0-	532 1	6824 2	Y	1411	1395	0	3 8	13		
							5 4	1552 9								

FAITH-BONITA			WELL #:		G 4H	RRCID ->	280921	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL DEPTH	7083	PERF.	7901	- 14370		
08		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	22 1	5890 2	Y	1429	1425	0	1 8	3		
							7 4	1572 9								
09		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	17 1	5272 2	Y	1035	1035	0		3		
							2 4	1139 9								
10		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	10 1	2918 2	Y	687	682	0	2 8	6		
							3 4	756 9								
11		4770 X	2944	-0-	-1826	-0-	10 1	2250 2	Y	622	626	0	1 8	1		
							684 9									
12		4929 X	2940	-0-	-1989	-0-	12 1	2171 2	Y	685	684	0	1 8	1		
							3 4	754 9								
01		7502 X	3006	-0-	-4496	-0-	15 1	2171 2	Y	743	735	0	2 8	7		
							3 4	817 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	22413 X	22413	-0-	-0-	-0-	370	1	18124	2	Y	3546	3541	0	3 8	8
						18	4	3901	9						
09	19027 X	19027	-0-	-0-	-0-	326	1	16390	2	Y	2097	2099	0		6
						4	4	2307	9						
10	17298 X	17298	-0-	-0-	-0-	282	1	14908	2	Y	1909	1892	0	6 8	17
						8	4	2100	9						
11	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	321	1	15274	2	Y	1617	1627	0	2 8	5
						2	4	1779	9						
12	17918 X	17918	-0-	-0-	-0-	322	1	15776	2	Y	1648	1646	0	1 8	6
						7	4	1813	9						
01	21390 X	16452	-0-	-4938	-0-	318	1	14439	2	Y	1536	1520	0	3 8	19
						5	4	1690	9						

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891															
08	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	411	1	7873	2	Y	1053	1050	0	1 8	2
						5	4	1158	9						
09	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	390	1	6184	2	Y	983	982	0		3
						2	4	1081	9						
10	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	369	1	5338	2	Y	868	860	0	3 8	8
						4	4	955	9						
11	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	374	1	5733	2	Y	919	923	0	1 8	3
						2	4	1011	9						
*12	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	338	1	5664	2	Y	880	879	0	1 8	3
						4	4	968	9						
01	9455 X	6162	-0-	-3293	-0-	377	1	5103	2	Y	618	612	0	1 8	8
						2	4	680	9						

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646															
08	4433 X	3287	-0-	-1146	-0-	184	1	2509	2	Y	537	536	0	1 8	-0-
						3	4	591	9						
09	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	424	1	4002	2	Y	746	745	0		1
						2	4	821	9						
10	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	425	1	3620	2	Y	736	729	0	2 8	6
						3	4	810	9						
11	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	415	1	2909	2	Y	717	720	0	1 8	2
						1	4	789	9						
*12	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	430	1	3961	2	Y	641	641	0	1 8	1
						3	4	705	9						
01	5425 X	4286	-0-	-1139	-0-	401	1	3222	2	Y	601	594	0	1 8	7
						2	4	661	9						

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143															
08	3069 X	1996	-0-	-1073	-0-	88	1	1413	2	Y	448	448	0		-0-
						2	4	493	9						
09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	128	1	2647	2	Y	618	618	0		-0-
						1	4	680	9						
10	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	142	1	2734	2	Y	638	632	0	2 8	4
						3	4	702	9						
11	1920 X	1270	-0-	-650	-0-	62	1	936	2	Y	247	251	0		-0-
						272	9								
*12	3069 X	71	-0-	-2998	-0-	4	1	58	2	Y	8	8	0		-0-
						9	9								
01	3596 X	2	-0-	-3594	-0-	2	2			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	290	1	3866	2	Y	712	709	0	1 8 2
							4	4	783	9					
09		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	671	1	4868	2	Y	1345	1343	0	4
							3	4	1480	9					
10		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	687	1	3567	2	Y	712	707	0	2 8 7
							3	4	783	9					
11		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	733	1	4502	2	Y	910	912	0	1 8 4
							1	4	1001	9					
12		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	821	1	3811	2	Y	783	782	0	1 8 4
							3	4	861	9					
01		7254 X	4870	-0-	-2384	-0-	829	1	3217	2	Y	746	740	0	2 8 8
							3	4	821	9					

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075															
08		15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	603	1	13120	2	Y	1935	1937	0	2 8 3
							10	4	2129	9					
09		11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	480	1	9158	2	Y	1239	1239	0	3
							3	4	1363	9					
10		11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	510	1	9416	2	Y	1178	1167	0	4 8 10
							5	4	1296	9					
11		9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	432	1	7405	2	Y	1230	1235	0	1 8 4
							2	4	1353	9					
*12		11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	560	1	8945	2	Y	1378	1375	0	1 8 6
							5	4	1516	9					
01		15872 X	12146	-0-	-3726	-0-	646	1	9864	2	Y	1483	1468	0	3 8 18
							5	4	1631	9					

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461															
08		8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	426	1	7242	2	Y	938	938	0	1 8 3
							4	4	1032	9					
09		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	393	1	5268	2	Y	829	829	0	3
							2	4	912	9					
10		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	350	1	4711	2	Y	558	554	0	2 8 5
							3	4	614	9					
11		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	337	1	3950	2	Y	422	426	0	1
							464	9							
12		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	320	1	3309	2	Y	442	441	0	2
							3	4	486	9					
01		8711 X	2951	-0-	-5760	-0-	276	1	2475	2	Y	182	181	0	3
							200	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366															
08		9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	450	1	7330	2	Y	1157	1157	0	1 8 3
							6	4	1273	9					
09		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	420	1	5554	2	Y	839	839	0	3
							1	4	923	9					
10		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	443	1	5594	2	Y	805	798	0	3 8 7
							3	4	886	9					
11		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	479	1	6624	2	Y	771	776	0	1 8 1
							1	4	848	9					
12		10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	533	1	8466	2	Y	1067	1065	0	1 8 2
							4	4	1174	9					
01		9052 X	7027	-0-	-2025	-0-	426	1	5481	2	Y	1015	1005	0	2 8 10
							3	4	1117	9					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	27435 X	26473	-0-	-962	-0-	161	1	25477	2	Y	759	783	1		70
						835	9								
09	26550 X	25349	-0-	-1201	-0-	146	1	24302	2	Y	819	843	1		46
						901	9								
10	27435 X	26064	-0-	-1371	-0-	163	1	24886	2	Y	923	920	1	3 8	46
						1015	9								
11	30956 X	30956	-0-	-0-	-0-	192	1	29685	2	Y	981	925	1	1 8	101
						1079	9								
12	33030 X	33030	-0-	-0-	-0-	204	1	31779	2	Y	952	963	1		90
						1047	9								
*01	30096 X	30096	-0-	-0-	-0-	221	1	28840	2	Y	941	969	1	2 8	60
						1035	9								

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085															
08	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	10	1	3102	2	Y	643	644	0	1 8	1
						3	4	707	9						
09	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	18	1	3209	2	Y	1118	1116	0		3
						3	4	1230	9						
10	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	17	1	4195	2	Y	1177	1166	0	4 8	10
						5	4	1295	9						
11	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	16	1	5303	2	Y	1128	1134	0	1 8	3
						1	4	1241	9						
12	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	23	1	6281	2	Y	1298	1296	0	1 8	4
						6	4	1428	9						
*01	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	10	1	8404	2	Y	476	474	0	1 8	5
						1	4	524	9						

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175															
08	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	25	1	7578	2	Y	1679	1677	0	2 8	1
						9	4	1847	9						
09	8250 X	6833	-0-	-1417	-0-	21	1	5354	2	Y	1323	1323	0		1
						3	4	1455	9						
10	8525 X	6482	-0-	-2043	-0-	17	1	5166	2	Y	1176	1166	0	4 8	7
						5	4	1294	9						
11	8310 X	8086	-0-	-224	-0-	21	1	6335	2	Y	1571	1576	0	2 8	-0-
						2	4	1728	9						
*12	8587 X	8285	-0-	-302	-0-	19	1	7066	2	Y	1086	1085	0	1 8	-0-
						5	4	1195	9						
01	8618 X	5563	-0-	-3055	-0-	23	1	4271	2	Y	1150	1139	0	3 8	8
						4	4	1265	9						

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949															
08	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	186	1	8563	2	Y	1196	1195	0	1 8	2
						6	4	1316	9						
09	8190 X	7733	-0-	-457	-0-	167	1	6516	2	Y	953	953	0		2
						2	4	1048	9						
10	8463 X	7628	-0-	-835	-0-	154	1	6456	2	Y	922	913	0	3 8	8
						4	4	1014	9						
11	8190 X	6868	-0-	-1322	-0-	147	1	6134	2	Y	534	540	0	1 8	1
						587	9								
12	8463 X	6813	-0-	-1650	-0-	146	1	5736	2	Y	844	843	0	1 8	1
						3	4	928	9						
01	8959 X	6698	-0-	-2261	-0-	151	1	5723	2	Y	747	739	0	2 8	7
						2	4	822	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	466	1	4325	2	Y	1447	1442	0	1 8 4
							7	4	1592	9					
09		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	463	1	4491	2	Y	1178	1177	0	5
							3	4	1296	9					
10		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	460	1	4431	2	Y	825	818	0	3 8 9
							4	4	908	9					
11		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	316	1	4722	2	Y	371	376	0	4
							408	9							
12		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	410	1	2928	2	Y	794	791	0	1 8 6
							3	4	873	9					
01		6448 X	3971	-0-	-2477	-0-	480	1	2741	2	Y	680	674	0	2 8 10
							2	4	748	9					
FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335															
08		6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	346	1	4891	2	Y	1088	1088	0	1 8 -0-
							5	4	1197	9					
09		7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	419	1	5371	2	Y	1409	1407	0	2
							3	4	1550	9					
10		8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	422	1	6223	2	Y	1447	1434	0	5 8 10
							6	4	1592	9					
11		4710 X	3091	-0-	-1619	-0-	255	1	2077	2	Y	689	698	0	1 8 -0-
							1	4	758	9					
12		8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	491	1	6569	2	Y	1279	1276	0	1 8 2
							6	4	1407	9					
01		8246 X	7979	-0-	-267	-0-	422	1	6182	2	Y	1246	1233	0	3 8 12
							4	4	1371	9					
FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816															
08		8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	541	1	6867	2	Y	906	905	0	1 8 2
							4	4	997	9					
09		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	413	1	5516	2	Y	949	948	0	3
							2	4	1044	9					
10		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	472	1	5510	2	Y	820	813	0	3 8 7
							4	4	902	9					
11		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	506	1	5372	2	Y	866	870	0	1 8 2
							1	4	953	9					
12		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	425	1	4086	2	Y	855	854	0	1 8 2
							3	4	941	9					
01		8401 X	5185	-0-	-3216	-0-	413	1	3892	2	Y	798	789	0	2 8 9
							2	4	878	9					
PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783															
08		30349 X	41	-0-	-30308	-0-	41	2			Y	-0-	46	1	-0-
09		29370 X	6959	-0-	-22411	-0-	39	1	6588	2	Y	302	291	1	11
							332	9							
10		30349 X	3085	-0-	-27264	-0-	19	1	2920	2	Y	133	139	1	5
							146	9							
11		29370 X	-0-	-0-	-29370	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
12		26257 X	-0-	-0-	-26257	-0-					Y	-0-			-0-
01		7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	23781 X	23781	-0-	-0-	-0-	143	1	22622	2	Y	924	917	1			70
09	28854 X	28854	-0-	-0-	-0-	1016	9	165	1	Y	1166	1184	1			52
10	28251 X	28251	-0-	-0-	-0-	1283	9	176	1	Y	1151	1153	1	4	8	46
11	31641 X	31641	-0-	-0-	-0-	1266	9	195	1	Y	1281	1205	1	1	8	121
12	34114 X	34114	-0-	-0-	-0-	1409	9	209	1	Y	1294	1306	1	2	8	107
01	29822 X	17012	-0-	-12810	-0-	1423	9	124	1	Y	705	771	1	2	8	39
						776	9									
PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640																
08	29139 X	29139	-0-	-0-	-0-	177	1	894	9	Y	813	834	1			57
09	27118 X	27118	-0-	-0-	-0-	156	1	1034	9	Y	940	961	1			36
10	26691 X	26691	-0-	-0-	-0-	166	1	1059	9	Y	963	963	1	3	8	33
11	27349 X	27349	-0-	-0-	-0-	169	1	1155	9	Y	1050	989	1	1	8	93
12	28324 X	28324	-0-	-0-	-0-	172	1	1220	9	Y	1109	1115	1	2	8	85
01	29140 X	28414	-0-	-726	-0-	1220	9	209	1	Y	986	1023	1	3	8	45
						1085	9									
PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780																
08	21926 X	21926	-0-	-0-	-0-	133	1	716	9	Y	651	679	1			36
09	22287 X	22287	-0-	-0-	-0-	128	1	810	9	Y	736	755	1			17
10	20367 X	19214	-0-	-1153	-0-	120	1	710	9	Y	645	650	1	2	8	10
11	19710 X	2492	-0-	-17218	-0-	16	1	77	9	Y	70	80	1			-0-
12	20367 X	214	-0-	-20153	-0-	1	1	77	9	Y	-0-					-0-
01	23033 X	3554	-0-	-19479	-0-	26	1	149	9	Y	135	128	1			7
						149	9									
FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506																
08	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	15	1	5	4	Y	996	993	0	1	8	2
09	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	17	1	3	4	Y	1093	1092	0			3
10	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	13	1	1202	9	Y	975	966	0	3	8	9
11	7560 X	5840	-0-	-1720	-0-	11	1	5	4	Y	795	800	0	1	8	3
12	7812 X	6293	-0-	-1519	-0-	15	1	1	4	Y	809	808	0	1	8	3
01	7812 X	4621	-0-	-3191	-0-	15	1	3	4	Y	747	740	0	2	8	8
						3	4	822	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		34193 X	34193	-0-	-0-	-0-	208 1	33058 2		Y	843	857 1		69
							927 9							
09		33750 X	27896	-0-	-5854	-0-	161 1	26815 2		Y	836	863 1		42
							920 9							
10		34875 X	28436	-0-	-6439	-0-	178 1	27248 2		Y	918	917 1	2 8	41
							1010 9							
11		35761 X	35761	-0-	-0-	-0-	223 1	34418 2		Y	1018	960 1	1 8	98
							1120 9							
12		38135 X	38135	-0-	-0-	-0-	236 1	36768 2		Y	1028	1037 1	1 8	88
							1131 9							
01		34193 X	32802	-0-	-1391	-0-	242 1	31486 2		Y	976	1007 1	3 8	54
							1074 9							

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368														
08		10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	620 1	8479 2		N	945	977 1		186
							1040 9							
09		11460 X	10199	-0-	-1261	-0-	656 1	8773 2		N	700	797 1		89
							770 9							
10		11842 X	8898	-0-	-2944	-0-	653 1	7642 2		N	548	491 1		146
							603 9							
11		11460 X	7823	-0-	-3637	-0-	650 1	6524 2		N	590	593 1		143
							649 9							
12		11842 X	8868	-0-	-2974	-0-	713 1	7538 2		N	561	536 1		168
							617 9							
01		10540 X	9967	-0-	-573	-0-	895 1	8362 2		N	645	599 1		214
							710 9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441														
08		6572 X	6191	-0-	-381	-0-	366 1	5399 2		N	385	385 0		1
							2 4	424 9						
09		7170 X	5052	-0-	-2118	-0-	340 1	4422 2		N	263	263 0		1
							1 4	289 9						
10		7409 X	5818	-0-	-1591	-0-	329 1	5093 2		N	358	354 0	1 8	4
							2 4	394 9						
11		7170 X	4725	-0-	-2445	-0-	272 1	4167 2		N	260	263 0		1
							286 9							
12		7285 X	4966	-0-	-2319	-0-	278 1	4357 2		N	300	300 0		1
							1 4	330 9						
01		6200 X	4439	-0-	-1761	-0-	234 1	3921 2		N	257	256 0	1 8	1
							1 4	283 9						

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548														
08		3782 X	3395	-0-	-387	-0-	406 1	2676 2		N	284	283 0		2
							1 4	312 9						
09		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	373 1	3199 2		N	245	244 0		3
							270 9							
10		3782 X	3133	-0-	-649	-0-	364 1	2495 2		N	248	245 0	1 8	5
							1 4	273 9						
11		3660 X	2652	-0-	-1008	-0-	357 1	2020 2		N	250	250 0		5
							275 9							
12		3782 X	2382	-0-	-1400	-0-	354 1	1735 2		N	265	265 0		5
							1 4	292 9						
01		3782 X	3645	-0-	-137	-0-	396 1	2884 2		N	331	328 0	1 8	7
							1 4	364 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	17 1	4481 2	5 4	1223 9	Y	1112	1112 0	1 8	2	
09	7500 X	1251	-0-	-6249	-0-	12 1	460 2	1 4	778 9	Y	707	707 0		2	
10	7750 X	2799	-0-	-4951	-0-	9 1	2018 2	4 4	768 9	Y	698	692 0	2 8	6	
11	7500 X	5799	-0-	-1701	-0-	17 1	4483 2	1 4	1298 9	Y	1180	1181 0	1 8	4	
12	5735 X	4730	-0-	-1005	-0-	20 1	3514 2	4 4	1192 9	Y	1084	1084 0	1 8	3	
*01	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	21 1	7361 2	3 4	1103 9	Y	1003	993 0	2 8	11	
FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335															
08	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	321 1	8250 2	1 4	235 9	Y	214	212 0		2	
09	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	423 1	8123 2	3 4	1482 9	Y	1347	1344 0		5	
10	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	319 1	5279 2	4 4	1086 9	Y	987	979 0	3 8	10	
11	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	333 1	5524 2	1 4	969 9	Y	881	887 0	1 8	3	
*12	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	354 1	5087 2	4 4	1047 9	Y	952	950 0	1 8	4	
01	10354 X	4935	-0-	-5419	-0-	364 1	3810 2	3 4	758 9	Y	689	683 0	2 8	8	
FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552															
08	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	565 1	6065 2	4 4	923 9	Y	839	836 0	1 8	2	
09	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	476 1	4154 2	2 4	1299 9	Y	1181	1179 0		4	
10	3100 N	4782	-0-	1682	1682	486 1	3416 2	3 4	877 9	Y	797	792 0	3 8	6	
11	5222 X	3540	-0-	-1682	-0-	450 1	2332 2	1 4	757 9	Y	688	692 0	1 8	1	
12	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	473 1	4146 2	3 4	861 9	Y	783	782 0	1 8	1	
01	7564 X	4413	-0-	-3151	-0-	470 1	3137 2	3 4	803 9	Y	730	723 0	2 8	6	
FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327															
08	10726 X	4705	-0-	-6021	-0-	11 1	3852 2	4 4	838 9	Y	762	759 0	1 8	2	
09	10380 X	3177	-0-	-7203	-0-	16 1	2158 2	1 4	1002 9	Y	911	909 0		4	
10	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	11 1	1749 2	4 4	894 9	Y	813	806 0	3 8	8	
11	4560 X	2027	-0-	-2533	-0-	9 1	1283 2	1 4	734 9	Y	667	671 0	1 8	3	
*12	4712 X	4064	-0-	-648	-0-	13 1	3235 2	3 4	813 9	Y	739	738 0	1 8	3	
01	4712 X	3390	-0-	-1322	-0-	14 1	2580 2	3 4	793 9	Y	721	713 0	2 8	9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		7781 X	3832	-0-	-3949	-0-	10 1	3083 2	738 3	736 9	Y	669	670 0	1 8	1	
09		7170 X	2092	-0-	-5078	-0-	14 1	1204 2	873 1	873 9	Y	794	794 0		1	
10		7223 X	1589	-0-	-5634	-0-	10 1	869 2	708 2	708 9	Y	644	639 0	2 8	4	
11		6990 X	4849	-0-	-2141	-0-	16 1	3594 2	1238 1	1238 9	Y	1125	1127 0	1 8	1	
12		6386 X	5432	-0-	-954	-0-	15 1	4493 2	921 3	921 9	Y	837	837 0	1 8	-0-	
*01		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	21 1	6063 2	1101 3	1101 9	Y	1001	990 0	2 8	9	

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006																
08		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	143 1	4137 2	1926 8	1926 9	Y	1751	1748 0	2 8	1	
09		6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	148 1	4314 2	1587 3	1587 9	Y	1443	1442 0		2	
10		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	215 1	6952 2	1775 7	1775 9	Y	1614	1598 0	5 8	13	
11		8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	228 1	6625 2	1414 1	1414 9	Y	1285	1295 0	1 8	2	
12		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	165 1	5473 2	1220 4	1220 9	Y	1109	1109 0	1 8	1	
01		8959 X	6668	-0-	-2291	-0-	178 1	5290 2	1197 3	1197 9	Y	1088	1078 0	2 8	9	

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889																
08		8711 X	418	-0-	-8293	-0-	99 1	39 2	279 1	279 9	Y	254	257 0		3	
09		9120 X	695	-0-	-8425	-0-	77 1	66 2	551 1	551 9	Y	501	500 0		4	
10		9424 X	2591	-0-	-6833	-0-	248 1	1556 2	783 4	783 9	Y	712	705 0	2 8	9	
11		9120 X	8928	-0-	-192	-0-	382 1	7271 2	1274 1	1274 9	Y	1158	1160 0	1 8	6	
12		9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	385 1	8067 2	1054 3	1054 9	Y	958	957 0	1 8	6	
01		651 X	548	-0-	-103	-0-	85 1	40 2	422 1	422 9	Y	384	381 0	1 8	8	

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091																
08		8060 X	7133	-0-	-927	-0-	306 1	5312 2	1508 7	1508 9	Y	1371	1374 0	1 8	2	
09		12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	426 1	9982 2	1591 3	1591 9	Y	1446	1444 0		4	
10		13392 X	11555	-0-	-1837	-0-	375 1	9428 2	1745 7	1745 9	Y	1586	1572 0	5 8	13	
11		12960 X	7810	-0-	-5150	-0-	264 1	6306 2	1239 1	1239 9	Y	1126	1136 0	1 8	2	
12		13392 X	5615	-0-	-7777	-0-	228 1	4309 2	1073 5	1073 9	Y	975	975 0	1 8	1	
01		12400 X	7716	-0-	-4684	-0-	265 1	6444 2	1005 2	1005 9	Y	914	905 0	2 8	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		19992 X	19992	-0-	-0-	-0-	680 1	16969 2	Y	2120	2113 0	2 8		6	
							11 4	2332 9							
09		12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	438 1	10489 2	Y	1278	1279 0			5	
							3 4	1406 9							
10		12180 X	12180	-0-	-0-	-0-	404 1	10128 2	Y	1493	1478 0	5 8		15	
							6 4	1642 9							
11		9420 X	7762	-0-	-1658	-0-	298 1	5919 2	Y	1404	1413 0	2 8		4	
							1 4	1544 9							
12		10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	398 1	8536 2	Y	1526	1524 0	1 8		5	
							6 4	1679 9							
*01		16896 X	16896	-0-	-0-	-0-	599 1	14605 2	Y	1534	1519 0	3 8		17	
							5 4	1687 9							

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981															
08		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	192 1	1935 2	Y	785	784 0	1 8		2	
							4 4	864 9							
09		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	262 1	4903 2	Y	1595	1591 0			6	
							3 4	1755 9							
10		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	212 1	3050 2	Y	1494	1481 0	5 8		14	
							6 4	1643 9							
11		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	179 1	1792 2	Y	667	677 0	1 8		3	
							734 9								
*12		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	265 1	4523 2	Y	1040	1037 0	1 8		5	
							5 4	1144 9							
*01		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	343 1	6750 2	Y	1037	1025 0	2 8		15	
							4 4	1141 9							

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011															
08		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	286 1	5394 2	Y	1168	1166 0	1 8		1	
							7 4	1285 9							
09		8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	301 1	6691 2	Y	1077	1076 0			2	
							3 4	1185 9							
10		7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	282 1	5846 2	Y	1160	1149 0	4 8		9	
							5 4	1276 9							
11		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	266 1	5297 2	Y	1036	1043 0	1 8		1	
							1140 9								
12		6665 X	973	-0-	-5692	-0-	154 1	71 2	Y	678	678 0	1 8		-0-	
							2 4	746 9							
01		8463 X	4913	-0-	-3550	-0-	292 1	3631 2	Y	898	888 0	2 8		8	
							2 4	988 9							

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523															
08		5115 X	2770	-0-	-2345	-0-	11 1	1926 2	Y	754	754 0	1 8		1	
							4 4	829 9							
09		6120 X	5146	-0-	-974	-0-	18 1	3894 2	Y	1119	1118 0			2	
							3 4	1231 9							
10		6324 X	4219	-0-	-2105	-0-	13 1	3208 2	Y	904	896 0	3 8		7	
							4 4	994 9							
11		6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	18 1	5285 2	Y	1335	1336 0	2 8		4	
							2 4	1469 9							
12		8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	23 1	6974 2	Y	1334	1333 0	1 8		4	
							6 4	1467 9							
*01		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	12 1	5458 2	Y	585	580 0	1 8		8	
							2 4	644 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		10850 X	2133	-0-	-8717	-0-	192 1	1643 2	297 9	Y	270	270	0			-0-
09		10500 X	3170	-0-	-7330	-0-	197 1	2002 2	970 9	Y	882	880	0			2
10		10850 X	9710	-0-	-1140	-0-	319 1	7812 2	1573 9	Y	1430	1415	0	5 8		12
11		10500 X	9004	-0-	-1496	-0-	280 1	7571 2	1152 9	Y	1047	1056	0	1 8		2
12		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	270 1	6437 2	1059 9	Y	963	961	0	1 8		3
01		9703 X	476	-0-	-9227	-0-	50 1	37 2	388 9	Y	353	352	0	1 8		3

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046																
08		12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	219 1	9175 2	3120 9	N	2836	2829	0	3 8		4
09		10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	186 1	7803 2	2166 9	N	1969	1970	0			3
10		11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	191 1	9009 2	2190 9	N	1991	1973	0	6 8		15
11		12120 X	8808	-0-	-3312	-0-	166 1	6974 2	1667 9	N	1515	1527	0	2 8		1
12		12524 X	9687	-0-	-2837	-0-	187 1	7710 2	1783 9	N	1621	1619	0	1 8		2
01		12524 X	10731	-0-	-1793	-0-	204 1	8807 2	1714 9	N	1558	1542	0	4 8		14

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378																
08		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	16 1	6461 2	1286 9	Y	1169	1166	0	1 8		4
09		12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	22 1	10759 2	1458 9	Y	1325	1324	0			5
10		9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	18 1	8053 2	1345 9	Y	1223	1213	0	4 8		11
11		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	16 1	5110 2	1290 9	Y	1173	1179	0	1 8		4
12		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	23 1	3835 2	1429 9	Y	1299	1297	0	1 8		5
01		12648 X	10994	-0-	-1654	-0-	25 1	9653 2	1312 9	Y	1193	1181	0	3 8		14

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152																
08		28737 X	27285	-0-	-1452	-0-	245 1	25579 2	1461 9	Y	1328	1302	1			66
09		27810 X	26356	-0-	-1454	-0-	240 1	24708 2	1408 9	Y	1280	1258	1			88
10		28737 X	26413	-0-	-2324	-0-	252 1	24743 2	1418 9	Y	1289	1352	1	5 8		20
11		27810 X	27706	-0-	-104	-0-	258 1	25944 2	1504 9	Y	1367	1198	1	1 8		188
12		28643 X	28643	-0-	-0-	-0-	268 1	26911 2	1464 9	Y	1331	1454	1	2 8		63
*01		27301 X	27301	-0-	-0-	-0-	267 1	25631 2	1403 9	Y	1275	1277	1	4 8		57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	28613 X	27531	-0-	-1082	-0-	243	1	25975	2	Y	1194	1169	1		68
						1313	9								
09	27690 X	26545	-0-	-1145	-0-	236	1	25035	2	Y	1158	1138	1		88
						1274	9								
10	28613 X	26299	-0-	-2314	-0-	246	1	24752	2	Y	1183	1239	1	5 8	27
						1301	9								
11	27690 X	25908	-0-	-1782	-0-	235	1	24450	2	Y	1112	976	1	1 8	162
						1223	9								
12	28613 X	26043	-0-	-2570	-0-	245	1	24433	2	Y	1241	1334	1	1 8	68
						1365	9								
01	27528 X	24420	-0-	-3108	-0-	237	1	22963	2	Y	1109	1114	1	3 8	60
						1220	9								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441															
08	28365 X	25293	-0-	-3072	-0-	223	1	23850	2	Y	1109	1088	1		65
						1220	9								
09	27450 X	24210	-0-	-3240	-0-	213	1	22905	2	Y	993	981	1		77
						1092	9								
10	27528 X	23390	-0-	-4138	-0-	211	1	22186	2	Y	903	954	1	4 8	22
						993	9								
11	26340 X	23210	-0-	-3130	-0-	211	1	21899	2	Y	1000	876	1	1 8	145
						1100	9								
12	26474 X	23132	-0-	-3342	-0-	215	1	21780	2	Y	1034	1122	1	1 8	56
						1137	9								
01	25296 X	21752	-0-	-3544	-0-	212	1	20426	2	Y	1013	1012	1	2 8	55
						1114	9								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959															
08	29233 X	28896	-0-	-337	-0-	256	1	27217	2	Y	1294	1270	1		71
						1423	9								
09	28290 X	27425	-0-	-865	-0-	247	1	25794	2	Y	1258	1236	1		93
						1384	9								
10	29233 X	27859	-0-	-1374	-0-	263	1	26160	2	Y	1305	1365	1	5 8	28
						1436	9								
11	28290 X	26999	-0-	-1291	-0-	251	1	25315	2	Y	1303	1143	1	1 8	187
						1433	9								
12	29233 X	27453	-0-	-1780	-0-	261	1	25711	2	Y	1346	1460	1	1 8	72
						1481	9								
01	28892 X	26393	-0-	-2499	-0-	262	1	24700	2	Y	1301	1301	1	4 8	68
						1431	9								

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093															
08	7719 X	3698	-0-	-4021	-0-	352	1	2283	2	N	962	961	0	1 8	-0-
						5	4	1058	9						
09	7230 X	5635	-0-	-1595	-0-	364	1	4011	2	N	1143	1142	0		1
						3	4	1257	9						
10	7471 X	6664	-0-	-807	-0-	364	1	4990	2	N	1186	1176	0	4 8	7
						5	4	1305	9						
11	7230 X	5789	-0-	-1441	-0-	314	1	4239	2	N	1123	1129	0	1 8	-0-
						1	4	1235	9						
12	5828 X	5314	-0-	-514	-0-	398	1	3823	2	N	990	989	0	1 8	-0-
						4	4	1089	9						
01	6665 X	5197	-0-	-1468	-0-	355	1	3991	2	N	771	764	0	2 8	5
						3	4	848	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017													TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8305 - 19076
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				
08	30969 X	29279	-0-	-1690	-0-	129 1	27327 2	N	1657	1744 1		142				
						1823 9										
*09	41520 X	25643	-0-	-15877	-0-	114 1	23605 2	Y	1749	1575 1		174				
						1924 9										
*10	42904 X	28086	-0-	-14818	-0-	549 1	25828 2	Y	1554	1548 1	7 8	173				
						1709 9										
*11	41520 X	31226	-0-	-10294	-0-	515 1	28815 2	Y	1724	1694 1	1 8	202				
						1896 9										
*12	37138 X	33196	-0-	-3942	-0-	717 1	30564 2	Y	1741	1768 1	2 8	173				
						1915 9										
*01	33118 X	33118	-0-	-0-	-0-	1600 1	29580 2	Y	1762	1781 1	3 8	151				
						1938 9										
PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017													TOTAL DEPTH	7824	PERF.	8294 - 20134
08	35018 X	35018	-0-	-0-	-0-	157 1	33071 2	N	1627	1601 1		131				
						1790 9										
*09	32531 X	32531	-0-	-0-	-0-	147 1	30361 2	Y	1839	1656 1		183				
						2023 9										
*10	28484 X	28484	-0-	-0-	-0-	563 1	26418 2	Y	1366	1386 1	6 8	157				
						1503 9										
*11	33900 X	26496	-0-	-7404	-0-	437 1	24479 2	Y	1436	1420 1	1 8	172				
						1580 9										
*12	35030 X	31948	-0-	-3082	-0-	681 1	29016 2	Y	2046	2014 1	4 8	200				
						2251 9										
01	35030 X	18766	-0-	-16264	-0-	911 1	16835 2	Y	927	1034 1	2 8	91				
						1020 9										
PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017													TOTAL DEPTH	8197	PERF.	8111 - 21091
08	21111 X	14242	-0-	-6869	-0-	712 1	12028 2	N	1365	1310 1		109				
						1502 9										
*09	19470 X	14933	-0-	-4537	-0-	742 1	12487 2	Y	1549	1481 1		68				
						1704 9										
*10	18602 X	18602	-0-	-0-	-0-	791 1	15913 2	Y	1725	1656 1	16 8	121				
						1898 9										
*11	15906 X	15906	-0-	-0-	-0-	655 1	13841 2	Y	1282	1325 1		78				
						1410 9										
*12	15314 X	8988	-0-	-6326	-0-	708 1	7347 2	Y	848	831 1	2 8	93				
						933 9										
*01	26359 X	26359	-0-	-0-	-0-	1800 1	22271 2	Y	2080	2030 1	13 8	130				
						2288 9										
PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017													TOTAL DEPTH	8042	PERF.	7974 - 15780
08	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	554 1	9408 2	N	1231	1190 1		111				
						1354 9										
*09	12210 X	11337	-0-	-873	-0-	559 1	9418 2	Y	1236	1171 1		65				
						1360 9										
*10	12772 X	11901	-0-	-871	-0-	500 1	10085 2	Y	1196	1154 1	12 8	95				
						1316 9										
*11	12360 X	11250	-0-	-1110	-0-	452 1	9568 2	Y	1118	1137 1		76				
						1230 9										
*12	12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	1020 1	10597 2	Y	1251	1181 1	3 8	143				
						1376 9										
01	11904 X	9762	-0-	-2142	-0-	648 1	8102 2	Y	920	986 1	6 8	71				
						1012 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	12834 X	4544	-0-	-8290	-0-	573	1	2360	2	N	1458	1459	0	1 8	1
						7	4	1604	9						
09	11130 X	3796	-0-	-7334	-0-	594	1	1504	2	N	1541	1539	0		3
						3	4	1695	9						
10	11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	555	1	9444	2	N	1469	1456	0	5 8	11
						6	4	1616	9						
11	11130 X	8552	-0-	-2578	-0-	511	1	6854	2	N	1078	1087	0	1 8	1
						1	4	1186	9						
12	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	396	1	5610	2	N	1098	1097	0	1 8	1
						5	4	1208	9						
*01	11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	697	1	9206	2	N	1653	1634	0	4 8	16
						5	4	1818	9						

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146															
08	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	367	1	7366	2	N	1067	1066	0	1 8	2
						5	4	1174	9						
09	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	406	1	8208	2	N	1092	1091	0		3
						2	4	1201	9						
10	10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	438	1	9006	2	N	1072	1063	0	3 8	9
						5	4	1179	9						
11	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	424	1	9248	2	N	1076	1080	0	1 8	4
						1	4	1184	9						
12	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	421	1	9330	2	N	1063	1062	0	1 8	4
						4	4	1169	9						
*01	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	395	1	7175	2	N	1067	1058	0	2 8	11
						3	4	1174	9						

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082															
08	18020 X	18020	-0-	-0-	-0-	526	1	15164	2	N	2108	2107	0	2 8	3
						11	4	2319	9						
09	14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	461	1	12091	2	N	1886	1885	0		4
						4	4	2075	9						
10	15717 X	11681	-0-	-4036	-0-	406	1	9800	2	N	1335	1325	0	4 8	10
						6	4	1469	9						
11	15210 X	12083	-0-	-3127	-0-	417	1	9776	2	N	1717	1722	0	2 8	3
						1	4	1889	9						
12	15717 X	11276	-0-	-4441	-0-	452	1	9107	2	N	1555	1554	0	1 8	3
						6	4	1711	9						
01	15717 X	11421	-0-	-4296	-0-	507	1	9251	2	N	1507	1492	0	3 8	15
						5	4	1658	9						

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290															
08	9517 X	8535	-0-	-982	-0-	546	1	6134	2	N	1678	1676	0	2 8	-0-
						9	4	1846	9						
09	9690 X	9203	-0-	-487	-0-	460	1	6949	2	N	1628	1627	0		1
						3	4	1791	9						
10	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	489	1	8407	2	N	1867	1848	0	6 8	14
						8	4	2054	9						
11	10020 X	9706	-0-	-314	-0-	364	1	7307	2	N	1849	1857	0	2 8	4
						1	4	2034	9						
*12	10354 X	8242	-0-	-2112	-0-	469	1	6009	2	N	1598	1596	0	1 8	5
						6	4	1758	9						
01	10943 X	7927	-0-	-3016	-0-	433	1	6103	2	N	1261	1249	0	3 8	14
						4	4	1387	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699								
PGE DOS		WELL #: U 1H		RRCID -> 286108		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	139531 X	139531	-0-	-0-	-0-	170 1	130766 2	N	7814 7821 1	2 8 258
						8595 9				
*09	111893 X	111893	-0-	-0-	-0-	190 1	104133 2	Y	6882 6675 1	207
						7570 9				
*10	102925 X	102925	-0-	-0-	-0-	182 1	95056 2	Y	6988 6975 1	19 8 201
						7687 9				
*11	88638 X	88638	-0-	-0-	-0-	149 1	81500 2	Y	6354 6122 1	1 8 432
						6989 9				
*12	71451 X	71451	-0-	-0-	-0-	359 1	64636 2	Y	5869 6049 1	7 8 245
						6456 9				
*01	94658 X	94658	-0-	-0-	-0-	438 1	87073 2	Y	6497 6393 1	14 8 335
						7147 9				
PGE DOS		WELL #: U 2H		RRCID -> 286109		COMPL. DATE 09/23/2018		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382		
08	91391 X	91391	-0-	-0-	-0-	113 1	87014 2	N	3876 3880 1	1 8 219
						4264 9				
*09	83494 X	83494	-0-	-0-	-0-	145 1	79334 2	Y	3650 3452 1	198
						4015 9				
*10	102482 X	102482	-0-	-0-	-0-	187 1	97594 2	Y	4274 4248 1	13 8 211
						4701 9				
*11	105588 X	105588	-0-	-0-	-0-	185 1	101233 2	Y	3791 3655 1	347
						4170 9				
*12	105810 X	105810	-0-	-0-	-0-	563 1	101607 2	Y	3309 3424 1	3 8 229
						3640 9				
*01	100424 X	100424	-0-	-0-	-0-	484 1	96218 2	Y	3384 3340 1	6 8 267
						3722 9				
PGE DOS		WELL #: U 5H		RRCID -> 286137		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336		
08	94346 X	94346	-0-	-0-	-0-	116 1	88695 2	N	5032 5039 1	1 8 164
						5535 9				
*09	82794 X	82794	-0-	-0-	-0-	142 1	77539 2	Y	4648 4510 1	138
						5113 9				
*10	80379 X	80379	-0-	-0-	-0-	143 1	74748 2	Y	4989 4973 1	13 8 141
						5488 9				
*11	73707 X	73707	-0-	-0-	-0-	127 1	69174 2	Y	4005 3874 1	272
						4406 9				
*12	85895 X	85895	-0-	-0-	-0-	446 1	80397 2	Y	4593 4671 1	3 8 191
						5052 9				
*01	74142 X	74142	-0-	-0-	-0-	346 1	68684 2	Y	4647 4586 1	9 8 243
						5112 9				
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: R 2H		RRCID -> 286215		COMPL. DATE 09/08/2018		TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054		
08	14880 X	14372	-0-	-508	-0-	13155 2	1217 9	N	1106 1149 1	-0-
09	20700 X	11363	-0-	-9337	-0-	10226 2	1137 9	Y	1034 1006 1	28
10	21390 X	9732	-0-	-11658	-0-	8746 2	986 9	Y	896 901 1	4 8 19
11	20700 X	8663	-0-	-12037	-0-	7698 2	965 9	Y	877 869 1	1 8 26
12	16647 X	8322	-0-	-8325	-0-	7380 2	942 9	Y	856 864 1	1 8 17
01	14384 X	8452	-0-	-5932	-0-	7429 2	1023 9	Y	930 918 1	2 8 27
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: P 2H		RRCID -> 286295		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881		
08	78182 X	50400	-0-	-27782	-0-	45299 2	5101 9	N	4637 4761 1	-0-
09	61110 X	45619	-0-	-15491	-0-	41033 2	4586 9	Y	4169 4055 1	114
10	63147 X	45031	-0-	-18116	-0-	40482 2	4549 9	Y	4135 4145 1	18 8 86
11	61110 X	51660	-0-	-9450	-0-	46577 2	5083 9	Y	4621 4562 1	3 8 142
12	50406 X	47705	-0-	-2701	-0-	43347 2	4358 9	Y	3962 4017 1	4 8 83
01	50406 X	46690	-0-	-3716	-0-	43146 2	3544 9	Y	3222 3201 1	6 8 98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488															
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		
08		60419 X	49130	-0-	-11289	-0-	45521	2	3609	9	N	3281	3391	1	-0-
09		55680 X	44663	-0-	-11017	-0-	41252	2	3411	9	Y	3101	3017	1	84
10		56420 X	41264	-0-	-15156	-0-	38134	2	3130	9	Y	2845	2858	1	59
11		53040 X	44676	-0-	-8364	-0-	41007	2	3669	9	Y	3335	3289	1	103
12		51088 X	46364	-0-	-4724	-0-	42694	2	3670	9	Y	3336	3365	1	71
01		49135 X	43379	-0-	-5756	-0-	40205	2	3174	9	Y	2885	2863	1	87

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015															
08		22158 X	22158	-0-	-0-	-0-	31	1	19872	2	N	2041	2038	0	8
							10	4	2245	9					
09		23070 X	21150	-0-	-1920	-0-	30	1	19107	2	N	1826	1825	0	9
							4	4	2009	9					
10		23839 X	21011	-0-	-2828	-0-	24	1	19146	2	N	1667	1652	0	19
							7	4	1834	9				5	8
11		23070 X	19136	-0-	-3934	-0-	24	1	17243	2	N	1698	1707	0	8
							1	4	1868	9				2	8
12		22413 X	20434	-0-	-1979	-0-	28	1	18683	2	N	1561	1559	0	9
							6	4	1717	9				1	8
01		22165 X	19595	-0-	-2570	-0-	35	1	17716	2	N	1672	1654	0	23
							5	4	1839	9				4	8

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201															
08		68634 X	46564	-0-	-22070	-0-	41588	2	4976	9	N	4524	4670	1	-0-
09		66420 X	44729	-0-	-21691	-0-	39878	2	4851	9	Y	4410	4288	1	122
10		57690 X	57690	-0-	-0-	-0-	52260	2	5430	9	Y	4936	4933	1	104
11		59350 X	59350	-0-	-0-	-0-	54622	2	4728	9	Y	4298	4265	1	134
12		54427 X	54427	-0-	-0-	-0-	50348	2	4079	9	Y	3708	3760	1	78
01		57691 X	57332	-0-	-359	-0-	52940	2	4392	9	Y	3993	3942	1	121

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555															
08		119288 X	83078	-0-	-36210	-0-	103	1	78852	2	N	3748	3739	1	121
							4123	9							
*09		111930 X	81708	-0-	-30222	-0-	141	1	77390	2	Y	3797	3686	1	111
							4177	9							
*10		115661 X	90428	-0-	-25233	-0-	164	1	85653	2	Y	4192	4175	1	117
							4611	9						11	8
*11		94470 X	88243	-0-	-6227	-0-	154	1	84257	2	Y	3484	3365	1	236
							3832	9							
*12		88164 X	75581	-0-	-12583	-0-	400	1	72126	2	Y	2777	2893	1	118
							3055	9						2	8
01		90427 X	85860	-0-	-4567	-0-	413	1	81995	2	Y	3138	3087	1	163
							3452	9						6	8

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415															
08		17980 X	16499	-0-	-1481	-0-	75	1	14174	2	N	1421	1420	0	4
							7	4	1563	9					
09		21120 X	15584	-0-	-5536	-0-	613	1	13406	2	N	1420	1420	0	4
							3	4	1562	9					
10		21824 X	15682	-0-	-6142	-0-	651	1	13475	2	N	1409	1397	0	12
							6	4	1550	9				4	8
11		21120 X	14655	-0-	-6465	-0-	627	1	12694	2	N	1212	1219	0	4
							1	4	1333	9				1	8
12		17329 X	14114	-0-	-3215	-0-	683	1	12231	2	N	1087	1087	0	3
							4	4	1196	9				1	8
01		16492 X	14741	-0-	-1751	-0-	771	1	13043	2	N	840	832	0	9
							3	4	924	9				2	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		M			CODE		
08		21235 X	20939	-0-	-296	-0-	885	1	18168	2	N	1706	1705	0	2 8 3
							9	4	1877	9					
09		25590 X	22643	-0-	-2947	-0-	802	1	19837	2	N	1818	1817	0	4
							4	4	2000	9					
10		26443 X	18994	-0-	-7449	-0-	745	1	16427	2	N	1650	1636	0	5 8 13
							7	4	1815	9					
11		25590 X	17278	-0-	-8312	-0-	698	1	15030	2	N	1408	1417	0	2 8 2
							1	4	1549	9					
12		23405 X	16879	-0-	-6526	-0-	713	1	14785	2	N	1251	1250	0	1 8 2
							5	4	1376	9					
01		23405 X	20854	-0-	-2551	-0-	898	1	18475	2	N	1343	1330	0	3 8 12
							4	4	1477	9					

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349															
08		22072 X	19633	-0-	-2439	-0-	28	1	17576	2	N	1836	1836	0	2 8 1
							9	4	2020	9					
09		25080 X	17840	-0-	-7240	-0-	27	1	16015	2	N	1632	1631	0	2
							3	4	1795	9					
10		25916 X	17616	-0-	-8300	-0-	22	1	15859	2	N	1571	1557	0	5 8 11
							7	4	1728	9					
11		25080 X	16610	-0-	-8470	-0-	23	1	14845	2	N	1583	1590	0	2 8 2
							1	4	1741	9					
12		21080 X	16096	-0-	-4984	-0-	28	1	14350	2	N	1556	1555	0	1 8 2
							6	4	1712	9					
01		19623 X	16826	-0-	-2797	-0-	30	1	15167	2	N	1476	1461	0	3 8 14
							5	4	1624	9					

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306															
08		28272 X	26620	-0-	-1652	-0-	53	1	22656	2	N	3539	3536	0	3 8 12
							18	4	3893	9					
09		35010 X	24206	-0-	-10804	-0-	46	1	21093	2	N	2783	2783	0	12
							6	4	3061	9					
10		36177 X	24257	-0-	-11920	-0-	32	1	21753	2	N	2238	2220	0	7 8 23
							10	4	2462	9					
11		35010 X	23465	-0-	-11545	-0-	30	1	21043	2	N	2173	2184	0	2 8 10
							2	4	2390	9					
12		27466 X	23363	-0-	-4103	-0-	37	1	21056	2	N	2056	2053	0	2 8 11
							8	4	2262	9					
01		26629 X	23132	-0-	-3497	-0-	46	1	20619	2	N	2236	2211	0	5 8 31
							7	4	2460	9					

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373															
08		14973 X	12393	-0-	-2580	-0-	16	1	11140	2	N	1119	1119	0	1 8 -0-
							6	4	1231	9					
09		18090 X	12711	-0-	-5379	-0-	19	1	11434	2	N	1142	1141	0	1
							2	4	1256	9					
10		18693 X	11556	-0-	-7137	-0-	16	1	10321	2	N	1104	1094	0	3 8 8
							5	4	1214	9					
11		18090 X	10695	-0-	-7395	-0-	15	1	9513	2	N	1060	1065	0	1 8 2
							1	4	1166	9					
12		14446 X	10171	-0-	-4275	-0-	19	1	8973	2	N	1068	1066	0	1 8 3
							4	4	1175	9					
01		13144 X	11310	-0-	-1834	-0-	25	1	9941	2	N	1218	1205	0	3 8 13
							4	4	1340	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08		12741 X	11632	-0-	-1109	-0-	19	1	10162	2	N	1313	1313	0	1	8	-0-
							7	4	1444	9							
09		11130 X	9331	-0-	-1799	-0-	20	1	8015	2	N	1176	1176	0			-0-
							2	4	1294	9							
10		11904 X	9394	-0-	-2510	-0-	16	1	8156	2	N	1106	1096	0	3	8	7
							5	4	1217	9							
11		11520 X	7419	-0-	-4101	-0-	12	1	6482	2	N	840	846	0	1	8	-0-
							1	4	924	9							
12		11904 X	7615	-0-	-4289	-0-	19	1	6428	2	N	1058	1056	0	1	8	1
							4	4	1164	9							
01		11625 X	6860	-0-	-4765	-0-	23	1	5623	2	N	1101	1090	0	2	8	10
							3	4	1211	9							

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837																	
08		109031 X	109031	-0-	-0-	-0-	134	1	102541	2	N	5778	5781	1	1	8	189
							6356	9									
*09		103867 X	103867	-0-	-0-	-0-	177	1	97252	2	Y	5853	5680	1			173
							6438	9									
*10		105767 X	105767	-0-	-0-	-0-	190	1	98963	2	Y	6013	5999	1	16	8	171
							6614	9									
*11		104535 X	104535	-0-	-0-	-0-	180	1	98412	2	Y	5403	5207	1			367
							5943	9									
*12		94544 X	94544	-0-	-0-	-0-	493	1	88916	2	Y	4668	4835	1	6	8	194
							5135	9									
*01		88145 X	88145	-0-	-0-	-0-	415	1	82356	2	Y	4885	4818	1	11	8	250
							5374	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360																	
08		67177 X	56108	-0-	-11069	-0-	52090	2	4018	9	N	3653	3778	1			-0-
09		70680 X	51464	-0-	-19216	-0-	47595	2	3869	9	Y	3517	3422	1			95
10		73036 X	55649	-0-	-17387	-0-	51979	2	3670	9	Y	3336	3349	1	13	8	69
11		70680 X	53874	-0-	-16806	-0-	50348	2	3526	9	Y	3205	3173	1	2	8	99
12		59551 X	49765	-0-	-9786	-0-	46686	2	3079	9	Y	2799	2836	1	2	8	60
01		56110 X	52160	-0-	-3950	-0-	48916	2	3244	9	Y	2949	2913	1	6	8	90

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407																	
08		71331 X	54228	-0-	-17103	-0-	49923	2	4305	9	N	3914	4048	1			-0-
09		69030 X	51259	-0-	-17771	-0-	46933	2	4326	9	Y	3933	3825	1			108
10		71331 X	49256	-0-	-22075	-0-	45161	2	4095	9	Y	3723	3736	1	16	8	79
11		56910 X	48866	-0-	-8044	-0-	44745	2	4121	9	Y	3746	3706	1	2	8	117
12		55893 X	47397	-0-	-8496	-0-	43512	2	3885	9	Y	3532	3569	1	4	8	76
01		54219 X	49360	-0-	-4859	-0-	45155	2	4205	9	Y	3823	3774	1	8	8	117

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411																	
08		61380 X	53202	-0-	-8178	-0-	45556	2	7646	9	N	6951	6930	1	5	8	43
09		52860 X	48066	-0-	-4794	-0-	41041	2	7025	9	N	6386	6367	1			62
10		62186 X	46316	-0-	-15870	-0-	39486	2	6830	9	N	6209	6157	1	41	8	73
11		60180 X	39066	-0-	-21114	-0-	32905	2	6161	9	N	5601	5603	1	2	8	69
12		62186 X	40323	-0-	-21863	-0-	34068	2	6255	9	N	5686	5687	1	13	8	55
01		53196 X	38787	-0-	-14409	-0-	32773	2	6014	9	N	5467	5436	1	19	8	67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	94686 X	94686	-0-	-0-	-0-	1334 1	83156 2		N	9269	9246 1		7 8	54
						10196 9								
09	85629 X	85629	-0-	-0-	-0-	1552 1	74954 2		N	8294	8271 1			77
						9123 9								
10	85667 X	85667	-0-	-0-	-0-	1628 1	75290 2		N	7954	7889 1		51 8	91
						8749 9								
11	78842 X	78842	-0-	-0-	-0-	1720 1	70241 2		N	6255	6269 1		2 8	75
						6881 9								
12	87799 X	87799	-0-	-0-	-0-	2127 1	77564 2		N	7371	7361 1		17 8	68
						8108 9								
*01	83515 X	83515	-0-	-0-	-0-	2054 1	72694 2		N	7970	7916 1		28 8	94
						8767 9								
PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880														
08	53599 X	51342	-0-	-2257	-0-	721 1	44989 2		N	5120	5108 1		4 8	32
						5632 9								
09	50640 X	46247	-0-	-4393	-0-	833 1	40230 2		N	4713	4699 1			46
						5184 9								
10	53599 X	45552	-0-	-8047	-0-	856 1	39602 2		N	4631	4592 1		30 8	55
						5094 9								
11	51870 X	40706	-0-	-11164	-0-	871 1	35574 2		N	3874	3879 1		1 8	49
						4261 9								
12	53599 X	39751	-0-	-13848	-0-	940 1	34253 2		N	4144	4142 1		10 8	41
						4558 9								
01	51336 X	39030	-0-	-12306	-0-	949 1	33596 2		N	4077	4054 1		14 8	50
						4485 9								
PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504														
08	101897 X	82397	-0-	-19500	-0-	72785 2	9612 9		N	8738	8716 1		6 8	56
						67761 2	8617 9		N	7834	7813 1			77
09	81600 X	76378	-0-	-5222	-0-	67474 2	8280 9		N	7527	7466 1		48 8	90
						62243 2	6796 9		N	6178	6188 1		2 8	78
10	88629 X	75754	-0-	-12875	-0-	55343 2	6817 9		N	6197	6200 1		14 8	61
						54661 2	6589 9		N	5990	5957 1		21 8	73
11	85770 X	69039	-0-	-16731	-0-									
12	88629 X	62160	-0-	-26469	-0-									
01	82398 X	61250	-0-	-21148	-0-									
PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099														
08	54849 X	54849	-0-	-0-	-0-	47297 2	7552 9		N	6865	6847 1		5 8	45
						43246 2	6757 9		N	6143	6127 1			61
09	51270 X	50003	-0-	-1267	-0-	40770 2	6463 9		N	5875	5827 1		38 8	71
						36089 2	5794 9		N	5267	5269 1		1 8	68
10	52979 X	47233	-0-	-5746	-0-	40147 2	5979 9		N	5435	5436 1		12 8	55
						39647 2	5090 9		N	4627	4607 1		16 8	59
11	51270 X	41883	-0-	-9387	-0-									
12	52979 X	46126	-0-	-6853	-0-									
01	52979 X	44737	-0-	-8242	-0-									
PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533														
08	106144 X	88076	-0-	-18068	-0-	1253 1	78142 2		N	7892	7877 1		6 8	48
						8681 9								
09	90180 X	77641	-0-	-12539	-0-	1439 1	69471 2		N	6119	6109 1			58
						6731 9								
10	95356 X	78322	-0-	-17034	-0-	1499 1	69348 2		N	6795	6730 1		44 8	79
						7475 9								
11	92280 X	43237	-0-	-49043	-0-	938 1	38322 2		N	3615	3648 1		1 8	45
						3977 9								
12	95356 X	3027	-0-	-92329	-0-	72 1	2610 2		N	314	355 1			4
						345 9								
01	88071 X	-0-	-0-	-88071	-0-				N	11	14 1			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
PGE BROWNE		WELL #: R 2H		RRCID -> 287474		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08	57662 X	57662	-0-	-0-	-0-	49966	2 7696 9	N	6996	6975	1 5	8	42
09	51992 X	51992	-0-	-0-	-0-	45028	2 6964 9	N	6331	6313	1		60
10	60617 X	60617	-0-	-0-	-0-	52713	2 7904 9	N	7185	7114	1 46	8	85
11	70146 X	70146	-0-	-0-	-0-	62558	2 7588 9	N	6898	6894	1 2	8	87
12	72092 X	72092	-0-	-0-	-0-	64133	2 7959 9	N	7235	7234	1 17	8	71
*01	71017 X	71017	-0-	-0-	-0-	63024	2 7993 9	N	7266	7223	1 26	8	88

PGE BROWNE		WELL #: O 1H		RRCID -> 287482		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275					
08	98890 X	90411	-0-	-8479	-0-	1267	1 79005 2	N	9217	9194	1 6	8	58
09	83940 X	83649	-0-	-291	-0-	10139	9 1515 1	N	8162	8141	1		79
10	94116 X	84052	-0-	-10064	-0-	8978	9 1594 1	N	7936	7870	1 51	8	94
11	91080 X	73623	-0-	-17457	-0-	8730	9 1589 1	N	6461	6471	1 2	8	82
12	94116 X	73703	-0-	-20413	-0-	7107	9 1768 1	N	6791	6791	1 14	8	68
01	90396 X	74399	-0-	-15997	-0-	7470	9 1832 1	N	7042	6998	1 24	8	88
						7746	9						

PGE BROWNE		WELL #: R 1H		RRCID -> 287491		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405					
08	85374 X	75987	-0-	-9387	-0-	67086	2 8901 9	N	8092	8068	1 6	8	50
09	76110 X	70156	-0-	-5954	-0-	62395	2 7761 9	N	7055	7038	1		67
10	69323 X	69323	-0-	-0-	-0-	61897	2 7426 9	N	6751	6695	1 44	8	79
11	73530 X	49442	-0-	-24088	-0-	43862	2 5580 9	N	5073	5088	1 1	8	63
12	75981 X	2345	-0-	-73636	-0-	2079	2 266 9	N	242	302	1		3
01	75981 X	356	-0-	-75625	-0-	354	2 2 9	N	2	5	1		-0-

PGE BROWNE		WELL #: O 4H		RRCID -> 287510		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135					
08	91463 X	91463	-0-	-0-	-0-	1303	1 81270 2	N	8082	8061	1 6	8	54
09	84341 X	84341	-0-	-0-	-0-	8890	9 1553 1	N	7065	7047	1		72
10	82156 X	82156	-0-	-0-	-0-	7772	9 1582 1	N	6716	6662	1 44	8	82
11	78180 X	68376	-0-	-9804	-0-	7388	9 1498 1	N	5151	5164	1 1	8	68
12	80786 X	72058	-0-	-8728	-0-	5666	9 1760 1	N	5589	5587	1 12	8	58
01	80786 X	70466	-0-	-10320	-0-	6148	9 1756 1	N	5971	5932	1 21	8	76
						6568	9						

PGE BROWNE		WELL #: R 4H		RRCID -> 287512		COMPL. DATE 04/14/2019		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640					
08	102023 X	102023	-0-	-0-	-0-	90206	2 11817 9	N	10743	10713	1 8	8	58
09	90168 X	90168	-0-	-0-	-0-	79985	2 10183 9	N	9257	9235	1		80
10	89072 X	89072	-0-	-0-	-0-	78721	2 10351 9	N	9410	9327	1 60	8	103
11	82003 X	82003	-0-	-0-	-0-	73864	2 8139 9	N	7399	7415	1 2	8	85
12	66924 X	66924	-0-	-0-	-0-	59086	2 7838 9	N	7125	7133	1 16	8	61
*01	65943 X	65943	-0-	-0-	-0-	57796	2 8147 9	N	7406	7360	1 26	8	81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924

08	53328	X	53328	-0-	-0-	-0-	745	1	46463	2	N	5564	5553	1	4	8	34
							6120	9									
09	50910	X	47930	-0-	-2980	-0-	858	1	41419	2	N	5139	5124	1			49
							5653	9									
10	52607	X	46301	-0-	-6306	-0-	862	1	39869	2	N	5064	5021	1	33	8	59
							5570	9									
11	50910	X	42455	-0-	-8455	-0-	906	1	37006	2	N	4130	4137	1	1	8	51
							4543	9									
12	52607	X	44933	-0-	-7674	-0-	1057	1	38553	2	N	4839	4832	1	11	8	47
							5323	9									
01	52607	X	44452	-0-	-8155	-0-	1069	1	37809	2	N	5067	5034	1	18	8	62
							5574	9									

FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682

08	111662	X	63608	-0-	-48054	-0-	106	1	55731	2	N	7033	7031	0	7	8	20
							35	4	7736	9							
09	83700	X	54585	-0-	-29115	-0-	94	1	48153	2	N	5751	5750	0			21
							12	4	6326	9							
10	70804	X	50605	-0-	-20199	-0-	80	1	44384	2	N	5561	5511	0	19	8	52
							24	4	6117	9							
11	68520	X	45486	-0-	-23034	-0-	60	1	40712	2	N	4282	4315	0	6	8	13
							4	4	4710	9							
*12	70804	X	44176	-0-	-26628	-0-	69	1	39847	2	N	3858	3855	0	3	8	13
							16	4	4244	9							
01	63612	X	40776	-0-	-22836	-0-	91	1	35827	2	N	4404	4357	0	11	8	49
							14	4	4844	9							

FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431

08	107973	X	70702	-0-	-37271	-0-	122	1	61592	2	N	8134	8131	0	9	8	20
							41	4	8947	9							
09	104490	X	62210	-0-	-42280	-0-	129	1	53466	2	N	7817	7812	0			25
							16	4	8599	9							
10	81406	X	56181	-0-	-25225	-0-	86	1	49468	2	N	6001	5951	0	20	8	55
							26	4	6601	9							
11	78780	X	47634	-0-	-31146	-0-	69	1	42165	2	N	4905	4940	0	7	8	13
							4	4	5396	9							
*12	81406	X	45552	-0-	-35854	-0-	84	1	40294	2	N	4686	4681	0	4	8	14
							19	4	5155	9							
01	70711	X	43270	-0-	-27441	-0-	89	1	38391	2	N	4342	4299	0	11	8	46
							14	4	4776	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
08		134106 X	75479	-0-	-58627	-0-	149	1	64435	2	N	9860	9857	0	11 8	30
							49	4	10846	9						
09		100470 X	66254	-0-	-34216	-0-	139	1	56804	2	N	8449	8446	0		33
							17	4	9294	9						
10		78895 X	61398	-0-	-17497	-0-	114	1	52505	2	N	7949	7878	0	27 8	77
							35	4	8744	9						
11		76350 X	53415	-0-	-22935	-0-	93	1	46022	2	N	6631	6675	0	9 8	24
							6	4	7294	9						
*12		78895 X	50220	-0-	-28675	-0-	114	1	43041	2	N	6399	6393	0	7 8	23
							26	4	7039	9						
01		75485 X	46458	-0-	-29027	-0-	123	1	39753	2	N	5966	5905	0	14 8	70
							19	4	6563	9						
FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009																
08		135749 X	69904	-0-	-65845	-0-	60985	2	8919	9	N	8108	8108	0	9 8	20
							52115	2	7311	9	N	6646	6644	0		22
09		97560 X	59426	-0-	-38134	-0-	52115	2	7311	9	N	6646	6644	0		22
							48521	2	6662	9	N	6056	6003	0	20 8	55
10		80228 X	55183	-0-	-25045	-0-	48521	2	6662	9	N	6056	6003	0	20 8	55
							43789	2	5751	9	N	5228	5261	0	7 8	15
11		77640 X	49540	-0-	-28100	-0-	43789	2	5751	9	N	5228	5261	0	7 8	15
							41467	2	5138	9	N	4671	4667	0	5 8	14
12		80228 X	46605	-0-	-33623	-0-	41467	2	5138	9	N	4671	4667	0	5 8	14
							39354	2	5028	9	N	4571	4524	0	11 8	50
01		69905 X	44382	-0-	-25523	-0-	39354	2	5028	9	N	4571	4524	0	11 8	50
FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694																
08		136803 X	80985	-0-	-55818	-0-	70157	2	10828	9	N	9844	9839	0	11 8	25
							59059	2	8525	9	N	7750	7750	0		25
09		109140 X	67584	-0-	-41556	-0-	59059	2	8525	9	N	7750	7750	0		25
							55355	2	7614	9	N	6922	6862	0	23 8	62
10		69192 X	62969	-0-	-6223	-0-	55355	2	7614	9	N	6922	6862	0	23 8	62
							49032	2	6625	9	N	6023	6061	0	8 8	16
11		78360 X	55657	-0-	-22703	-0-	49032	2	6625	9	N	6023	6061	0	8 8	16
							46288	2	6223	9	N	5657	5651	0	6 8	16
*12		80972 X	52511	-0-	-28461	-0-	46288	2	6223	9	N	5657	5651	0	6 8	16
							42324	2	5853	9	N	5321	5267	0	13 8	57
01		80972 X	48177	-0-	-32795	-0-	42324	2	5853	9	N	5321	5267	0	13 8	57
FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745																
08		118916 X	73925	-0-	-44991	-0-	4474	1	56961	2	N	11303	11298	0	13 8	25
							57	4	12433	9						
09		100440 X	68294	-0-	-32146	-0-	4558	1	53082	2	N	9667	9662	0		30
							20	4	10634	9						
10		75857 X	72435	-0-	-3422	-0-	4891	1	56993	2	N	9554	9467	0	33 8	84
							42	4	10509	9						
11		73410 X	65248	-0-	-8162	-0-	4413	1	52126	2	N	7911	7964	0	11 8	20
							7	4	8702	9						
*12		75857 X	64142	-0-	-11715	-0-	3972	1	51930	2	N	7463	7455	0	8 8	20
							31	4	8209	9						
01		73935 X	62037	-0-	-11898	-0-	4457	1	49738	2	N	7109	7036	0	17 8	76
							22	4	7820	9						
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916																
08		104563 X	64245	-0-	-40318	-0-	3954	1	50381	2	N	8968	8966	0	11 8	18
							45	4	9865	9						
09		85770 X	62043	-0-	-23727	-0-	4216	1	49177	2	N	7849	7846	0		21
							16	4	8634	9						
10		65782 X	62317	-0-	-3465	-0-	4285	1	49977	2	N	7294	7229	0	26 8	60
							32	4	8023	9						
11		63660 X	55277	-0-	-8383	-0-	3820	1	45147	2	N	5732	5773	0	7 8	12
							5	4	6305	9						
*12		65782 X	52439	-0-	-13343	-0-	3300	1	43261	2	N	5324	5319	0	6 8	11
							22	4	5856	9						
01		64232 X	44830	-0-	-19402	-0-	3291	1	36849	2	N	4252	4211	0	11 8	41
							13	4	4677	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: G 3H		RRCID -> 289805	COMPL. DATE 08/01/2020	TOTAL DEPTH 8149	PERF. 8330	- 13999						
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
08	SHUT IN	8141	-0-	8141	8141	7372	2	769	9	N	699	699	1	-0-
09	SHUT IN	95765	-0-	95765	103906	116	1	84639	2	Y	10009	9926	1	83
10	SHUT IN	87034	-0-	87034	190940	11010	9							
11	279412 X	88472	-0-	-190940	-0-	115	1	77637	2	Y	8438	8457	1	61
12	118234 X	72247	-0-	-45987	-0-	9282	9							
01	118234 X	65980	-0-	-52254	-0-	111	1	80516	2	Y	7132	7103	1	87
						7845	9							
						105	1	65885	2	Y	5688	5588	1	181
						6257	9							
						105	1	60281	2	Y	5085	5146	1	110
						5594	9							
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: J 3H		RRCID -> 289837	COMPL. DATE 04/25/2020	TOTAL DEPTH 8276	PERF. 8375	- 16664						
08	SHUT IN	38659	-0-	38659	38659	61	1	34543	2	N	3686	3518	1	168
09	SHUT IN	68970	-0-	68970	107629	4055	9							
10	190248 X	82619	-0-	-107629	-0-	288	1	61168	2	N	6831	6675	1	324
11	103251 X	103251	-0-	-0-	-0-	7514	9							
12	94372 X	94372	-0-	-0-	-0-	323	1	73718	2	N	7798	7880	1	232
*01	93288 X	93288	-0-	-0-	-0-	8578	9							
						345	1	93751	2	N	8323	7657	1	895
						9155	9							
						363	1	85437	2	N	7793	8266	1	419
						8572	9							
						365	1	84708	2	N	7468	7739	1	140
						8215	9							
EL TORO RESOURCES LLC		250718		RRCID -> 264108	COMPL. DATE 10/19/2010	TOTAL DEPTH 4988	PERF. 5597	- 10591						
COMANCHE		WELL #: 6601 H												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	188	1	172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	160	1	88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114			202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	162	1	130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105			235
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	160	1	185
BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 2401H		RRCID -> 265726	COMPL. DATE 05/18/2011	TOTAL DEPTH 5738	PERF. 6414	- 10465						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
PRITCHETT		WELL #: 3702H		RRCID -> 266079	COMPL. DATE 11/19/2010	TOTAL DEPTH 5266	PERF. 5800	- 10718						
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			138
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-	138	1	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
 BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	336	468	1			190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	219	181	1			228
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192	162	1			258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147	162	1			243
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	-0-				243
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	335	1			78

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-	9	1			-0-
09	210 N	98	-0-	-112	-0-	78	3	20	9	N	18	16	1			2
10	279 N	191	-0-	-88	-0-	129	3	62	9	N	56	50	1			8
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	113	3	53	9	N	48	45	1			11
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	60	3	134	9	N	122	109	1			24
01	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-	24	1			-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
 GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		//CONT.// 251729											
GLASS A		WELL #: 5401H		RRCID -> 265736		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
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-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		SPOHN RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 281431		COMPL. DATE 09/28/2016		TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940	
08	44392 X	17811	-0-	-26581	-0-	411	1	17400	2	N	-0-		-0-
09	42330 X	5546	-0-	-36784	-0-	200	1	5346	2	N	-0-		-0-
10	42377 X	399	-0-	-41978	-0-	14	1	385	2	N	-0-		-0-
11	39690 X	7125	-0-	-32565	-0-	223	1	6902	2	N	-0-		-0-
12	39370 X	22883	-0-	-16487	-0-	715	1	22168	2	N	-0-		-0-
01	17825 X	NO RPT	-0-	-17825	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-

SPOHN RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 281432		COMPL. DATE 10/01/2016		TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075					
08	64573 X	59205	-0-	-5368	-0-	1367	1	57838	2	N	-0-		-0-
09	56510 X	56510	-0-	-0-	-0-	2142	1	54368	2	N	-0-		-0-
10	45202 X	45202	-0-	-0-	-0-	1462	1	43734	2	N	5	5 8	-0-
11	54082 X	54082	-0-	-0-	-0-	1940	1	52142	2	N	-0-		-0-
*12	52290 X	52290	-0-	-0-	-0-	1634	1	50656	2	N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-

SPOHN RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 282191		COMPL. DATE 11/02/2017		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277					
08	40424 X	36545	-0-	-3879	-0-	1179	1	35366	2	N	-0-		-0-
09	38310 X	33472	-0-	-4838	-0-	1246	1	32226	2	N	-0-		-0-
10	39308 X	34350	-0-	-4958	-0-	1116	1	33234	2	N	-0-		-0-
11	36930 X	32598	-0-	-4332	-0-	1058	1	31540	2	N	-0-		-0-
12	37107 X	32642	-0-	-4465	-0-	1069	1	31573	2	N	-0-		-0-
01	36549 X	NO RPT	-0-	-36549	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-

SPOHN RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 282364		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278					
08	34933 X	34933	-0-	-0-	-0-	1128	1	33805	2	N	-0-		-0-
09	32215 X	32215	-0-	-0-	-0-	1199	1	31016	2	N	-0-		-0-
*10	32960 X	32960	-0-	-0-	-0-	1071	1	31889	2	N	-0-		-0-
*11	31057 X	31057	-0-	-0-	-0-	1008	1	30049	2	N	-0-		-0-
*12	31149 X	31149	-0-	-0-	-0-	1020	1	30129	2	N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-

SPOHN RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 282365		COMPL. DATE 05/23/2017		TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068					
08	43663 X	43663	-0-	-0-	-0-	1409	1	42254	2	N	-0-		-0-
09	40488 X	40488	-0-	-0-	-0-	1507	1	38981	2	N	-0-		-0-
10	41345 X	41345	-0-	-0-	-0-	1343	1	39999	2	N	3	3 8	-0-
11	38737 X	38737	-0-	-0-	-0-	1257	1	37480	2	N	-0-		-0-
*12	38537 X	38537	-0-	-0-	-0-	1262	1	37275	2	N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-

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	ALLOW 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 AMT	EOM BALANCE

08		24211 X	24211	-0-	-0-	-0-	781	1	23430	2	N	-0-			-0-
09		21989 X	21989	-0-	-0-	-0-	818	1	21171	2	N	-0-			-0-
10		22971 X	22971	-0-	-0-	-0-	746	1	22225	2	N	-0-			-0-
11		21384 X	21384	-0-	-0-	-0-	692	1	20692	2	N	-0-			-0-
*12		17925 X	17925	-0-	-0-	-0-	579	1	17346	2	N	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276															
08		25544 X	18513	-0-	-7031	-0-	514	1	11265	2	N	-0-			174
							6734	5							
09		18630 X	10405	-0-	-8225	-0-	373	1	10032	2	N	-0-	4	1	170
10		19251 X	11122	-0-	-8129	-0-	272	1	10850	2	N	-0-	1	1	169
*11		18630 X	10699	-0-	-7931	-0-	336	1	10363	2	N	-0-			169
12		18600 X	11246	-0-	-7354	-0-	1442	1	9793	2	N	10			127
							11	9							
01		18507 X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					N	NO RPT			127

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615															
08	DLQ	G-10	38838	-0-	38838	79340	2236	1	36602	2	Y	-0-			98
09	DLQ	G-10	35811	-0-	35811	115151	1093	1	34718	2	Y	-0-	8	1	90
10	DLQ	G-10	9302	-0-	9302	124453	278	1	9024	2	Y	-0-	2	1	88
*11	DLQ	G-10	26180	-0-	26180	150633	683	1	25497	2	Y	-0-			88
12	DLQ	G-10	28224	-0-	28224	178857	707	1	27516	2	Y	1	46	1	31
							1	9							
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	178857					Y	NO RPT			31

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216															
08	DLQ	G-10	34077	-0-	34077	69486	1961	1	32116	2	Y	-0-			89
09	DLQ	G-10	31159	-0-	31159	100645	951	1	30208	2	Y	-0-	7	1	82
10	DLQ	G-10	18528	-0-	18528	119173	486	1	18042	2	Y	-0-	2	1	80
*11	DLQ	G-10	37411	-0-	37411	156584	968	1	36443	2	Y	-0-			80
12	DLQ	G-10	37688	-0-	37688	194272	945	1	36742	2	Y	1	39	1	57
							1	9							
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	194272					Y	NO RPT			57

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693															
08	DLQ	G-10	47015	-0-	47015	95117	2706	1	44309	2	Y	-0-			122
09	DLQ	G-10	41949	-0-	41949	137066	1280	1	40669	2	Y	-0-	9	1	113
10	DLQ	G-10	27195	-0-	27195	164261	716	1	26479	2	Y	-0-	2	1	111
*11	DLQ	G-10	38483	-0-	38483	202744	991	1	37492	2	Y	-0-			111
12	DLQ	G-10	30777	-0-	30777	233521	764	1	30012	2	Y	1	63	1	37
							1	9							
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	233521					Y	NO RPT			37

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	28117 X	16247	-0-	-11870	-0-	610	1	13340	2	N	1	23
						2296	5	1	9			
09	21720 X	12983	-0-	-8737	-0-	464	1	12478	2	N	37	57
						41	9				3 1	
10	22258 X	13703	-0-	-8555	-0-	337	1	13351	2	N	14	70
						15	9				1 1	
11	21540 X	13036	-0-	-8504	-0-	413	1	12620	2	N	3	73
						3	9					
12	20646 X	12306	-0-	-8340	-0-	802	1	11496	2	N	7	80
						8	9					
01	16244 X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					N	NO RPT	80
CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993												
08	27280 X	22230	-0-	-5050	-0-	800	1	21430	2	N	-0-	-0-
09	25740 X	22360	-0-	-3380	-0-	421	1	21939	2	N	-0-	-0-
10	25296 X	18603	-0-	-6693	-0-	367	1	18233	2	N	3	-0-
						3	9				3 8	
11	24480 X	17217	-0-	-7263	-0-	357	1	16860	2	N	-0-	-0-
12	23281 X	20671	-0-	-2610	-0-	618	1	20053	2	N	-0-	-0-
01	23095 X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					N	NO RPT	-0-
CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399												
08	41292 X	30561	-0-	-10731	-0-	1099	1	29462	2	N	-0-	-0-
09	38760 X	32542	-0-	-6218	-0-	609	1	31933	2	N	-0-	-0-
10	39928 X	36786	-0-	-3142	-0-	725	1	36055	2	N	5	-0-
						6	9				5 8	
11	38640 X	34450	-0-	-4190	-0-	714	1	33736	2	N	-0-	-0-
12	31806 X	28956	-0-	-2850	-0-	867	1	28089	2	N	-0-	-0-
01	33635 X	NO RPT	-0-	-33635	-0-					N	NO RPT	-0-
CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399												
08	14911 X	13446	-0-	-1465	-0-	484	1	12962	2	N	-0-	-0-
09	14160 X	12832	-0-	-1328	-0-	241	1	12591	2	N	-0-	-0-
10	14415 X	11697	-0-	-2718	-0-	230	1	11467	2	N	-0-	-0-
11	13950 X	11690	-0-	-2260	-0-	242	1	11448	2	N	-0-	-0-
12	13919 X	11319	-0-	-2600	-0-	338	1	10981	2	N	-0-	-0-
01	13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370												
08	83080 X	70582	-0-	-12498	-0-	1631	1	68951	2	N	-0-	-0-
09	77370 X	65873	-0-	-11497	-0-	2454	1	63419	2	N	-0-	-0-
10	79112 X	65113	-0-	-13999	-0-	2115	1	62998	2	N	-0-	-0-
11	72780 X	62516	-0-	-10264	-0-	2027	1	60489	2	N	-0-	-0-
12	72354 X	60911	-0-	-11443	-0-	1996	1	58915	2	N	-0-	-0-
01	70587 X	NO RPT	-0-	-70587	-0-					N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	110391 X	89073	-0-	-21318	-0-	2057 1	87016 2		N	-0-				-0-
09	103380 X	79718	-0-	-23662	-0-	2986 1	76732 2		N	-0-				-0-
10	101246 X	88440	-0-	-12806	-0-	3047 1	85391 2		N	2	2	8		-0-
11	93630 X	92207	-0-	-1423	-0-	3312 1	88895 2		N	-0-				-0-
12	92969 X	81356	-0-	-11613	-0-	2564 1	78792 2		N	-0-				-0-
01	89063 X	NO RPT	-0-	-89063	-0-				N	NO RPT				-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326														
08	86924 X	72510	-0-	-14414	-0-	3901 1	68609 2		N	-0-				-0-
09	81360 X	65371	-0-	-15989	-0-	2317 1	63054 2		N	-0-				-0-
10	81809 X	67040	-0-	-14769	-0-	2177 1	64860 2		N	3	3	8		-0-
11	75270 X	62859	-0-	-12411	-0-	2038 1	60821 2		N	-0-				-0-
12	75981 X	61875	-0-	-14106	-0-	2027 1	59848 2		N	-0-				-0-
01	72509 X	NO RPT	-0-	-72509	-0-				N	NO RPT				-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821														
08	140151 X	118587	-0-	-21564	-0-	2739 1	115848 2		N	-0-				-0-
09	132150 X	110227	-0-	-21923	-0-	4176 1	106051 2		N	-0-				-0-
10	132029 X	52245	-0-	-79784	-0-	1584 1	50658 2		N	3	3	8		-0-
11	123030 X	42110	-0-	-80920	-0-	1337 1	40773 2		N	-0-				-0-
12	122853 X	99170	-0-	-23683	-0-	3098 1	96072 2		N	-0-				-0-
01	118575 X	NO RPT	-0-	-118575	-0-				N	NO RPT				-0-

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945														
08	77593 X	65447	-0-	-12146	-0-	2857 1	62562 2		N	25	195	1		71
09	74250 X	58022	-0-	-16228	-0-	2085 1	55863 2		N	67	13	1		125
10	71269 X	56789	-0-	-14480	-0-	1406 1	55355 2		N	25	3	1	3 8	144
11	68970 X	38660	-0-	-30310	-0-	1001 1	37645 2		N	13				157
12	68138 X	49055	-0-	-19083	-0-	2980 1	46068 2		N	6				163
01	65441 X	NO RPT	-0-	-65441	-0-				N	NO RPT				163

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982														
08	96038 X	86445	-0-	-9593	-0-	3769 1	82551 2		N	114	114	1		173
09	92940 X	76761	-0-	-16179	-0-	2756 1	74005 2		N	-0-	17	1		156
10	90861 X	79076	-0-	-11785	-0-	1955 1	77115 2		N	5	4	1	5 8	152
*11	87930 X	52408	-0-	-35522	-0-	1358 1	51036 2		N	13				165
12	88381 X	56	-0-	-88325	-0-	1 2	55 9		N	50				224
01	86459 X	NO RPT	-0-	-86459	-0-				N	NO RPT				224

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) 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
08	107012 X	89576	-0-	-17436	-0-	2860	1	86644	2	N	65			86
09	100110 X	79860	-0-	-20250	-0-	2601	1	77259	2	N	-0-			86
10	98952 X	84892	-0-	-14060	-0-	2731	1	82047	2	N	104	190	1	-0-
*11	95760 X	78482	-0-	-17278	-0-	2728	1	75707	2	N	43			43
12	94147 X	79701	-0-	-14446	-0-	2757	1	76898	2	N	42			139
01	89590 X	NO RPT	-0-	-89590	-0-					N	NO RPT			139
TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390														
08	79174 X	65780	-0-	-13394	-0-	2100	1	63624	2	N	51	64	1	56
09	79860 X	79860	-0-	-0-	-0-	2601	1	77259	2	N	-0-			56
10	73408 X	62645	-0-	-10763	-0-	2019	1	60626	2	N	-0-			56
*11	71040 X	57139	-0-	-13901	-0-	2072	1	55028	2	N	35			91
12	69161 X	57507	-0-	-11654	-0-	1989	1	55498	2	N	18			217
01	82522 X	NO RPT	-0-	-82522	-0-					N	NO RPT			217
SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310														
08	117800 X	105428	-0-	-12372	-0-	2539	1	102889	2	N	-0-			-0-
09	113790 X	105808	-0-	-7982	-0-	3310	1	102498	2	N	-0-			-0-
10	120962 X	95958	-0-	-25004	-0-	3362	1	92590	2	N	5	5	8	-0-
11	117060 X	87221	-0-	-29839	-0-	3226	1	83995	2	N	-0-			-0-
12	112468 X	85651	-0-	-26817	-0-	3227	1	82424	2	N	-0-			-0-
01	109337 X	NO RPT	-0-	-109337	-0-					N	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206														
08	101959 X	74012	-0-	-27947	-0-	1782	1	72230	2	N	-0-			-0-
09	90960 X	39424	-0-	-51536	-0-	1252	1	38172	2	N	-0-			-0-
10	93930 X	70135	-0-	-23795	-0-	2456	1	67676	2	N	3	3	8	-0-
11	82230 X	62749	-0-	-19481	-0-	2321	1	60428	2	N	-0-			-0-
12	78833 X	61032	-0-	-17801	-0-	2299	1	58733	2	N	-0-			-0-
01	73997 X	NO RPT	-0-	-73997	-0-					N	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560														
08	93806 X	69513	-0-	-24293	-0-	1674	1	67839	2	N	-0-			-0-
09	84841 X	84841	-0-	-0-	-0-	2662	1	82179	2	N	-0-			-0-
10	84165 X	65122	-0-	-19043	-0-	2281	1	62838	2	N	3	3	8	-0-
11	75690 X	58224	-0-	-17466	-0-	2153	1	56071	2	N	-0-			-0-
12	73904 X	56436	-0-	-17468	-0-	2126	1	54310	2	N	-0-			-0-
01	87668 X	NO RPT	-0-	-87668	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231		254231											
SPOHN RANCH		WELL #:		23H	RRCID -> 286606		COMPL. DATE 08/22/2019		TOTAL DEPTH	1695	PERF.10583 - 21770				
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		98704 X	74746	-0-	-23958	-0-	1800	1	72946	2	N	-0-			-0-
09		88800 X	29224	-0-	-59576	-0-	885	1	28339	2	N	-0-			-0-
10		89125 X	69685	-0-	-19440	-0-	2440	1	67239	2	N	5	5	8	-0-
11		81300 X	62215	-0-	-19085	-0-	2301	1	59914	2	N	-0-			-0-
12		78802 X	60440	-0-	-18362	-0-	2277	1	58163	2	N	-0-			-0-
01		74741 X	NO RPT	-0-	-74741	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		24H	RRCID -> 287125		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH	10895	PERF.10845 - 21979				
08		112840 X	86889	-0-	-25951	-0-	12	1	86877	2	N	-0-			-0-
09		104280 X	96128	-0-	-8152	-0-	3014	1	93114	2	N	-0-			-0-
10		103974 X	95769	-0-	-8205	-0-	3356	1	92401	2	N	11	11	8	-0-
11		93240 X	87472	-0-	-5768	-0-	3235	1	84237	2	N	-0-			-0-
12		90644 X	84898	-0-	-5746	-0-	3198	1	81700	2	N	-0-			-0-
01		99324 X	NO RPT	-0-	-99324	-0-					N	NO RPT			-0-

CERRITO		WELL #:		37HR	RRCID -> 287277		COMPL. DATE 05/05/2019		TOTAL DEPTH	11395	PERF.11438 - 21494				
08		90010 X	90010	-0-	-0-	-0-	1402	1	88608	2	N	-0-			-0-
09		90148 X	90148	-0-	-0-	-0-	2917	1	87231	2	N	-0-			-0-
10		88366 X	88366	-0-	-0-	-0-	3006	1	85348	2	N	11	11	8	-0-
11		75750 X	60249	-0-	-15501	-0-	2204	1	58045	2	N	-0-			-0-
12		78275 X	56751	-0-	-21524	-0-	2483	1	54268	2	N	-0-			-0-
01		78275 X	NO RPT	-0-	-78275	-0-					N	NO RPT			-0-

CERRITO		WELL #:		36HR	RRCID -> 287486		COMPL. DATE 05/05/2019		TOTAL DEPTH	11330	PERF.11534 - 21464				
08		116374 X	83736	-0-	-32638	-0-	1305	1	82431	2	N	-0-			-0-
09		106590 X	84189	-0-	-22401	-0-	2724	1	81465	2	N	-0-			-0-
10		102672 X	82184	-0-	-20488	-0-	2796	1	79385	2	N	3	3	8	-0-
11		90690 X	54631	-0-	-36059	-0-	1989	1	52642	2	N	-0-			-0-
12		86459 X	53220	-0-	-33239	-0-	2329	1	50891	2	N	-0-			-0-
01		86986 X	NO RPT	-0-	-86986	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		25H	RRCID -> 288991		COMPL. DATE 01/27/2020		TOTAL DEPTH	10139	PERF.10935 - 19553				
08		474269 X	327098	-0-	-147171	-0-	46	1	327052	2	N	-0-			-0-
09		336210 X	314283	-0-	-21927	-0-	1635	1	312648	2	N	-0-			-0-
10		330584 X	280108	-0-	-50476	-0-	1628	1	278471	2	N	8	8	8	-0-
11		311280 X	266598	-0-	-44682	-0-	1431	1	265167	2	N	-0-			-0-
12		327112 X	257537	-0-	-69575	-0-	1055	1	256482	2	N	-0-			-0-
01		327112 X	NO RPT	-0-	-327112	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//				254231										
SPOHN RANCH				WELL #:	26H	RRCID ->	288993	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	10165	PERF.10608 -	16790	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	359755 X	229161	-0-	-130594	-0-	32	1	229129	2	N	-0-			-0-
09	274770 X	209840	-0-	-64930	-0-	1091	1	208749	2	N	-0-			-0-
10	263221 X	203353	-0-	-59868	-0-	6942	1	196397	2	N	13	13	8	-0-
11	240090 X	175790	-0-	-64300	-0-	6313	1	169477	2	N	-0-			-0-
12	237398 X	165304	-0-	-72094	-0-	5164	1	160140	2	N	-0-			-0-
01	229152 X	NO RPT	-0-	-229152	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	289736	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	10112	PERF.10596 -	19262	
08	484499 X	312338	-0-	-172161	-0-	44	1	312294	2	N	-0-			-0-
09	468870 X	294843	-0-	-174027	-0-	1534	1	293309	2	N	-0-			-0-
10	295058 X	280895	-0-	-14163	-0-	1643	1	279243	2	N	8	8	8	-0-
11	302250 X	245712	-0-	-56538	-0-	1333	1	244379	2	N	-0-			-0-
12	312325 X	228877	-0-	-83448	-0-	1259	1	227618	2	N	-0-			-0-
01	312325 X	NO RPT	-0-	-312325	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH				WELL #:	31H	RRCID ->	290373	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10344 -	21371	
11	0	3738	-0-	3738	3738	19	1	3719	2	N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	3738					N	NO RPT			-0-
01	129129 X	NO RPT	-0-	-129129	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH				WELL #:	28H	RRCID ->	290383	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL DEPTH	10302	PERF.10226 -	21368	
11	0	5373	-0-	5373	5373	28	1	5345	2	N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	5373					N	NO RPT			-0-
01	89656 X	NO RPT	-0-	-89656	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH				WELL #:	29H	RRCID ->	290385	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10322 -	21202	
11	0	4474	-0-	4474	4474	23	1	4451	2	N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	4474					N	NO RPT			-0-
01	110152 X	NO RPT	-0-	-110152	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH				WELL #:	30H	RRCID ->	290427	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10202	PERF.10433 -	21182	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	138259 X	NO RPT	-0-	-138259	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				WELL #:	263696	RRCID ->	268589	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	8374	PERF. 8618 -	13613	
08	30659 X	28312	-0-	-2347	-0-	233	1	25440	3	Y	2399	2366	0	196
09	30040 X	30040	-0-	-0-	-0-	2639	9	26446	3	Y	2996	2979	0	213
10	30919 X	30919	-0-	-0-	-0-	3296	9	27152	3	Y	2891	2911	0	193
11	29670 X	29667	-0-	-3	-0-	439	1	3180	9	Y	2983	2985	0	191
12	30659 X	29418	-0-	-1241	-0-	395	1	25991	3	Y	2307	2341	0	157
*01	30843 X	30843	-0-	-0-	-0-	3281	9	26160	3	Y	3945	3848	0	254
						382	1							
						2538	9							
						343	1							
						4340	9							

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 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		8773 X	6684	-0-	-2089	-0-	67 1	5836 3	Y	710	699 0		58
							781 9						
09		8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	89 1	7798 3	Y	755	759 0		54
							831 9						
10		9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	124 1	8065 3	Y	1112	1093 0		73
							41 4						
11		9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	119 1	8104 3	Y	965	975 0		63
							1062 9						
12		9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	128 1	8998 3	Y	769	780 0		52
							846 9						
*01		11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	201 1	10416 3	Y	941	932 0		61
							1035 9						

LOMA BLANCA		WELL #:		3H	RRCID ->	271161	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8924 - 15974	
08		10974 X	8034	-0-	-2940	-0-	85 1	6972 3	Y	888	871 0		72
							977 9						
09		12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	116 1	10729 3	Y	1086	1081 0		77
							1195 9						
10		11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	169 1	10010 3	Y	1048	1055 0		70
							57 4						
11		10620 X	9580	-0-	-1040	-0-	145 1	8343 3	Y	993	999 0		64
							1092 9						
12		10974 X	9516	-0-	-1458	-0-	114 1	8555 3	Y	770	782 0		52
							847 9						
01		11501 X	11243	-0-	-258	-0-	166 1	9808 3	Y	1154	1131 0		75
							1269 9						

LOMA BLANCA		WELL #:		4H	RRCID ->	271167	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8864 - 15235	
08		13330 X	10481	-0-	-2849	-0-	101 1	9240 3	Y	1036	1030 0		86
							1140 9						
09		15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	143 1	13501 3	Y	1259	1255 0		90
							1385 9						
10		14306 X	14306	-0-	-0-	-0-	203 1	12531 3	Y	1367	1366 0		91
							68 4						
11		13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	180 1	11828 3	Y	1205	1218 0		78
							1326 9						
12		13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	173 1	12120 3	Y	1033	1041 0		70
							1136 9						
*01		14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	73 1	13053 3	Y	1276	1263 0		83
							1404 9						

LOMA BLANCA		WELL #:		5H	RRCID ->	271168	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8912 - 16392	
08		32023 X	20409	-0-	-11614	-0-	240 1	17434 3	Y	2486	2452 0		203
							2735 9						
09		36844 X	36844	-0-	-0-	-0-	343 1	33661 3	Y	2582	2599 0		186
							2840 9						
10		32023 X	31707	-0-	-316	-0-	455 1	28373 3	Y	2478	2498 0		166
							153 4						
11		30990 X	30390	-0-	-600	-0-	411 1	27062 3	Y	2652	2648 0		170
							2917 9						
12		32023 X	30355	-0-	-1668	-0-	396 1	27712 3	Y	2043	2074 0		139
							2247 9						
01		34131 X	29188	-0-	-4943	-0-	361 1	25821 3	Y	2733	2694 0		178
							3006 9						

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 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		25854 X	16814	-0-	-9040	-0-	179	1	14582	3	Y	1866	1847	0	153
							2053	9							
09		27176 X	27176	-0-	-0-	-0-	265	1	24876	3	Y	1850	1869	0	134
							2035	9							
10		25823 X	24976	-0-	-847	-0-	363	1	22430	3	Y	1874	1883	0	125
							122	4	2061	9					
11		24960 X	23370	-0-	-1590	-0-	322	1	21027	3	Y	1837	1844	0	118
							2021	9							
12		25854 X	23104	-0-	-2750	-0-	308	1	21210	3	Y	1442	1462	0	98
							1586	9							
01		26350 X	15026	-0-	-11324	-0-	280	1	12608	3	Y	1944	1916	0	126
							2138	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		13H	RRCID ->	275905	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	9009 - 14831			
08		24335 X	13626	-0-	-10709	-0-	151	1	11749	3	Y	1569	1541	0	128
							1726	9							
09		23100 X	21694	-0-	-1406	-0-	227	1	20507	3	Y	873	934	0	67
							960	9							
10		23529 X	20175	-0-	-3354	-0-	300	1	18587	3	Y	1080	1076	0	71
							100	4	1188	9					
11		18946 X	18946	-0-	-0-	-0-	266	1	17519	3	Y	1055	1058	0	68
							1161	9							
12		22413 X	17916	-0-	-4497	-0-	242	1	16827	3	Y	770	785	0	53
							847	9							
01		22413 X	12217	-0-	-10196	-0-	248	1	10734	3	Y	1123	1103	0	73
							1235	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		12H	RRCID ->	275909	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8984 - 13949			
08		26443 X	15391	-0-	-11052	-0-	247	1	12310	3	Y	2576	2437	0	202
							2834	9							
09		25590 X	21356	-0-	-4234	-0-	228	1	19354	3	Y	1613	1694	0	121
							1774	9							
10		26443 X	19497	-0-	-6946	-0-	290	1	18200	3	Y	826	888	0	59
							98	4	909	9					
11		25590 X	18868	-0-	-6722	-0-	266	1	17176	3	Y	1296	1273	0	82
							1426	9							
12		22072 X	21956	-0-	-116	-0-	298	1	20232	3	Y	1296	1291	0	87
							1426	9							
01		22072 X	11293	-0-	-10779	-0-	168	1	10387	3	Y	671	711	0	47
							738	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		6H	RRCID ->	281697	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8798 - 16216			
08		42842 X	40395	-0-	-2447	-0-	297	1	36710	3	Y	3080	3040	0	252
							3388	9							
09		41460 X	38959	-0-	-2501	-0-	398	1	34810	3	Y	3410	3417	0	245
							3751	9							
10		42842 X	40343	-0-	-2499	-0-	594	1	35670	3	Y	3526	3536	0	235
							200	4	3879	9					
11		40740 X	36797	-0-	-3943	-0-	515	1	32604	3	Y	3344	3363	0	216
							3678	9							
12		40765 X	36673	-0-	-4092	-0-	491	1	33274	3	Y	2644	2680	0	180
							2908	9							
01		39587 X	39130	-0-	-457	-0-	485	1	34371	3	Y	3885	3814	0	251
							4274	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
08	48422 X	47394	-0-	-1028	-0-	356 1	42998 3	Y	3673	3619	0	300	
09	46860 X	44650	-0-	-2210	-0-	4040 9	39199 3	Y	4539	4516	0	323	
10	48435 X	48435	-0-	-0-	-0-	4993 9	42209 3	Y	4828	4831	0	320	
11	46710 X	45403	-0-	-1307	-0-	685 1	5311 9	Y	4701	4718	0	303	
12	47616 X	45575	-0-	-2041	-0-	230 4	39628 3	Y	3678	3731	0	250	
01	46159 X	43791	-0-	-2368	-0-	604 1	40940 3	Y	4950	4878	0	322	
						5171 9							
						589 1							
						4046 9							
						528 1							
						5445 9							

LOMA BLANCA		WELL #:		20H	RRCID ->	281835	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	9072 - 14617	
08	60047 X	57386	-0-	-2661	-0-	224 1	52275 3	Y	4443	4382	0	364	
09	58110 X	54062	-0-	-4048	-0-	4887 9	49858 3	Y	3610	3708	0	266	
10	60047 X	55011	-0-	-5036	-0-	233 1	49755 3	Y	4096	4091	0	271	
11	57270 X	51491	-0-	-5779	-0-	3971 9	4506 9	Y	3495	3539	0	227	
12	58187 X	53231	-0-	-4956	-0-	473 1	47259 3	Y	2956	2983	0	200	
01	56079 X	27897	-0-	-28182	-0-	277 4	49595 3	Y	3735	3692	0	243	
						387 1							
						3845 9							
						384 1							
						3252 9							
						214 1							
						4109 9							

LOMA BLANCA		WELL #:		8H	RRCID ->	281836	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8762 - 15631	
08	45617 X	45617	-0-	-0-	-0-	341 1	41367 3	Y	3554	3503	0	291	
09	45668 X	45668	-0-	-0-	-0-	3909 9	39317 3	Y	5373	5285	0	379	
10	47361 X	47361	-0-	-0-	-0-	441 1	40128 3	Y	5781	5777	0	383	
11	45342 X	45342	-0-	-0-	-0-	5910 9	6359 9	Y	5543	5569	0	357	
12	45601 X	44490	-0-	-1111	-0-	654 1	38656 3	Y	4041	4121	0	277	
*01	45702 X	45702	-0-	-0-	-0-	220 4	39476 3	Y	5556	5472	0	361	
						589 1							
						6097 9							
						569 1							
						4445 9							
						508 1							
						6112 9							

LOMA BLANCA		WELL #:		9H	RRCID ->	281838	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8924 - 15320	
08	42532 X	41104	-0-	-1428	-0-	306 1	37312 3	Y	3169	3124	0	259	
09	41160 X	39725	-0-	-1435	-0-	3486 9	35852 3	Y	3152	3183	0	228	
10	42532 X	40222	-0-	-2310	-0-	406 1	35871 3	Y	3240	3252	0	216	
11	40440 X	38237	-0-	-2203	-0-	3467 9	3564 9	Y	2983	3006	0	193	
12	61753 X	61753	-0-	-0-	-0-	589 1	34428 3	Y	23994	22666	0	1521	
01	40424 X	36488	-0-	-3936	-0-	198 4	32232 3	Y	3458	4671	0	308	
						528 1							
						3281 9							
						504 1							
						26393 9							
						452 1							
						3804 9							

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	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	46066	X	40012	-0-	-6054	-0-	349	1	35690	3	Y	3612	3547	0	294
							3973	9							
09	44580	X	43009	-0-	-1571	-0-	450	1	37444	3	Y	4650	4614	0	330
							5115	9							
10	46339	X	46339	-0-	-0-	-0-	636	1	40353	3	Y	4669	4688	0	311
							214	4	5136	9					
11	44302	X	44302	-0-	-0-	-0-	573	1	38791	3	Y	4489	4511	0	289
							4938	9							
12	45096	X	45096	-0-	-0-	-0-	586	1	40542	3	Y	3607	3651	0	245
							3968	9							
*01	45399	X	45399	-0-	-0-	-0-	526	1	39562	3	Y	4828	4759	0	314
							5311	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		17H	RRCID ->	284944	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	9053 - 14777			
08	59923	X	59387	-0-	-536	-0-	234	1	54038	3	Y	4650	4576	0	380
							5115	9							
09	57990	X	57628	-0-	-362	-0-	239	1	51577	3	Y	5284	5285	0	379
							5812	9							
10	59923	X	58442	-0-	-1481	-0-	479	1	51743	3	Y	5399	5419	0	359
							281	4	5939	9					
11	57990	X	55539	-0-	-2451	-0-	405	1	49466	3	Y	5153	5180	0	332
							5668	9							
12	59551	X	55366	-0-	-4185	-0-	371	1	50472	3	Y	4112	4165	0	279
							4523	9							
01	57443	X	54877	-0-	-2566	-0-	310	1	49421	3	Y	4678	4650	0	307
							5146	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		11H	RRCID ->	284988	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8635 - 14621			
08	49662	X	42716	-0-	-6946	-0-	364	1	38215	3	Y	3761	3709	0	308
							4137	9							
09	50875	X	50875	-0-	-0-	-0-	502	1	44585	3	Y	5262	5198	0	372
							5788	9							
10	51475	X	51475	-0-	-0-	-0-	727	1	44739	3	Y	5241	5264	0	349
							244	4	5765	9					
11	48719	X	48719	-0-	-0-	-0-	648	1	42503	3	Y	5062	5085	0	326
							5568	9							
12	49662	X	47846	-0-	-1816	-0-	616	1	42945	3	Y	3895	3956	0	265
							4285	9							
01	49941	X	48472	-0-	-1469	-0-	559	1	42235	3	Y	5162	5091	0	336
							5678	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		18H	RRCID ->	284998	COMPL. DATE	08/25/2020	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8557 - 14525			
08	59985	X	55972	-0-	-4013	-0-	231	1	50692	3	Y	4590	4522	0	375
							5049	9							
09	58050	X	57183	-0-	-867	-0-	243	1	52155	3	Y	4350	4409	0	316
							4785	9							
10	59985	X	58761	-0-	-1224	-0-	494	1	52980	3	Y	4543	4557	0	302
							290	4	4997	9					
11	57720	X	55967	-0-	-1753	-0-	418	1	50710	3	Y	4399	4418	0	283
							4839	9							
12	59117	X	56430	-0-	-2687	-0-	385	1	52263	3	Y	3438	3487	0	234
							3782	9							
01	58125	X	55763	-0-	-2362	-0-	320	1	51132	3	Y	3919	3896	0	257
							4311	9							

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 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
08	64976 X	62179	-0-	-2797	-0-	252 1	56423 3	Y	5004 4931 0	409
						5504 9				
09	62880 X	61667	-0-	-1213	-0-	266 1	57170 3	Y	3846 3971 0	284
						4231 9				
10	64976 X	63535	-0-	-1441	-0-	541 1	58237 3	Y	4035 4050 0	269
						318 4	4439 9			
11	62820 X	60429	-0-	-2391	-0-	456 1	55564 3	Y	4008 4019 0	258
						4409 9				
12	64573 X	60801	-0-	-3772	-0-	418 1	56815 3	Y	3244 3282 0	220
						3568 9				
01	63736 X	60928	-0-	-2808	-0-	333 1	56551 3	Y	3676 3655 0	241
						4044 9				
LOMA BLANCA		WELL #: 23H		RRCID -> 285315		COMPL. DATE 09/01/2020		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194		
08	69967 X	64421	-0-	-5546	-0-	263 1	60998 3	Y	2873 2976 0	247
						3160 9				
09	67380 X	61183	-0-	-6197	-0-	272 1	56624 3	Y	3897 3867 0	277
						4287 9				
10	68820 X	66911	-0-	-1909	-0-	567 1	61401 3	Y	4192 4191 0	278
						332 4	4611 9			
11	65580 X	61915	-0-	-3665	-0-	477 1	57595 3	Y	3494 3545 0	227
						3843 9				
12	67332 X	63796	-0-	-3536	-0-	438 1	60054 3	Y	3004 3028 0	203
						3304 9				
01	66898 X	62294	-0-	-4604	-0-	363 1	58189 3	Y	3402 3382 0	223
						3742 9				
LOMA BLANCA		WELL #: 24H		RRCID -> 285316		COMPL. DATE 09/08/2020		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940		
08	70308 X	65690	-0-	-4618	-0-	261 1	62562 3	Y	2606 2741 0	227
						2867 9				
09	68040 X	62569	-0-	-5471	-0-	280 1	59311 3	Y	2707 2738 0	196
						2978 9				
10	70308 X	68525	-0-	-1783	-0-	596 1	64365 3	Y	2922 2924 0	194
						350 4	3214 9			
11	67770 X	65145	-0-	-2625	-0-	503 1	61462 3	Y	2891 2899 0	186
						3180 9				
12	69626 X	65717	-0-	-3909	-0-	457 1	62275 3	Y	2714 2718 0	182
						2985 9				
01	68510 X	63966	-0-	-4544	-0-	360 1	60795 3	Y	2555 2568 0	169
						2811 9				
LOMA BLANCA		WELL #: 25H		RRCID -> 285317		COMPL. DATE 09/05/2020		TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608		
08	65937 X	62068	-0-	-3869	-0-	248 1	59247 3	Y	2339 2477 0	206
						2573 9				
09	63810 X	59202	-0-	-4608	-0-	265 1	56601 3	Y	2124 2174 0	156
						2336 9				
10	65937 X	64455	-0-	-1482	-0-	566 1	60763 3	Y	2541 2529 0	168
						331 4	2795 9			
11	63810 X	61156	-0-	-2654	-0-	473 1	57865 3	Y	2562 2565 0	165
						2818 9				
12	65813 X	61349	-0-	-4464	-0-	434 1	58719 3	Y	1996 2025 0	136
						2196 9				
01	64449 X	60968	-0-	-3481	-0-	285 1	57844 3	Y	2581 2549 0	168
						2839 9				

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	57288 X	51011	-0-	-6277	-0-	221	1 45970	3 Y	4382	4319 0	358
09	55896 X	55896	-0-	-0-	-0-	4820	9 49655	3 Y	5463	5432 0	389
10	57288 X	56889	-0-	-399	-0-	232	1 50252	3 Y	5367	5398 0	358
11	55080 X	54113	-0-	-967	-0-	6009	9 47921	3 Y	5272	5291 0	339
12	57288 X	54036	-0-	-3252	-0-	462	1 49048	3 Y	4207	4260 0	286
01	55583 X	53530	-0-	-2053	-0-	271	4 48015	3 Y	4739	4714 0	311
						393	1				
						5799	9				
						360	1				
						4628	9				
						302	1				
						5213	9				

LOMA BLANCA		WELL #: 21H		RRCID -> 285320		COMPL. DATE 08/29/2020		TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244			
08	59737 X	57236	-0-	-2501	-0-	233	1 51921	3 Y	4620	4553 0	378
09	57810 X	57079	-0-	-731	-0-	5082	9 52569	3 Y	3877	3971 0	284
10	59737 X	58984	-0-	-753	-0-	245	1 53652	3 Y	4130	4139 0	275
11	57810 X	56515	-0-	-1295	-0-	4265	9 4543	9 Y	4006	4023 0	258
12	59675 X	57052	-0-	-2623	-0-	498	1 51686	3 Y	3197	3238 0	217
01	58559 X	56578	-0-	-1981	-0-	291	4 53141	3 Y	3525	3511 0	231
						422	1				
						4407	9				
						394	1				
						3517	9				
						323	1				
						3878	9				

LOMA BLANCA		WELL #: 16H		RRCID -> 285417		COMPL. DATE 08/20/2020		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187			
08	59303 X	57416	-0-	-1887	-0-	231	1 52135	3 Y	4591	4526 0	376
09	57857 X	57857	-0-	-0-	-0-	5050	9 51971	3 Y	5131	5139 0	368
10	59303 X	58738	-0-	-565	-0-	242	1 52240	3 Y	5210	5231 0	347
11	57390 X	56179	-0-	-1211	-0-	5644	9 5731	9 Y	5092	5111 0	328
12	59303 X	56225	-0-	-3078	-0-	484	1 50167	3 Y	3991	4047 0	272
01	58094 X	54395	-0-	-3699	-0-	283	4 49003	3 Y	4617	4587 0	302
						411	1				
						5601	9				
						372	1				
						4390	9				
						313	1				
						5079	9				

LOMA BLANCA		WELL #: 19H		RRCID -> 285420		COMPL. DATE 08/27/2020		TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525			
08	65007 X	60820	-0-	-4187	-0-	251	1 55066	3 Y	5003	4930 0	409
09	62910 X	55910	-0-	-7000	-0-	5503	9 51232	3 Y	4035	4147 0	297
10	65007 X	59119	-0-	-5888	-0-	239	1 53391	3 Y	4511	4509 0	299
11	62430 X	58806	-0-	-3624	-0-	4439	9 4962	9 Y	4610	4613 0	296
12	64294 X	58010	-0-	-6284	-0-	483	1 53645	3 Y	3606	3657 0	245
*01	59122 X	59122	-0-	-0-	-0-	283	4 54358	3 Y	4042	4022 0	265
						437	1				
						5071	9				
						398	1				
						3967	9				
						318	1				
						4446	9				

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	02/11/2020	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	N/A		
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LOMA BLANCA		WELL #:		27H	RRCID ->	289730	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL DEPTH	8546	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-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LOMA BLANCA		WELL #:		28H	RRCID ->	289753	COMPL. DATE	04/23/2020	TOTAL DEPTH	8591	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-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LOMA BLANCA		WELL #:		29H	RRCID ->	289826	COMPL. DATE	04/12/2020	TOTAL DEPTH	8582	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-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		1H	RRCID ->	257684	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	8614 - 13769		
GATES 07-DR		WELL #:		1H	RRCID ->	257684	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	8614 - 13769		
08	3100 X	2832	-0-	-268	-0-	64	1	2456	3	Y	284	280	1	72
						312	9							
09	3000 X	2117	-0-	-883	-0-	97	1	1695	3	Y	295	269	1	98
						325	9							
10	3100 X	2927	-0-	-173	-0-	115	1	2454	3	Y	325	289	1	134
						358	9							
11	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	180	1	3186	3	Y	320	321	1	133
						352	9							
*12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	206	1	2919	3	Y	332	333	1	132
						365	9							
01	2914 X	2536	-0-	-378	-0-	136	1	2029	3	Y	337	366	1	103
						371	9							
COTULLA		WELL #:		1H	RRCID ->	257957	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	8317	PERF.	8634 - 12956		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	3689 X	2813	-0-	-876	-0-	71	1	2708	3	Y	31	31	1	13
						34	9							
09	3150 X	2727	-0-	-423	-0-	145	1	2545	3	Y	34	31	1	16
						37	9							
10	2945 X	2508	-0-	-437	-0-	110	1	2358	3	Y	36	32	1	20
						40	9							
11	2790 X	2699	-0-	-91	-0-	143	1	2527	3	Y	26	28	1	18
						29	9							
*12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	199	1	2812	3	Y	138	109	1	47
						152	9							
*01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	191	1	2827	3	Y	121	126	1	42
						133	9							

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059														

08	6448 X	5336	-0-	-1112	-0-	127	1	5011	3	Y	180	179	1	47
						198	9							
09	6240 X	5150	-0-	-1090	-0-	266	1	4683	3	Y	183	170	1	60
						201	9							
10	6169 X	5153	-0-	-1016	-0-	225	1	4749	3	Y	163	152	1	71
						179	9							
11	5160 X	4858	-0-	-302	-0-	251	1	4392	3	Y	195	190	1	76
						215	9							
12	5332 X	5100	-0-	-232	-0-	325	1	4532	3	Y	221	211	1	86
						243	9							
01	5332 X	5206	-0-	-126	-0-	315	1	4641	3	Y	227	245	1	68
						250	9							

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808														

08	7223 X	6739	-0-	-484	-0-	165	1	6310	3	Y	240	249	1	67
						264	9							
09	6840 X	6670	-0-	-170	-0-	342	1	6005	3	Y	294	263	1	98
						323	9							
10	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	295	1	6310	3	Y	387	331	1	154
						426	9							
11	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	343	1	6048	3	Y	358	361	1	151
						394	9							
*12	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	435	1	6161	3	Y	360	363	1	148
						396	9							
01	7037 X	6879	-0-	-158	-0-	410	1	6086	3	Y	348	385	1	111
						383	9							

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809														

08	3503 X	3166	-0-	-337	-0-	78	1	3020	3	Y	62	61	1	16
						68	9							
09	3390 X	3182	-0-	-208	-0-	168	1	2936	3	Y	71	65	1	22
						78	9							
10	3224 X	2981	-0-	-243	-0-	129	1	2765	3	Y	79	70	1	31
						87	9							
11	3060 X	2794	-0-	-266	-0-	145	1	2565	3	Y	76	77	1	30
						84	9							
12	3286 X	3077	-0-	-209	-0-	190	1	2689	3	Y	180	153	1	57
						198	9							
01	3286 X	2957	-0-	-329	-0-	175	1	2598	3	Y	167	176	1	48
						184	9							

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 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

08		2790 X	2722	-0-	-68	-0-	2721 3	1 9	Y	1	19 1	-0-
09		2760 X	2577	-0-	-183	-0-	69 1	2508 3	Y	-0-		-0-
10		2852 X	2140	-0-	-712	-0-	53 1	2048 3	Y	35	26 1	9
							39 9					
11		2760 X	2529	-0-	-231	-0-	2510 3	19 9	Y	17	14 1	12
12		2728 X	2515	-0-	-213	-0-	2454 3	61 9	Y	55	43 1	24
*01		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2379 3	41 9	Y	37	36 1	25

GATES 07-DR			WELL #:	7H	RRCID ->	260511	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	8146	PERF. 8445 - 14053	

08		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	58 1	2205 3	Y	49	54 1	15
							54 9					
09		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	113 1	1988 3	Y	58	53 1	20
							64 9					
10		2139 X	1996	-0-	-143	-0-	85 1	1830 3	Y	74	64 1	30
							81 9					
11		2250 X	2043	-0-	-207	-0-	106 1	1865 3	Y	65	67 1	28
							72 9					
*12		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	158 1	2242 3	Y	166	140 1	54
							183 9					
*01		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	117 1	1743 3	Y	124	138 1	40
							136 9					

GATES 07-DR			WELL #:	5H	RRCID ->	263543	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF. 8394 - 13131	

08		11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	273 1	10482 3	Y	575	572 1	149
							633 9					
09		8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	448 1	7855 3	Y	503	475 1	177
							553 9					
10		8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	353 1	7564 3	Y	484	450 1	211
							532 9					
11		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	382 1	6739 3	Y	377	413 1	175
							415 9					
*12		7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	455 1	6439 3	Y	382	397 1	160
							420 9					
*01		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	408 1	6054 3	Y	404	440 1	124
							444 9					

COTULLA			WELL #:	3H	RRCID ->	263545	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	8422	PERF. 8620 - 12899	

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES 07-DR			WELL #:	4H	RRCID ->	264755	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF. 8479 - 13378	

08		9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	214 1	8219 3	Y	543	535 1	142
							597 9					
09		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	271 1	4759 3	Y	470	445 1	167
							517 9					
10		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	208 1	4464 3	Y	367	361 1	173
							404 9					
11		4530 X	3679	-0-	-851	-0-	179 1	3170 3	Y	300	331 1	142
							330 9					
12		4681 X	3444	-0-	-1237	-0-	204 1	2892 3	Y	316	324 1	134
							348 9					
01		4681 X	3643	-0-	-1038	-0-	190 1	2812 3	Y	583	562 1	155
							641 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		1H	RRCID ->	265479	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10108	- 15149
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	744 N	649	-0-	-95	-0-	27 1	16	604 3	Y	18 1		2
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	18 9	3	663 3	Y	3 1		2
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	20 1	-0-	738 3	Y	2 1		-0-
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	3 9	-0-	607 3	Y			-0-
12	713 N	549	-0-	-164	-0-	24 1	-0-	532 3	Y			-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	19 1	NO RPT		Y			-0-

GATES 07-DR		WELL #:		17H	RRCID ->	266084	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	8392	PERF. 8528	- 12463
08	1333 N	932	-0-	-401	-0-	23 1	63	840 3	Y	66 1		20
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	69 9	67	761 3	Y	61 1		26
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	43 1	216	877 3	Y	164 1		78
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	74 9	461	970 3	Y	461 1		186
*12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	41 1	231	852 3	Y	231 1		105
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	238 9	NO RPT		Y			105

GATES 07-DR		WELL #:		18H	RRCID ->	266087	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	8393	PERF. 8629	- 12621
08	1054 N	709	-0-	-345	-0-	17 1	44	644 3	Y	44 1		11
09	960 N	833	-0-	-127	-0-	48 9	66	706 3	Y	66 1		24
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	40 1	65	683 3	Y	65 1		32
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	87 9	72	800 3	Y	73 1		31
*12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	32 1	87	769 3	Y	87 1		36
*01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	80 9	74	764 3	Y	84 1		26

GATES 07-DR		WELL #:		21H	RRCID ->	266090	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 8321	- 12418
08	2542 X	2368	-0-	-174	-0-	58 1	62	2242 3	Y	71 1		22
09	2400 X	1957	-0-	-443	-0-	68 9	82	1755 3	Y	82 1		33
10	2480 X	2144	-0-	-336	-0-	100 1	75	1963 3	Y	75 1		39
11	2280 X	2025	-0-	-255	-0-	102 9	81	1834 3	Y	81 1		37
12	2356 X	1980	-0-	-376	-0-	92 1	84	1762 3	Y	84 1		38
01	2139 N	1179	-0-	-960	-0-	89 9	84	1027 3	Y	84 1		29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 DAWSON GU 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	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2418 X	2239	-0-	-179	-0-	97	1	2142	3	N	-0-	-0-
09	2340 X	2111	-0-	-229	-0-	63	1	2048	3	N	-0-	-0-
10	2387 X	2188	-0-	-199	-0-	70	1	2118	3	N	-0-	-0-
11	2220 X	1893	-0-	-327	-0-	58	1	1835	3	N	-0-	-0-
12	2263 X	2092	-0-	-171	-0-	67	1	2023	3	N	2	2
01	2201 N	2063	-0-	-138	-0-	82	1	1970	3	N	10	12
						11	9					

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

08	4247 X	4190	-0-	-57	-0-	104	1	3997	3	Y	81	84	1	21
						89	9							
09	4230 X	3819	-0-	-411	-0-	200	1	3512	3	Y	97	87	1	31
						107	9							
10	4371 X	3918	-0-	-453	-0-	169	1	3617	3	Y	120	105	1	46
						132	9							
11	4230 X	3696	-0-	-534	-0-	191	1	3380	3	Y	114	114	1	46
						125	9							
12	4247 X	3673	-0-	-574	-0-	234	1	3310	3	Y	117	118	1	45
						129	9							
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			45

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

08	7285 X	5563	-0-	-1722	-0-	131	1	5186	3	Y	224	223	1	59
						246	9							
09	6870 X	5036	-0-	-1834	-0-	257	1	4529	3	Y	227	211	1	75
						250	9							
10	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	250	1	5295	3	Y	256	226	1	105
						282	9							
11	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	370	1	6456	3	Y	381	347	1	139
						419	9							
*12	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	446	1	6215	3	Y	358	351	1	146
						394	9							
*01	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	416	1	6126	3	Y	385	414	1	117
						424	9							

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	44	1	1706	3	Y	160	150	1	36
						176	9							
09	1830 N	1753	-0-	-77	-0-	83	1	1455	3	Y	195	171	1	60
						215	9							
10	1860 N	1766	-0-	-94	-0-	68	1	1459	3	Y	217	191	1	86
						239	9							
11	1830 N	1744	-0-	-86	-0-	92	1	1626	3	Y	24	74	1	36
						26	9							
12	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	114	1	1620	3	Y	9	31	1	14
						10	9							
*01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	118	1	1762	3	Y	39	43	1	10
						43	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538															
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	

08		5797 X	5557	-0-	-240	-0-	130	1	5131	3	Y	269	257	1	68
							296	9							
09		5610 X	5558	-0-	-52	-0-	281	1	4955	3	Y	293	266	1	95
							322	9							
10		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	242	1	5120	3	Y	260	241	1	114
							286	9							
11		5370 X	5166	-0-	-204	-0-	273	1	4759	3	Y	122	163	1	73
							134	9							
12		5735 X	5332	-0-	-403	-0-	350	1	4881	3	Y	92	114	1	51
							101	9							
01		5735 X	5186	-0-	-549	-0-	322	1	4742	3	Y	111	125	1	37
							122	9							

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362															
08		5828 X	5422	-0-	-406	-0-	234	1	5174	3	Y	13	148	1	-0-
							14	9							
09		5460 X	5136	-0-	-324	-0-	153	1	4983	3	Y	-0-			-0-
							166	1	5058	3	Y	62			62
10		5611 X	5292	-0-	-319	-0-	68	9							
11		5340 X	5017	-0-	-323	-0-	153	1	4854	3	Y	9	33	1	38
							10	9							
12		5487 X	5067	-0-	-420	-0-	160	1	4872	3	Y	32	44	1	26
							35	9							
01		5425 X	5024	-0-	-401	-0-	201	1	4823	3	Y	-0-	26	1	-0-

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338															
08		3410 X	3152	-0-	-258	-0-	74	1	2916	3	Y	147	147	1	37
							162	9							
09		3210 X	3032	-0-	-178	-0-	154	1	2707	3	Y	155	143	1	49
							171	9							
10		3317 X	3104	-0-	-213	-0-	133	1	2816	3	Y	141	130	1	60
							155	9							
11		3060 X	2960	-0-	-100	-0-	151	1	2644	3	Y	150	149	1	61
							165	9							
12		3162 X	3046	-0-	-116	-0-	192	1	2682	3	Y	156	153	1	64
							172	9							
01		3162 X	2979	-0-	-183	-0-	178	1	2613	3	Y	171	183	1	52
							188	9							

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706															
08		5797 X	4913	-0-	-884	-0-	116	1	4590	3	Y	188	184	1	52
							207	9							
09		5250 X	4630	-0-	-620	-0-	239	1	4209	3	Y	165	158	1	59
							182	9							
10		4991 X	4814	-0-	-177	-0-	210	1	4437	3	Y	152	142	1	69
							167	9							
11		4740 X	4485	-0-	-255	-0-	234	1	4090	3	Y	146	150	1	65
							161	9							
12		4898 X	4643	-0-	-255	-0-	299	1	4167	3	Y	161	157	1	69
							177	9							
01		4898 X	4735	-0-	-163	-0-	288	1	4241	3	Y	187	197	1	59
							206	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 07-DR 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	2883 X	2307	-0-	-576	-0-	57	1	2186	3	Y	58	58	14
						64	9						
09	2790 X	2683	-0-	-107	-0-	141	1	2479	3	Y	57	52	19
						63	9						
10	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	123	1	2626	3	Y	109	89	39
						120	9						
11	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	140	1	2465	3	Y	69	77	31
						76	9						
*12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	174	1	2463	3	Y	148	129	50
						163	9						
01	2883 N	2556	-0-	-327	-0-	151	1	2256	3	Y	135	145	40
						149	9						

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259													
08	4960 X	4812	-0-	-148	-0-	208	1	4589	3	Y	14	85	-0-
						15	9						
09	4650 X	4607	-0-	-43	-0-	137	1	4470	3	Y	-0-		-0-
						150	1	4562	3	Y	36		36
10	4774 X	4752	-0-	-22	-0-	40	9						
11	4650 X	4491	-0-	-159	-0-	137	1	4348	3	Y	5	19	22
						6	9						
12	4805 X	4505	-0-	-300	-0-	143	1	4341	3	Y	19	26	15
						21	9						
01	4805 X	4508	-0-	-297	-0-	179	1	4292	3	Y	34	24	25
						37	9						

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055													
08	465 N	413	-0-	-52	-0-	9	1	349	3	Y	50	51	15
						55	9						
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	Y	46	44	17
						51	9						
10	465 N	269	-0-	-196	-0-	11	1	233	3	Y	23	26	14
						25	9						
11	390 N	263	-0-	-127	-0-	13	1	226	3	Y	22	25	11
						24	9						
12	465 N	247	-0-	-218	-0-	15	1	203	3	Y	26	25	12
						29	9						
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	12	1	174	3	Y	19	23	8
						21	9						

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336													
08	1333 N	1209	-0-	-124	-0-	28	1	1116	3	Y	59	59	17
						65	9						
09	1440 N	1210	-0-	-230	-0-	58	1	1031	3	Y	110	94	33
						121	9						
10	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	54	1	1133	3	Y	57	60	30
						63	9						
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	65	1	1141	3	Y	62	65	27
						68	9						
12	1240 N	809	-0-	-431	-0-	50	1	693	3	Y	60	60	27
						66	9						
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT		27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
DAWSON 360 GU		WELL #:		4H	RRCID ->	268452	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	9937 - 14297		
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
08	10292 X	9940	-0-	-352	-0-	429	1	9475	3	Y	33	44	1	9
09	9960 X	9502	-0-	-458	-0-	283	1	9219	3	Y	-0-	9	1	-0-
10	10292 X	9737	-0-	-555	-0-	308	1	9367	3	Y	56	41	1	15
11	9630 X	9280	-0-	-350	-0-	279	1	8871	3	Y	118	97	1	36
12	9951 X	9599	-0-	-352	-0-	302	1	9178	3	Y	108	70	1	74
01	9951 X	8854	-0-	-1097	-0-	349	1	8385	3	Y	109	161	1	22

COTULLA		WELL #:		12H	RRCID ->	268472	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8594 - 12329
08	31 X	1	-0-	-30	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
09	30 X	3	-0-	-27	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
10	5 X	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-
12	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-

GATES 07-DR		WELL #:		58H	RRCID ->	268868	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8587 - 12888		
08	2635 X	2150	-0-	-485	-0-	53	1	2028	3	Y	63	63	1	19
09	2370 X	2149	-0-	-221	-0-	113	1	1983	3	Y	48	47	1	20
10	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	98	1	2094	3	Y	97	79	1	38
11	2070 X	2067	-0-	-3	-0-	106	1	1865	3	Y	87	86	1	39
*12	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	145	1	2058	3	Y	105	101	1	43
01	2294 N	2169	-0-	-125	-0-	132	1	1962	3	Y	68	84	1	27

GATES 07-DR		WELL #:		59H	RRCID ->	268879	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8630 - 11853		
08	3069 X	2326	-0-	-743	-0-	58	1	2201	3	Y	61	67	1	18
09	2970 X	2246	-0-	-724	-0-	117	1	2046	3	Y	75	67	1	26
10	2387 X	2330	-0-	-57	-0-	100	1	2135	3	Y	86	76	1	36
11	2250 X	2197	-0-	-53	-0-	113	1	1996	3	Y	80	81	1	35
12	2325 X	2236	-0-	-89	-0-	141	1	1996	3	Y	90	88	1	37
01	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-	99	1		Y	NO RPT				37

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										
08	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	97	1	3757	3	Y	109	115	1	27									
09	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	120	9	3393	3	Y	141	125	1	43									
10	4216 X	3712	-0-	-504	-0-	155	9	3351	3	Y	186	159	1	70									
11	4080 X	2874	-0-	-1206	-0-	156	1	2561	3	Y	153	159	1	64									
12	4216 X	3503	-0-	-713	-0-	205	9	3091	3	Y	176	173	1	67									
*01	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	145	1	3772	3	Y	187	201	1	53									
						168	9																
						218	1																
						194	9																
						254	1																
						206	9																

GATES 11-DR														WELL #: 35H		RRCID -> 268980		COMPL. DATE 01/01/2013		TOTAL DEPTH 8063		PERF. 8460 - 13041	
08	1023 N	378	-0-	-645	-0-	8	1	289	3	Y	74	71	1	24									
09	1080 N	145	-0-	-935	-0-	81	9	57	3	Y	77	69	1	32									
10	899 N	660	-0-	-239	-0-	3	1	509	3	Y	115	97	1	50									
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	85	9	331	3	Y	87	93	1	44									
*12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	24	1	572	3	Y	107	104	1	47									
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	127	9	524	3	Y	172	167	1	52									
						19	1																
						96	9																
						40	1																
						118	9																
						35	1																
						189	9																

PALAFOX 1029														WELL #: 58H		RRCID -> 269117		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 9076		PERF. 9586 - 14320	
08	7936 X	6609	-0-	-1327	-0-	286	1	6321	3	Y	2			9									
09	7260 X	6220	-0-	-1040	-0-	2	9	6034	3	Y	1	5	1	5									
10	7409 X	6262	-0-	-1147	-0-	185	1	6062	3	Y	1			6									
11	7170 X	5978	-0-	-1192	-0-	1	9	5795	3	Y	1			7									
12	7409 X	2438	-0-	-4971	-0-	182	1	2360	3	Y	-0-			7									
01	6603 X	3492	-0-	-3111	-0-	1	9	3352	3	Y	-0-			7									
						78	1																
						140	1																

LONG, A. G. HEIRS														WELL #: 7H		RRCID -> 269268		COMPL. DATE 12/13/2012		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 10139 - 14992	
08	2418 X	2112	-0-	-306	-0-	91	1	2004	3	Y	15	18	1	5									
09	2220 X	1996	-0-	-224	-0-	17	9	1936	3	Y	-0-	5	1	-0-									
10	2201 X	2092	-0-	-109	-0-	60	1	2026	3	Y	-0-			-0-									
11	2130 X	1682	-0-	-448	-0-	66	1	1631	3	Y	-0-			-0-									
12	2170 X	1814	-0-	-356	-0-	51	1	1756	3	Y	-0-			-0-									
01	2077 N	1812	-0-	-265	-0-	58	1	1740	3	Y	-0-			-0-									
						72	1																

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

08		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	190	1	7287	3	Y	232	239	1	64
							255	9							
09		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	390	1	6837	3	Y	300	266	1	98
							330	9							
10		7471 X	7253	-0-	-218	-0-	305	1	6538	3	Y	373	322	1	149
							410	9							
11		7470 X	6957	-0-	-513	-0-	353	1	6228	3	Y	342	346	1	145
							376	9							
12		7812 X	6937	-0-	-875	-0-	425	1	6022	3	Y	445	422	1	168
							490	9							
01		7812 X	7009	-0-	-803	-0-	412	1	6128	3	Y	426	462	1	132
							469	9							

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529															
08		3038 X	2588	-0-	-450	-0-	2588	3			Y	-0-	17	1	-0-
09		2940 X	2048	-0-	-892	-0-	55	1	1993	3	Y	-0-			-0-
10		2604 X	2594	-0-	-10	-0-	65	1	2481	3	Y	44	32	1	12
							48	9							
11		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2534	3	19	9	Y	17	16	1	13
*12		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2590	3	85	9	Y	77	57	1	33
01		2604 X	2485	-0-	-119	-0-	2441	3	44	9	Y	40	43	1	30

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004															
08		7998 X	7573	-0-	-425	-0-	185	1	7109	3	Y	254	265	1	72
							279	9							
09		7740 X	7331	-0-	-409	-0-	378	1	6626	3	Y	297	268	1	101
							327	9							
10		7998 X	7283	-0-	-715	-0-	307	1	6583	3	Y	357	312	1	146
							393	9							
11		7530 X	7377	-0-	-153	-0-	373	1	6595	3	Y	372	365	1	153
							409	9							
12		7688 X	7023	-0-	-665	-0-	439	1	6212	3	Y	338	348	1	143
							372	9							
01		7564 X	7091	-0-	-473	-0-	422	1	6270	3	Y	363	392	1	114
							399	9							

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056															
08		2170 X	2101	-0-	-69	-0-	91	1	2004	3	Y	5	6	1	-0-
							6	9							
09		2070 X	1785	-0-	-285	-0-	53	1	1732	3	Y	-0-			-0-
10		2325 X	1885	-0-	-440	-0-	60	1	1825	3	Y	-0-			-0-
11		2250 X	1786	-0-	-464	-0-	54	1	1732	3	Y	-0-			-0-
12		2325 X	1728	-0-	-597	-0-	54	1	1653	3	Y	19	11	1	8
							21	9							
01		1891 N	1684	-0-	-207	-0-	66	1	1596	3	Y	20	17	1	11
							22	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
GATES 11-DR																		
WELL #: 78H RRCID -> 269908													COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 8068		PERF. 8629 - 14140	
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			
08	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	110 1	4225 3	Y	98	101 1				29				
09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	108 9	3723 3	Y	110	99 1				40				
10	3534 X	3485	-0-	-49	-0-	121 9	3194 3	Y	129	113 1				56				
11	3420 X	3213	-0-	-207	-0-	149 1	2918 3	Y	118	120 1				54				
12	3534 X	3320	-0-	-214	-0-	142 9	2971 3	Y	126	125 1				55				
01	3534 X	1579	-0-	-1955	-0-	165 1	1377 3	Y	99	116 1				38				

GATES 11-DR																		
WELL #: 79H RRCID -> 269911													COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH 8059		PERF. 8516 - 13375	
08	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	41 1	1560 3	Y	356	297 1				76				
09	1770 X	1395	-0-	-375	-0-	392 9	1251 3	Y	66	99 1				43				
10	1829 X	1736	-0-	-93	-0-	71 1	1396 3	Y	250	200 1				93				
11	1920 X	1532	-0-	-388	-0-	73 9	1240 3	Y	202	207 1				88				
12	1984 X	1633	-0-	-351	-0-	65 1	1374 3	Y	147	165 1				70				
01	1736 N	1293	-0-	-443	-0-	275 9	1119 3	Y	90	122 1				38				

LONG, A. G. HEIRS																		
WELL #: 6H RRCID -> 269913													COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 10260 - 15001	
08	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	90 1	1994 3	Y	54	55 1				5				
09	2040 X	1984	-0-	-56	-0-	59 9	1894 3	Y	29	26 1				8				
10	2263 X	1832	-0-	-431	-0-	58 1	1774 3	Y	-0-	8 1				-0-				
11	2190 X	1846	-0-	-344	-0-	32 9	1790 3	Y	-0-					-0-				
12	2263 X	1638	-0-	-625	-0-	56 1	1586 3	Y	-0-					-0-				
01	1829 N	1209	-0-	-620	-0-	52 1	1161 3	Y	-0-					-0-				

GATES 11-DR																		
WELL #: 80H RRCID -> 269914													COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8552 - 12796	
08	3224 X	3075	-0-	-149	-0-	76 1	2908 3	Y	83	87 1				25				
09	3060 X	2752	-0-	-308	-0-	91 9	2493 3	Y	106	94 1				37				
10	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	142 1	3002 3	Y	130	112 1				55				
11	3060 X	2411	-0-	-649	-0-	117 9	2155 3	Y	122	123 1				54				
12	3100 X	2790	-0-	-310	-0-	140 1	2475 3	Y	127	127 1				54				
01	3286 X	2027	-0-	-1259	-0-	143 9	1777 3	Y	119	133 1				40				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	

08	8277 X	7855	-0-	-422	-0-	338	1	7471	3	Y	42	44 1	5
						46	9						
09	7920 X	7666	-0-	-254	-0-	223	1	7269	3	Y	158	145 1	18
						174	9						
10	8184 X	7671	-0-	-513	-0-	242	1	7372	3	Y	52	51 1	19
						57	9						
11	7770 X	7205	-0-	-565	-0-	220	1	6985	3	Y	-0-	19 1	-0-
12	7967 X	7291	-0-	-676	-0-	232	1	7053	3	Y	5	2 1	3
						6	9						
01	7936 X	3554	-0-	-4382	-0-	142	1	3412	3	Y	-0-	3 1	-0-

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629													
08	155 X	155	-0-	-0-	-0-	4	1	133	3	Y	16	13 1	3
						18	9						
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	3 1	-0-
10	186 X	66	-0-	-120	-0-	2	1	43	3	Y	19	13 1	6
						21	9						
11	180 X	76	-0-	-104	-0-	4	1	63	3	Y	8	9 1	5
						9	9						
12	186 X	110	-0-	-76	-0-	7	1	93	3	Y	9	10 1	4
						10	9						
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	10	10 1	4
						11	9						

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654													
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	-0-		-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-		-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	85	59 1	26
						94	9						
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	125	108 1	43
						138	9						
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	58	70 1	31
						64	9						
01	186 N	26	-0-	-160	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	31 1	-0-

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263													
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	85	1	3289	3	Y	96	99 1	27
						106	9						
09	3060 X	2636	-0-	-424	-0-	136	1	2379	3	Y	110	99 1	38
						121	9						
10	3875 X	2564	-0-	-1311	-0-	107	1	2299	3	Y	144	124 1	58
						158	9						
11	3750 X	2099	-0-	-1651	-0-	104	1	1838	3	Y	143	141 1	60
						157	9						
12	3875 X	2358	-0-	-1517	-0-	143	1	2028	3	Y	170	164 1	66
						187	9						
01	3472 X	2532	-0-	-940	-0-	148	1	2204	3	Y	164	178 1	52
						180	9						

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 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		

08	4712 X	3883	-0-	-829	-0-	96 1 86 9	3701 3	Y	78	88 1	24		
09	4560 X	2543	-0-	-2017	-0-	132 1 103 9	2308 3	Y	94	86 1	32		
10	4712 X	2701	-0-	-2011	-0-	114 1 142 9	2445 3	Y	129	110 1	51		
11	4560 X	2687	-0-	-1873	-0-	135 1 165 9	2387 3	Y	150	142 1	59		
*12	4712 X	1982	-0-	-2730	-0-	122 1 139 9	1721 3	Y	126	131 1	54		
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			Y	298	276 1	77		

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260													
08	11718 X	10229	-0-	-1489	-0-	441 1 46 9	9742 3	Y	42	52 1	3		
09	10980 X	9899	-0-	-1081	-0-	295 1	9604 3	Y	-0-	3 1	-0-		
10	10881 X	10348	-0-	-533	-0-	328 1 18 9	10002 3	Y	16	11 1	5		
11	10410 X	9928	-0-	-482	-0-	303 1	9625 3	Y	-0-	5 1	-0-		
12	10323 X	10267	-0-	-56	-0-	327 1	9940 3	Y	-0-		-0-		
01	10354 X	9878	-0-	-476	-0-	395 1 7 9	9476 3	Y	6	5 1	1		

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819													
08	4805 X	4259	-0-	-546	-0-	103 1 180 9	3976 3	Y	164	176 1	48		
09	4650 X	4161	-0-	-489	-0-	214 1 187 9	3760 3	Y	170	158 1	60		
10	4433 X	4317	-0-	-116	-0-	181 1 257 9	3879 3	Y	234	201 1	93		
11	4170 X	4161	-0-	-9	-0-	210 1 244 9	3707 3	Y	222	222 1	93		
12	4309 X	4294	-0-	-15	-0-	267 1 253 9	3774 3	Y	230	229 1	94		
01	4309 X	4231	-0-	-78	-0-	252 1 246 9	3733 3	Y	224	247 1	71		

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876													
08	5952 X	3661	-0-	-2291	-0-	155 1 79 9	3427 3	N	72	104 1	47		
09	5760 X	3580	-0-	-2180	-0-	107 1 6 9	3467 3	N	5	24 1	28		
10	5704 X	4641	-0-	-1063	-0-	144 1 101 9	4396 3	N	92	55 1	65		
11	5520 X	4524	-0-	-996	-0-	136 1 57 9	4331 3	N	52	75 1	42		
12	4712 X	4184	-0-	-528	-0-	132 1 34 9	4018 3	N	31	50 1	23		
01	4650 X	4587	-0-	-63	-0-	179 1 108 9	4300 3	N	98	78 1	43		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE

08		8205 X	8205	-0-	-0-	-0-		355 1	7850 3	Y		-0-			-0-
09		7860 X	7677	-0-	-183	-0-		229 1	7448 3	Y		-0-			-0-
10		8872 X	8872	-0-	-0-	-0-		282 1	8590 3	Y		-0-			-0-
11		7950 X	7568	-0-	-382	-0-		231 1	7331 3	Y		5	2 1		3
								6 9							
*12		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-		266 1	8089 3	Y		12	12 1		3
								13 9							
*01		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-		377 1	9054 3	Y		-0-	3 1		-0-

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821															
08		3193 X	2871	-0-	-322	-0-		67 1	2644 3	Y		145	140 1		38
								160 9							
09		3090 X	3060	-0-	-30	-0-		157 1	2763 3	Y		127	121 1		44
								140 9							
10		3193 X	3055	-0-	-138	-0-		133 1	2802 3	Y		109	104 1		49
								120 9							
11		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-		147 1	2570 3	Y		122	121 1		50
								134 9							
12		3162 X	2998	-0-	-164	-0-		189 1	2642 3	Y		152	143 1		59
								167 9							
01		3162 X	2815	-0-	-347	-0-		171 1	2508 3	Y		124	141 1		42
								136 9							

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044															
08		6541 X	5472	-0-	-1069	-0-		131 1	5065 3	Y		251	259 1		70
								276 9							
09		5820 X	5507	-0-	-313	-0-		278 1	4882 3	Y		315	280 1		105
								347 9							
10		5890 X	5783	-0-	-107	-0-		239 1	5107 3	Y		397	342 1		160
								437 9							
11		5430 X	5397	-0-	-33	-0-		268 1	4727 3	Y		365	369 1		156
								402 9							
*12		5704 X	5549	-0-	-155	-0-		338 1	4780 3	Y		392	389 1		159
								431 9							
01		5797 X	5572	-0-	-225	-0-		326 1	4833 3	Y		375	413 1		118
								413 9							

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690															
08		7719 X	7423	-0-	-296	-0-		176 1	6777 3	Y		427	431 1		112
								470 9							
09		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-		357 1	6261 3	Y		526	468 1		170
								579 9							
10		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-		303 1	6496 3	Y		632	550 1		252
								695 9							
11		7170 X	7047	-0-	-123	-0-		351 1	6200 3	Y		451	495 1		208
								496 9							
12		7440 X	6857	-0-	-583	-0-		448 1	6348 3	Y		55	175 1		88
								61 9							
01		7502 X	6994	-0-	-508	-0-		410 1	6085 3	Y		454	425 1		117
								499 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		5022 X	4347	-0-	-675	-0-	103 1	3980 3	Y	240	249 1			70
							264 9							
09		4860 X	4251	-0-	-609	-0-	213 1	3730 3	Y	280	253 1			97
							308 9							
10		5022 X	4423	-0-	-599	-0-	179 1	3825 3	Y	381	325 1			153
							419 9							
11		4620 X	4128	-0-	-492	-0-	203 1	3581 3	Y	313	326 1			140
							344 9							
12		4619 X	4103	-0-	-516	-0-	255 1	3610 3	Y	216	248 1			108
							238 9							
01		4433 X	4016	-0-	-417	-0-	238 1	3536 3	Y	220	251 1			77
							242 9							

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979														
08		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	35 1	1355 3	Y	24	24 1			11
							26 9							
09		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	78 1	1369 3	Y	38	33 1			16
							42 9							
10		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	67 1	1436 3	Y	42	37 1			21
							46 9							
11		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	81 1	1432 3	Y	40	40 1			21
							44 9							
*12		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	120 1	1702 3	Y	48	46 1			23
							53 9							
*01		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	134 1	2002 3	Y	30	38 1			15
							33 9							

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932														
08		2914 X	2256	-0-	-658	-0-	55 1	2118 3	Y	75	85 1			24
							83 9							
09		2820 X	2212	-0-	-608	-0-	114 1	2003 3	Y	86	80 1			30
							95 9							
10		2697 X	2199	-0-	-498	-0-	93 1	1992 3	Y	104	91 1			43
							114 9							
11		2610 X	2283	-0-	-327	-0-	116 1	2048 3	Y	108	107 1			44
							119 9							
*12		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	156 1	2209 3	Y	145	135 1			54
							160 9							
*01		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	136 1	2024 3	Y	144	154 1			42
							158 9							

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120														
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	7	7 1			3
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	7	7 1			3
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	8 1	177 3	Y	42	32 1			13
							46 9							
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	36 1	641 3	Y	178	138 1			53
							196 9							
*12		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	65 1	923 3	Y	168	159 1			62
							185 9							
*01		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	126 1	1881 3	Y	118	140 1			40
							130 9							

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. GAS	(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						
08	3503 X	3424	-0-	-79	-0-	-0-	82	1	3226	3	Y	105	111	1	32					
09	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	-0-	116	9	179	1	Y	164	144	1	52					
10	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	-0-	180	9	152	1	Y	169	150	1	71					
11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	-0-	186	9	173	1	Y	148	153	1	66					
12	3627 X	3298	-0-	-329	-0-	-0-	163	9	214	1	Y	93	109	1	50					
01	3627 X	3397	-0-	-230	-0-	-0-	102	9	206	1	Y	146	151	1	45					
							161	9												
COTULLA													WELL #: 14H RRCID -> 271895		COMPL. DATE 01/27/2013		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8600 - 12481	
08	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1885	3	Y	624	525	1	134					
09	2010 N	1917	-0-	-93	-0-	-0-	686	9	98	1	Y	80	152	1	62					
10	2108 N	2050	-0-	-58	-0-	-0-	88	9	88	1	Y	93	103	1	52					
11	2520 N	1980	-0-	-540	-0-	-0-	102	9	102	1	Y	94	103	1	43					
*12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	103	9	129	1	Y	150	137	1	56					
01	2046 N	1696	-0-	-350	-0-	-0-	165	9	100	1	Y	107	126	1	37					
							118	9												
GATES 07-DR													WELL #: 29H RRCID -> 271906		COMPL. DATE 01/11/2017		TOTAL DEPTH 8167		PERF. 8637 - 14372	
08	155 X	5	-0-	-150	-0-	-0-	1	3	4	9	Y	4	3	1	1					
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-					
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
GATES 07-DR													WELL #: 61H RRCID -> 271960		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 8222		PERF. 8623 - 13875	
08	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	2356	3	Y	72	82	1	22					
09	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	79	9	96	1	Y	77	72	1	27					
10	2697 X	1939	-0-	-758	-0-	-0-	85	9	81	1	Y	111	95	1	43					
11	2610 X	2145	-0-	-465	-0-	-0-	122	9	108	1	Y	120	116	1	47					
12	2697 X	1884	-0-	-813	-0-	-0-	132	9	116	1	Y	111	113	1	45					
*01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	-0-	122	9	138	1	Y	109	120	1	34					
							120	9												

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT									
08		5239 X	3990	-0-	-1249	-0-	99	1	3815	3	Y	69	78	1	22							
							76	9														
09		5340 X	3829	-0-	-1511	-0-	200	1	3501	3	Y	116	101	1	37							
							128	9														
10		5518 X	3185	-0-	-2333	-0-	136	1	2911	3	Y	125	110	1	52							
							138	9														
11		5340 X	3436	-0-	-1904	-0-	176	1	3107	3	Y	139	135	1	56							
							153	9														
*12		4867 X	3161	-0-	-1706	-0-	199	1	2815	3	Y	134	135	1	55							
							147	9														
01		3999 X	2935	-0-	-1064	-0-	176	1	2613	3	Y	133	146	1	39							
							146	9														

GATES 07-DR													WELL #: 83H		RRCID -> 271964		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 8268		PERF. 8839 - 14574	
08		9145 X	8395	-0-	-750	-0-	206	1	7880	3	Y	281	288	1	77							
							309	9														
09		8850 X	8502	-0-	-348	-0-	438	1	7689	3	Y	341	305	1	113							
							375	9														
10		9021 X	8777	-0-	-244	-0-	371	1	7940	3	Y	424	367	1	170							
							466	9														
11		8460 X	8385	-0-	-75	-0-	425	1	7501	3	Y	417	414	1	173							
							459	9														
12		8773 X	8641	-0-	-132	-0-	537	1	7610	3	Y	449	443	1	179							
							494	9														
01		8773 X	8439	-0-	-334	-0-	503	1	7461	3	Y	432	474	1	137							
							475	9														

GATES 07-DR													WELL #: 81H		RRCID -> 271983		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 8724 - 14458	
08		6324 X	5356	-0-	-968	-0-	130	1	5046	3	Y	164	168	1	45							
							180	9														
09		6120 X	5586	-0-	-534	-0-	287	1	5027	3	Y	247	213	1	79							
							272	9														
10		6138 X	5544	-0-	-594	-0-	233	1	4990	3	Y	292	253	1	118							
							321	9														
11		5700 X	5452	-0-	-248	-0-	270	1	4768	3	Y	376	350	1	144							
							414	9														
*12		5766 X	5471	-0-	-295	-0-	332	1	4696	3	Y	403	390	1	157							
							443	9														
01		5766 X	5255	-0-	-511	-0-	302	1	4483	3	Y	427	454	1	132							
							470	9														

GATES 07-DR													WELL #: 69H		RRCID -> 271991		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 8463 - 13504	
08		4774 X	3844	-0-	-930	-0-	95	1	3699	3	Y	45	51	1	14							
							50	9														
09		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	274	1	4798	3	Y	56	51	1	19							
							62	9														
10		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	225	1	4828	3	Y	63	56	1	26							
							69	9														
11		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	252	1	4453	3	Y	54	56	1	24							
							59	9														
*12		5301 X	4831	-0-	-470	-0-	306	1	4328	3	Y	179	147	1	56							
							197	9														
01		5301 X	4829	-0-	-472	-0-	291	1	4316	3	Y	202	202	1	53							
							222	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
//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	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
08	4991 X	3837	-0-	-1154	-0-	95	1	43	9	3699	3	Y	39	40	1	10						
09	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	243	1	53	9	4267	3	Y	48	43	1	15						
10	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	218	1	67	9	4667	3	Y	61	52	1	24						
11	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	248	1	62	9	4382	3	Y	56	56	1	24						
12	4712 X	4347	-0-	-365	-0-	278	1	133	9	3936	3	Y	121	104	1	41						
01	4960 X	4367	-0-	-593	-0-	267	1	134	9	3966	3	Y	122	127	1	36						
GATES 07-DR													WELL #: 70H		RRCID -> 271994		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 8164		PERF. 8600 - 13557	
08	5456 X	4837	-0-	-619	-0-	120	1	134	9	4583	3	Y	122	126	1	34						
09	5190 X	4346	-0-	-844	-0-	226	1	150	9	3970	3	Y	136	124	1	46						
10	4898 X	4442	-0-	-456	-0-	190	1	185	9	4067	3	Y	168	146	1	68						
11	4740 X	4299	-0-	-441	-0-	221	1	179	9	3899	3	Y	163	163	1	68						
12	4898 X	4108	-0-	-790	-0-	257	1	211	9	3640	3	Y	192	186	1	74						
01	4836 X	4037	-0-	-799	-0-	243	1	195	9	3599	3	Y	177	196	1	55						
KILLAM-GONZALEZ A													WELL #: 26H		RRCID -> 272001		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 9792		PERF.10128 - 14301	
08	10447 X	9590	-0-	-857	-0-	415	1	1	9	9174	3	Y	1	78	1	-0-						
09	9900 X	9257	-0-	-643	-0-	276	1	302	1	8981	3	Y	-0-			-0-						
10	10075 X	9561	-0-	-514	-0-	302	1	57	9	9202	3	Y	52			52						
11	9720 X	9065	-0-	-655	-0-	276	1	9	9	8780	3	Y	8	27	1	33						
12	9827 X	9198	-0-	-629	-0-	292	1	30	9	8876	3	Y	27	36	1	24						
01	9579 X	9065	-0-	-514	-0-	362	1			8703	3	Y	-0-	24	1	-0-						
GATES 07-DR													WELL #: 34H		RRCID -> 272025		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 8334		PERF. 9551 - 14932	
08	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	67	1	132	9	2567	3	Y	120	121	1	31						
09	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	141	1	161	9	2472	3	Y	146	130	1	47						
10	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	116	1	186	9	2484	3	Y	169	149	1	67						
11	3000 N	3181	-0-	181	181	159	1	220	9	2802	3	Y	200	191	1	76						
*12	3080 N	2899	-0-	-181	-0-	177	1	215	9	2507	3	Y	195	195	1	76						
*01	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	163	1	198	9	2417	3	Y	180	201	1	55						

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	* CODE	EOM BALANCE

08	2852 X	1670	-0-	-1182	-0-	40	1	1549	3	Y	74	72	1	20
						81	9							
09	2760 X	1023	-0-	-1737	-0-	49	1	854	3	Y	109	94	1	35
						120	9							
10	2852 X	1344	-0-	-1508	-0-	53	1	1141	3	Y	136	117	1	54
						150	9							
11	2760 X	1404	-0-	-1356	-0-	67	1	1187	3	Y	136	134	1	56
						150	9							
*12	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	201	1	2852	3	Y	182	170	1	68
						200	9							
*01	3100 N	3261	-0-	161	161	194	1	2877	3	Y	173	187	1	54
						190	9							

GATES 07-DR			WELL #:	66H	RRCID ->	272522	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	8136	PERF.	8495 - 13536		

08	3875 X	3141	-0-	-734	-0-	78	1	3015	3	Y	44	45	1	12
						48	9							
09	3750 X	2169	-0-	-1581	-0-	114	1	1998	3	Y	52	47	1	17
						57	9							
10	3875 X	1974	-0-	-1901	-0-	84	1	1804	3	Y	78	65	1	30
						86	9							
11	3060 X	1933	-0-	-1127	-0-	100	1	1761	3	Y	65	67	1	28
						72	9							
12	3131 X	2084	-0-	-1047	-0-	129	1	1832	3	Y	112	100	1	40
						123	9							
01	3131 X	2108	-0-	-1023	-0-	124	1	1851	3	Y	121	125	1	36
						133	9							

COTULLA			WELL #:	41H	RRCID ->	272738	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8656 - 13031		

08	2852 X	2481	-0-	-371	-0-	59	1	2331	3	Y	83	82	1	25
						91	9							
09	2670 X	2406	-0-	-264	-0-	124	1	2193	3	Y	81	76	1	30
						89	9							
10	2759 X	2431	-0-	-328	-0-	106	1	2245	3	Y	73	68	1	35
						80	9							
11	2670 X	2387	-0-	-283	-0-	124	1	2164	3	Y	90	87	1	38
						99	9							
*12	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	179	1	2499	3	Y	80	80	1	38
						88	9							
*01	3100 N	4101	-0-	1001	1001	255	1	3749	3	Y	88	95	1	31
						97	9							

COTULLA			WELL #:	54H	RRCID ->	272739	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8673 - 13414		

08	5642 X	5268	-0-	-374	-0-	127	1	5009	3	Y	120	132	1	36
						132	9							
09	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	356	1	6269	3	Y	153	139	1	50
						168	9							
10	5425 X	5130	-0-	-295	-0-	224	1	4744	3	Y	147	134	1	63
						162	9							
11	5100 X	4889	-0-	-211	-0-	255	1	4460	3	Y	158	157	1	64
						174	9							
12	7006 X	5021	-0-	-1985	-0-	323	1	4500	3	Y	180	172	1	72
						198	9							
01	7006 X	4912	-0-	-2094	-0-	294	1	4334	3	Y	258	257	1	73
						284	9							

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

08		5053 X	4572	-0-	-481	-0-	109	1	4201	3	Y	238	247	1	67
							262	9							
09		4830 X	4481	-0-	-349	-0-	225	1	3944	3	Y	284	256	1	95
							312	9							
10		4960 X	4658	-0-	-302	-0-	190	1	4058	3	Y	373	320	1	148
							410	9							
11		4590 X	4369	-0-	-221	-0-	214	1	3785	3	Y	336	341	1	143
							370	9							
12		4681 X	4557	-0-	-124	-0-	275	1	3889	3	Y	357	356	1	144
							393	9							
01		4650 X	4486	-0-	-164	-0-	260	1	3854	3	Y	338	375	1	107
							372	9							

COTULLA			WELL #:		15H	RRCID ->	272756	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	8246	PERF. 8693 - 12276			

08		2697 X	2450	-0-	-247	-0-	58	1	2307	3	Y	77	79	1	25
							85	9							
09		2520 X	2302	-0-	-218	-0-	117	1	2055	3	Y	118	103	1	40
							130	9							
10		2542 X	2280	-0-	-262	-0-	99	1	2097	3	Y	76	75	1	41
							84	9							
11		2370 X	2149	-0-	-221	-0-	110	1	1920	3	Y	108	102	1	47
							119	9							
12		2449 X	2246	-0-	-203	-0-	143	1	1992	3	Y	101	100	1	48
							111	9							
01		2294 N	2120	-0-	-174	-0-	125	1	1852	3	Y	130	134	1	44
							143	9							

GATES 07-DR			WELL #:		55H	RRCID ->	272766	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8114	PERF. 8460 - 13421			

08		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	174	1	6687	3	Y	172	180	1	53
							189	9							
09		9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	508	1	8917	3	Y	222	197	1	78
							244	9							
10		9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	429	1	9188	3	Y	286	245	1	119
							315	9							
11		9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	513	1	9064	3	Y	310	299	1	130
							341	9							
12		9982 X	7321	-0-	-2661	-0-	458	1	6489	3	Y	340	331	1	139
							374	9							
01		9982 X	5397	-0-	-4585	-0-	317	1	4711	3	Y	335	364	1	110
							369	9							

COTULLA			WELL #:		16H	RRCID ->	272770	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 8727 - 12560			

08		3286 X	3088	-0-	-198	-0-	74	1	2935	3	Y	72	72	1	18
							79	9							
09		3150 X	2985	-0-	-165	-0-	156	1	2745	3	Y	76	70	1	24
							84	9							
10		3100 X	2987	-0-	-113	-0-	131	1	2771	3	Y	77	70	1	31
							85	9							
11		3000 X	2850	-0-	-150	-0-	149	1	2602	3	Y	90	87	1	34
							99	9							
12		3100 X	2893	-0-	-207	-0-	187	1	2608	3	Y	89	88	1	35
							98	9							
01		3100 X	2439	-0-	-661	-0-	148	1	2190	3	Y	92	100	1	27
							101	9							

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
08		12741 X	11211	-0-	-1530	-0-	485 1	10726 3	Y		-0-	1 1	-0-
09		13110 X	11237	-0-	-1873	-0-	335 1	10902 3	Y		-0-		-0-
10		13547 X	10566	-0-	-2981	-0-	336 1	10230 3	Y		-0-		-0-
11		13110 X	10527	-0-	-2583	-0-	321 1	10206 3	Y		-0-		-0-
12		11625 X	8882	-0-	-2743	-0-	283 1	8599 3	Y		-0-		-0-
01		11625 X	9676	-0-	-1949	-0-	387 1	9289 3	Y		-0-		-0-

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802													
08		11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	475 1	10504 3	Y		26	26 1	2
							29 9						
09		10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	310 1	10086 3	Y		-0-	2 1	-0-
10		10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	341 1	10390 3	Y		-0-		-0-
11		10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	314 1	9971 3	Y		-0-		-0-
*12		10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	338 1	10268 3	Y		-0-		-0-
*01		10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	419 1	10067 3	Y		-0-		-0-

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726													
08		5704 X	5121	-0-	-583	-0-	125 1	4823 3	Y		157	164 1	47
							173 9						
09		5520 X	4988	-0-	-532	-0-	258 1	4519 3	Y		192	172 1	67
							211 9						
10		5549 X	5395	-0-	-154	-0-	225 1	4827 3	Y		312	257 1	122
							343 9						
11		5280 X	4980	-0-	-300	-0-	250 1	4422 3	Y		280	280 1	122
							308 9						
12		5208 X	5115	-0-	-93	-0-	316 1	4476 3	Y		294	293 1	123
							323 9						
01		5394 X	5017	-0-	-377	-0-	298 1	4424 3	Y		268	300 1	91
							295 9						

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730													
08		2697 N	1326	-0-	-1371	-0-	31 1	1242 3	Y		48	42 1	12
							53 9						
09		2490 N	451	-0-	-2039	-0-	23 1	403 3	Y		23	24 1	11
							25 9						
10		2387 N	478	-0-	-1909	-0-	21 1	449 3	Y		7	10 1	8
							8 9						
11		1290 N	339	-0-	-951	-0-	18 1	318 3	Y		3	6 1	5
							3 9						
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	1 1		Y		-0-	5 1	-0-
01		465 N	20	-0-	-445	-0-	1 1	18 3	Y		1	1 1	-0-
							1 9						

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892													
08		12462 X	11722	-0-	-740	-0-	504 1	11145 3	Y		66	104 1	44
							73 9						
09		11700 X	10547	-0-	-1153	-0-	311 1	10112 3	Y		113	118 1	39
							124 9						
10		11749 X	10725	-0-	-1024	-0-	338 1	10300 3	Y		79	83 1	35
							87 9						
11		11340 X	9693	-0-	-1647	-0-	294 1	9356 3	Y		39	40 1	34
							43 9						
12		11718 X	9994	-0-	-1724	-0-	318 1	9647 3	Y		26	46 1	14
							29 9						
01		11718 X	9852	-0-	-1866	-0-	390 1	9370 3	Y		84	80 1	18
							92 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LONG, A. G. HEIRS 'A' //CONT.// 499978														
WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594														
M O	ALLOW 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
08	9827 X	9372	-0-	-455	-0-	401	1	8864	3	Y	97	96	1	41
						107	9							
09	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	301	1	9797	3	Y	64	79	1	26
						70	9							
10	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	314	1	9573	3	Y	44	50	1	20
						48	9							
11	9060 X	8731	-0-	-329	-0-	265	1	8441	3	Y	23	23	1	20
						25	9							
12	10509 X	8539	-0-	-1970	-0-	272	1	8250	3	Y	15	26	1	9
						17	9							
01	10509 X	7761	-0-	-2748	-0-	308	1	7400	3	Y	48	45	1	12
						53	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326														
08	2945 X	2667	-0-	-278	-0-	66	1	2511	3	Y	82	81	1	19
						90	9							
09	2850 X	2594	-0-	-256	-0-	133	1	2334	3	Y	115	100	1	34
						127	9							
10	2759 X	2616	-0-	-143	-0-	110	1	2356	3	Y	136	118	1	52
						150	9							
11	2580 X	2233	-0-	-347	-0-	118	1	2080	3	Y	32	58	1	26
						35	9							
12	2666 X	2369	-0-	-297	-0-	148	1	2088	3	Y	121	107	1	40
						133	9							
01	2666 X	2455	-0-	-211	-0-	146	1	2169	3	Y	127	132	1	35
						140	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820														
08	837 N	450	-0-	-387	-0-	11	1	426	3	Y	12	20	1	6
						13	9							
09	810 N	298	-0-	-512	-0-	15	1	259	3	Y	22	20	1	8
						24	9							
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	535	3	Y	57	45	1	20
						63	9							
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	35	1	624	3	Y	67	62	1	25
						74	9							
*12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	40	1	573	3	Y	57	58	1	24
						63	9							
*01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	45	1	676	3	Y	91	90	1	31
						100	9							
COTULLA														
WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066														
08	2976 X	2625	-0-	-351	-0-	62	1	2450	3	Y	103	103	1	28
						113	9							
09	2880 X	2581	-0-	-299	-0-	131	1	2304	3	Y	133	119	1	42
						146	9							
10	2790 X	2609	-0-	-181	-0-	113	1	2384	3	Y	102	98	1	46
						112	9							
11	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	147	1	2565	3	Y	119	117	1	48
						131	9							
*12	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	188	1	2624	3	Y	108	110	1	46
						119	9							
*01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	174	1	2554	3	Y	119	129	1	36
						131	9							

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	2077 N	1891	-0-	-186	-0-	45	1	1776	3	Y	64	65	1	18
						70	9							
09	2010 N	1853	-0-	-157	-0-	95	1	1678	3	Y	73	68	1	23
						80	9							
10	2077 N	1949	-0-	-128	-0-	84	1	1766	3	Y	90	78	1	35
						99	9							
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	104	1	1812	3	Y	83	84	1	34
						91	9							
12	1922 N	1908	-0-	-14	-0-	122	1	1705	3	Y	74	77	1	31
						81	9							
01	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	113	1	1677	3	Y	94	99	1	26
						103	9							

COTULLA		WELL #:		57H	RRCID ->	273142	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	8671 - 14517		

08	4805 X	1991	-0-	-2814	-0-	49	1	1936	3	Y	5	18	1	5
						6	9							
09	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	69	56	1	18
10	4154 X	4001	-0-	-153	-0-	176	1	3715	3	Y	100	82	1	36
						110	9							
11	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	231	1	4027	3	Y	123	114	1	45
						135	9							
*12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	272	1	3794	3	Y	116	114	1	47
						128	9							
01	3999 X	3932	-0-	-67	-0-	242	1	3556	3	Y	122	132	1	37
						134	9							

COTULLA		WELL #:		74H	RRCID ->	273159	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8686 - 12715		

08	1736 N	1687	-0-	-49	-0-	40	1	1574	3	Y	66	70	1	22
						73	9							
09	1710 N	1661	-0-	-49	-0-	85	1	1500	3	Y	69	64	1	27
						76	9							
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	75	1	1583	3	Y	61	56	1	32
						67	9							
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	93	1	1633	3	Y	66	66	1	32
						73	9							
12	1705 N	1660	-0-	-45	-0-	106	1	1478	3	Y	69	68	1	33
						76	9							
*01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	108	1	1595	3	Y	78	82	1	29
						86	9							

COTULLA		WELL #:		59H	RRCID ->	273160	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	8375 - 12696		

08	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	66	1	2607	3	Y	71	76	1	22
						78	9							
09	2220 X	2122	-0-	-98	-0-	111	1	1954	3	Y	52	54	1	20
						57	9							
10	2387 X	1902	-0-	-485	-0-	84	1	1771	3	Y	43	42	1	21
						47	9							
11	2670 X	2610	-0-	-60	-0-	135	1	2367	3	Y	98	85	1	34
						108	9							
12	2759 X	2028	-0-	-731	-0-	131	1	1835	3	Y	56	62	1	28
						62	9							
01	2759 X	2503	-0-	-256	-0-	152	1	2253	3	Y	89	90	1	27
						98	9							

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	ALLOW CODE	GAS 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	

08	2604 X	2345	-0-	-259	-0-	56	1	2177	3	Y	102	107 1	28
						112	9						
09	2520 X	2498	-0-	-22	-0-	128	1	2237	3	Y	121	109 1	40
						133	9						
10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	110	1	2366	3	Y	160	137 1	63
						176	9						
11	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	124	1	2196	3	Y	149	150 1	62
						164	9						
12	2573 X	2537	-0-	-36	-0-	156	1	2209	3	Y	156	155 1	63
						172	9						
01	2666 N	2400	-0-	-266	-0-	141	1	2096	3	Y	148	164 1	47
						163	9						

PALAFOX 1029			WELL #:		60H	RRCID ->	273174	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	9096	PERF. 9642 - 15045	
08	50220 X	47143	-0-	-3077	-0-	2040	1	45100	3	Y	3		10
						3	9						
09	47790 X	45053	-0-	-2737	-0-	1343	1	43709	3	Y	1	6 1	5
						1	9						
10	48608 X	45946	-0-	-2662	-0-	1461	1	44484	3	Y	1		6
						1	9						
11	47040 X	44155	-0-	-2885	-0-	1346	1	42808	3	Y	1		7
						1	9						
12	47461 X	44909	-0-	-2552	-0-	1431	1	43478	3	Y	-0-		7
01	47151 X	NO RPT	-0-	-47151	-0-					Y	NO RPT		7

PALAFOX 1029			WELL #:		59H	RRCID ->	273175	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 9497 - 14595	
08	39587 X	36875	-0-	-2712	-0-	1595	1	35261	3	Y	17		23
						19	9						
09	37980 X	36024	-0-	-1956	-0-	1074	1	34939	3	Y	10	33 1	-0-
						11	9						
10	38502 X	36978	-0-	-1524	-0-	1175	1	35796	3	Y	6		6
						7	9						
11	37260 X	35144	-0-	-2116	-0-	1071	1	34065	3	Y	7		13
						8	9						
12	37975 X	35475	-0-	-2500	-0-	1130	1	34342	3	Y	3		16
						3	9						
01	37231 X	35662	-0-	-1569	-0-	1423	1	34189	3	Y	45		61
						50	9						

GATES 11-DR			WELL #:		142H	RRCID ->	273272	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	8123	PERF. 8516 - 12592	
08	4278 X	3466	-0-	-812	-0-	86	1	3306	3	Y	67	69 1	21
						74	9						
09	4140 X	3528	-0-	-612	-0-	185	1	3246	3	Y	88	78 1	31
						97	9						
10	4123 X	3807	-0-	-316	-0-	164	1	3516	3	Y	115	98 1	48
						127	9						
11	3690 X	3424	-0-	-266	-0-	178	1	3136	3	Y	100	102 1	46
						110	9						
12	3658 X	3542	-0-	-116	-0-	226	1	3194	3	Y	111	110 1	47
						122	9						
01	3813 X	2877	-0-	-936	-0-	176	1	2601	3	Y	91	105 1	33
						100	9						

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 #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	8215 X	5748	-0-	-2467	-0-	139	1	5359	3	Y	227	227	1	62
						250	9							
09	7380 X	3853	-0-	-3527	-0-	191	1	3354	3	Y	280	248	1	94
						308	9							
10	7626 X	3366	-0-	-4260	-0-	135	1	2881	3	Y	318	280	1	132
						350	9							
11	7020 X	5385	-0-	-1635	-0-	274	1	4846	3	Y	241	260	1	113
						265	9							
*12	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	409	1	5792	3	Y	310	301	1	122
						341	9							
*01	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	383	1	5682	3	Y	290	319	1	93
						319	9							

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

08	24149 X	22504	-0-	-1645	-0-	974	1	21530	3	Y	-0-	3	1	-0-
09	22980 X	21648	-0-	-1332	-0-	645	1	21003	3	Y	-0-			-0-
10	23405 X	22287	-0-	-1118	-0-	708	1	21561	3	Y	16	9	1	7
						18	9							
11	22650 X	20391	-0-	-2259	-0-	621	1	19747	3	Y	21	13	1	15
						23	9							
12	22878 X	18842	-0-	-4036	-0-	600	1	18231	3	Y	10	21	1	4
						11	9							
01	22506 X	8848	-0-	-13658	-0-	354	1	8494	3	Y	-0-	4	1	-0-

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	86	1	3393	3	Y	89	91	1	21
						98	9							
09	3630 X	3033	-0-	-597	-0-	157	1	2774	3	Y	93	86	1	28
						102	9							
10	3751 X	2905	-0-	-846	-0-	127	1	2680	3	Y	89	81	1	36
						98	9							
11	3630 X	2679	-0-	-951	-0-	140	1	2439	3	Y	91	92	1	35
						100	9							
12	3751 X	2832	-0-	-919	-0-	182	1	2543	3	Y	97	95	1	37
						107	9							
01	3565 X	2396	-0-	-1169	-0-	145	1	2138	3	Y	103	111	1	29
						113	9							

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

08	4681 X	4001	-0-	-680	-0-	95	1	3759	3	Y	134	134	1	35
						147	9							
09	4530 X	3828	-0-	-702	-0-	198	1	3489	3	Y	128	119	1	44
						141	9							
10	4278 X	3821	-0-	-457	-0-	166	1	3519	3	Y	124	114	1	54
						136	9							
11	3900 X	3550	-0-	-350	-0-	184	1	3221	3	Y	132	132	1	54
						145	9							
12	3999 X	3509	-0-	-490	-0-	225	1	3141	3	Y	130	130	1	54
						143	9							
01	3999 X	3382	-0-	-617	-0-	206	1	3023	3	Y	139	151	1	42
						153	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
COTULLA																		
WELL #: 28H RRCID -> 273867													COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 8623 - 13879	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE						
08	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	126	1	4980	3	Y	175	173	1	48				
09	5130 X	4846	-0-	-284	-0-	193	9	4447	3	Y	134	132	1	50				
10	5394 X	4868	-0-	-526	-0-	147	9	4502	3	Y	139	128	1	61				
11	5220 X	4596	-0-	-624	-0-	213	1	4184	3	Y	156	153	1	64				
12	5394 X	4555	-0-	-839	-0-	153	9	4097	3	Y	149	148	1	65				
01	5301 X	4605	-0-	-696	-0-	240	1	4148	3	Y	159	172	1	52				
						172	9											
						294	1											
						164	9											
						282	1											
						175	9											

COTULLA																		
WELL #: 27H RRCID -> 273868													COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 8253		PERF. 8657 - 13548	
08	4433 X	4198	-0-	-235	-0-	101	1	3992	3	Y	95	95	1	27				
09	4290 X	4054	-0-	-236	-0-	105	9	3733	3	Y	99	92	1	34				
10	4433 X	4086	-0-	-347	-0-	212	1	3809	3	Y	88	82	1	40				
11	4140 X	3903	-0-	-237	-0-	109	9	3584	3	Y	104	101	1	43				
12	4216 X	4056	-0-	-160	-0-	180	1	3676	3	Y	105	104	1	44				
01	4185 X	3942	-0-	-243	-0-	97	9	3570	3	Y	117	124	1	37				
						205	1											
						114	9											
						264	1											
						116	9											
						243	1											
						129	9											

COTULLA																		
WELL #: 29H RRCID -> 273870													COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 8251		PERF. 8526 - 14583	
08	5766 X	5456	-0-	-310	-0-	131	1	5162	3	Y	148	148	1	38				
09	5490 X	5066	-0-	-424	-0-	163	9	4643	3	Y	145	137	1	46				
10	5611 X	5246	-0-	-365	-0-	263	1	4864	3	Y	138	127	1	57				
11	5370 X	4863	-0-	-507	-0-	160	9	4442	3	Y	152	150	1	59				
12	5518 X	4902	-0-	-616	-0-	230	1	4419	3	Y	151	150	1	60				
01	5456 X	4827	-0-	-629	-0-	152	9	4345	3	Y	170	181	1	49				
						254	1											
						167	9											
						317	1											
						166	9											
						295	1											
						187	9											

GATES 07-DR																		
WELL #: 63H RRCID -> 273895													COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 8624 - 13515	
08	3937 X	16	-0-	-3921	-0-	16	3			Y	-0-			-0-				
09	5220 X	69	-0-	-5151	-0-	4	1	65	3	Y	-0-			-0-				
10	5394 X	62	-0-	-5332	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-				
11	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-			-0-				
12	5394 X	78	-0-	-5316	-0-	5	1	73	3	Y	-0-			-0-				
*01	75 X	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-			-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300															
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			

08		7564 X	6739	-0-	-825	-0-	165	1	6312	3	Y	238	249	1	67
							262	9							
09		7320 X	6638	-0-	-682	-0-	341	1	5986	3	Y	283	255	1	95
							311	9							
10		7564 X	6934	-0-	-630	-0-	291	1	6230	3	Y	375	321	1	149
							413	9							
11		6870 X	6554	-0-	-316	-0-	330	1	5835	3	Y	354	354	1	149
							389	9							
*12		6851 X	6746	-0-	-105	-0-	418	1	5917	3	Y	374	372	1	151
							411	9							
01		6944 X	6223	-0-	-721	-0-	368	1	5468	3	Y	352	390	1	110
							387	9							

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827															

08		4061 X	3752	-0-	-309	-0-	90	1	3562	3	Y	91	92	1	23
							100	9							
09		3930 X	3358	-0-	-572	-0-	174	1	3073	3	Y	101	94	1	30
							111	9							
10		4061 X	2970	-0-	-1091	-0-	129	1	2736	3	Y	95	87	1	38
							105	9							
11		3750 X	3413	-0-	-337	-0-	176	1	3076	3	Y	146	133	1	51
							161	9							
12		3875 X	3583	-0-	-292	-0-	228	1	3187	3	Y	153	145	1	59
							168	9							
01		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			59

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254															

08		4898 X	4536	-0-	-362	-0-	109	1	4317	3	Y	100	98	1	29
							110	9							
09		4710 X	4375	-0-	-335	-0-	230	1	4059	3	Y	78	76	1	31
							86	9							
10		4681 X	4534	-0-	-147	-0-	197	1	4175	3	Y	147	120	1	58
							162	9							
11		4530 X	4360	-0-	-170	-0-	226	1	3939	3	Y	177	165	1	70
							195	9							
12		4588 X	4374	-0-	-214	-0-	279	1	3889	3	Y	187	179	1	78
							206	9							
01		4526 X	4339	-0-	-187	-0-	261	1	3837	3	Y	219	229	1	68
							241	9							

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700															

08		3286 X	3088	-0-	-198	-0-	73	1	2906	3	Y	99	100	1	29
							109	9							
09		3060 X	3022	-0-	-38	-0-	155	1	2735	3	Y	120	108	1	41
							132	9							
10		3162 X	3109	-0-	-53	-0-	135	1	2865	3	Y	99	94	1	46
							109	9							
11		3060 X	3010	-0-	-50	-0-	157	1	2741	3	Y	102	104	1	44
							112	9							
12		3131 X	2941	-0-	-190	-0-	188	1	2629	3	Y	113	110	1	47
							124	9							
01		3131 X	2945	-0-	-186	-0-	179	1	2627	3	Y	126	134	1	39
							139	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
COTULLA		WELL #: 19H		RRCID -> 274182		COMPL. DATE 08/14/2013			TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568			
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
08		3441 X	3251	-0-	-190	-0-	76 1	2995 3	Y	164	157 1	43
							180 9					
09		3330 X	3088	-0-	-242	-0-	160 1	2828 3	Y	91	97 1	37
							100 9					
10		3348 X	3097	-0-	-251	-0-	136 1	2886 3	Y	68	70 1	35
							75 9					
11		3180 X	3146	-0-	-34	-0-	162 1	2821 3	Y	148	130 1	53
							163 9					
12		3286 X	3028	-0-	-258	-0-	193 1	2700 3	Y	123	123 1	53
							135 9					
01		3255 X	3007	-0-	-248	-0-	182 1	2671 3	Y	140	149 1	44
							154 9					

COTULLA		WELL #: 18H		RRCID -> 274183		COMPL. DATE 08/14/2013			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129			
08		3565 X	3244	-0-	-321	-0-	77 1	3035 3	Y	120	119 1	33
							132 9					
09		3420 X	3008	-0-	-412	-0-	155 1	2728 3	Y	114	108 1	39
							125 9					
10		3441 X	1941	-0-	-1500	-0-	85 1	1794 3	Y	56	63 1	32
							62 9					
11		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	174 1	3032 3	Y	170	145 1	57
							187 9					
12		3317 X	3172	-0-	-145	-0-	202 1	2813 3	Y	143	141 1	59
							157 9					
01		3255 X	2811	-0-	-444	-0-	169 1	2481 3	Y	146	159 1	46
							161 9					

GATES 07-DR		WELL #: 112H		RRCID -> 274233		COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030			
08		4278 X	4047	-0-	-231	-0-	99 1	3810 3	Y	125	129 1	35
							138 9					
09		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	233 1	4094 3	Y	154	138 1	51
							169 9					
10		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	199 1	4260 3	Y	192	166 1	77
							211 9					
11		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	221 1	3904 3	Y	177	179 1	75
							195 9					
*12		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	309 1	4375 3	Y	204	199 1	80
							224 9					
01		4681 X	4492	-0-	-189	-0-	270 1	3999 3	Y	203	220 1	65
							223 9					

GATES 07-DR		WELL #: 92H		RRCID -> 274235		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415			
08		1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	43 1	1681 3	Y	41	39 1	11
							45 9					
09		1740 X	1512	-0-	-228	-0-	79 1	1392 3	Y	37	34 1	14
							41 9					
10		1798 X	1606	-0-	-192	-0-	69 1	1479 3	Y	53	45 1	22
							58 9					
11		1740 X	1569	-0-	-171	-0-	82 1	1453 3	Y	31	37 1	16
							34 9					
12		1798 X	1484	-0-	-314	-0-	95 1	1342 3	Y	43	42 1	17
							47 9					
01		1767 X	1062	-0-	-705	-0-	63 1	944 3	Y	50	52 1	15
							55 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 07-DR			WELL #:		93H	RRCID -> 274236			COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH	8798 PERF. 8502 - 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	EOM BALANCE

08		3751 X	2973	-0-	-778	-0-	74	1	2835	3	Y	58	60	1	16
							64	9							
09		3600 X	3164	-0-	-436	-0-	166	1	2910	3	Y	80	71	1	25
							88	9							
10		3627 X	3267	-0-	-360	-0-	141	1	3023	3	Y	94	82	1	37
							103	9							
11		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	168	1	2965	3	Y	88	89	1	36
							97	9							
*12		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	217	1	3076	3	Y	110	105	1	41
							121	9							
*01		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	204	1	3027	3	Y	99	109	1	31
							109	9							

GATES 07-DR			WELL #:		94H	RRCID -> 274237			COMPL. DATE 09/09/2014			TOTAL DEPTH	8185 PERF. 8718 - 12880		

08		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	68	1	2602	3	Y	47	47	1	13
							52	9							
09		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	143	1	2516	3	Y	71	61	1	23
							78	9							
10		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	115	1	2472	3	Y	75	67	1	31
							83	9							
11		2640 X	2125	-0-	-515	-0-	110	1	1939	3	Y	69	70	1	30
							76	9							
*12		2821 X	2231	-0-	-590	-0-	141	1	2000	3	Y	82	80	1	32
							90	9							
01		2666 N	1549	-0-	-1117	-0-	93	1	1389	3	Y	61	72	1	20
							67	9							

GATES 07-DR			WELL #:		101H	RRCID -> 274244			COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH	8260 PERF. 8911 - 14341		

08		5766 X	5080	-0-	-686	-0-	122	1	4687	3	Y	246	250	1	68
							271	9							
09		5250 X	5149	-0-	-101	-0-	260	1	4559	3	Y	300	268	1	100
							330	9							
10		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	223	1	4773	3	Y	391	335	1	156
							430	9							
11		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	254	1	4489	3	Y	360	363	1	153
							396	9							
*12		5332 X	5331	-0-	-1	-0-	324	1	4590	3	Y	379	378	1	154
							417	9							
01		5425 X	5249	-0-	-176	-0-	306	1	4544	3	Y	363	401	1	109
							399	9							

GATES 07-DR			WELL #:		51H	RRCID -> 274245			COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH	8387 PERF. 8649 - 13240		

08		2418 X	2270	-0-	-148	-0-	54	1	2081	3	Y	123	129	1	35
							135	9							
09		2340 X	2218	-0-	-122	-0-	111	1	1946	3	Y	146	132	1	49
							161	9							
10		2418 X	2311	-0-	-107	-0-	94	1	2007	3	Y	191	164	1	76
							210	9							
11		2310 X	1997	-0-	-313	-0-	96	1	1703	3	Y	180	180	1	76
							198	9							
12		2356 X	2259	-0-	-97	-0-	135	1	1916	3	Y	189	188	1	77
							208	9							
01		2325 N	2141	-0-	-184	-0-	122	1	1820	3	Y	181	200	1	58
							199	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	13606	-0-	13606	17633	335	1	12877	3	Y	358	301	1	75
09	14B2 EXT	10666	-0-	10666	28299	394	9	9781	3	Y	297	270	1	102
10	38226 X	9927	-0-	-28299	-0-	327	9	9121	3	Y	345	304	1	143
11	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	426	1	8050	3	Y	305	315	1	133
*12	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	380	9	6614	3	Y	301	308	1	126
*01	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	456	1	7113	3	Y	293	325	1	94
						336	9							
						467	1							
						331	9							
						480	1							
						322	9							

GATES 07-DR				WELL #:	111H	RRCID ->	274264	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8540 - 12985	
08	3720 X	3429	-0-	-291	-0-	84	1	3261	3	Y	76	78	1	24
09	3420 X	3266	-0-	-154	-0-	84	9	2995	3	Y	91	82	1	33
10	3534 X	3279	-0-	-255	-0-	171	1	3011	3	Y	115	99	1	49
11	3330 X	2982	-0-	-348	-0-	100	9	2696	3	Y	121	118	1	52
12	3441 X	3193	-0-	-248	-0-	141	1	2866	3	Y	114	116	1	50
01	3441 X	2687	-0-	-754	-0-	127	9	2407	3	Y	106	119	1	37
						153	1							
						133	9							
						202	1							
						125	9							
						163	1							
						117	9							

GATES 07-DR				WELL #:	95H	RRCID ->	274275	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8585 - 12490	
08	1891 X	1714	-0-	-177	-0-	41	1	1614	3	Y	54	57	1	15
09	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	59	9	2137	3	Y	66	59	1	22
10	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	122	1	1728	3	Y	76	67	1	31
11	1800 X	1739	-0-	-61	-0-	73	9	1577	3	Y	66	68	1	29
*12	2418 X	2247	-0-	-171	-0-	81	1	1920	3	Y	174	146	1	57
*01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	84	9	1761	3	Y	135	148	1	42
						89	1							
						73	9							
						136	1							
						191	9							
						118	1							
						149	9							

GATES 11-DR				WELL #:	141H	RRCID ->	274286	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8514 - 12415	
08	4340 X	3538	-0-	-802	-0-	88	1	3415	3	Y	32	39	1	14
09	4200 X	3580	-0-	-620	-0-	35	9	3275	3	Y	107	87	1	34
10	4185 X	3852	-0-	-333	-0-	187	1	3535	3	Y	138	117	1	55
11	4050 X	3674	-0-	-376	-0-	118	9	3369	3	Y	104	111	1	48
*12	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	165	1	3544	3	Y	131	128	1	51
01	3844 X	3712	-0-	-132	-0-	152	9	3357	3	Y	116	130	1	37
						191	1							
						114	9							
						250	1							
						144	9							
						227	1							
						128	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 07-DR		WELL #: 65H		RRCID -> 274388		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8572 - 14213				
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			
08	4030 X	3463	-0-	-567	-0-	86	1	3301	3	Y	69	88	1	23
09	6090 X	3248	-0-	-2842	-0-	76	9	2969	3	Y	100	91	1	32
10	6293 X	3529	-0-	-2764	-0-	110	9	3228	3	Y	136	116	1	52
11	6090 X	3295	-0-	-2795	-0-	150	9	2976	3	Y	136	134	1	54
12	3875 X	3345	-0-	-530	-0-	169	1	2971	3	Y	149	146	1	57
01	3534 X	3363	-0-	-171	-0-	210	1	2993	3	Y	153	165	1	45
						164	9							
						202	1							
						168	9							
GATES 07-DR		WELL #: 47H		RRCID -> 274442		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8672 - 14970				
08	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	192	1	7368	3	Y	229	229	1	60
09	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	252	9	6977	3	Y	269	241	1	88
10	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	398	1	7159	3	Y	341	294	1	135
11	7560 X	6757	-0-	-803	-0-	296	9	6063	3	Y	319	321	1	133
12	7936 X	6648	-0-	-1288	-0-	334	1	5872	3	Y	328	329	1	132
01	7936 X	6697	-0-	-1239	-0-	375	9	5926	3	Y	338	367	1	103
						415	1							
						351	9							
						361	9							
						399	1							
						372	9							
COTULLA		WELL #: 72H		RRCID -> 274482		COMPL. DATE 01/26/2014		TOTAL DEPTH 8384		PERF. 8719 - 11480				
08	2759 X	2511	-0-	-248	-0-	59	1	2319	3	Y	121	119	1	31
09	2670 X	2431	-0-	-239	-0-	133	9	2184	3	Y	112	106	1	37
10	2666 X	2465	-0-	-201	-0-	124	1	2248	3	Y	101	95	1	43
11	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	123	9	2147	3	Y	213	185	1	71
12	2542 X	2390	-0-	-152	-0-	106	1	2120	3	Y	107	125	1	53
01	2480 N	2386	-0-	-94	-0-	111	9	2112	3	Y	119	134	1	38
						123	1							
						234	9							
						152	1							
						118	9							
						143	1							
						131	9							
COTULLA		WELL #: 71H		RRCID -> 274484		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 8704 - 12095				
08	4092 X	3612	-0-	-480	-0-	85	1	3365	3	Y	147	147	1	44
09	3960 X	3505	-0-	-455	-0-	162	9	3157	3	Y	154	143	1	55
10	3937 X	3660	-0-	-277	-0-	179	1	3319	3	Y	167	149	1	73
11	3720 X	3423	-0-	-297	-0-	169	9	3061	3	Y	170	170	1	73
12	3689 X	3454	-0-	-235	-0-	157	1	3052	3	Y	166	166	1	73
01	3658 X	3410	-0-	-248	-0-	184	9	3007	3	Y	180	194	1	59
						175	1							
						187	9							
						219	1							
						183	9							
						205	1							
						198	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		70H	RRCID ->	274586	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	8799 - 12820		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		3751 X	3458	-0-	-293	-0-	81	1	3220	3	Y	143	143	40
							157	9						
09		3570 X	3340	-0-	-230	-0-	171	1	3011	3	Y	144	134	50
							158	9						
10		3534 X	3393	-0-	-141	-0-	146	1	3092	3	Y	141	128	63
							155	9						
11		3360 X	3245	-0-	-115	-0-	167	1	2918	3	Y	145	146	62
							160	9						
12		3472 X	3238	-0-	-234	-0-	207	1	2885	3	Y	133	136	59
							146	9						
01		3472 X	3386	-0-	-86	-0-	205	1	3007	3	Y	158	168	49
							174	9						

GATES 07-DR				WELL #:		169H	RRCID ->	274597	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8233	PERF.	8749 - 13950
08		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	118	1	4523	3	Y	90	88	27
							99	9						
09		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	226	1	3969	3	Y	105	94	38
							116	9						
10		3999 X	3944	-0-	-55	-0-	169	1	3622	3	Y	139	119	58
							153	9						
11		4590 X	4057	-0-	-533	-0-	210	1	3708	3	Y	126	127	57
							139	9						
12		4743 X	4185	-0-	-558	-0-	266	1	3767	3	Y	138	136	59
							152	9						
01		4743 X	3863	-0-	-880	-0-	235	1	3481	3	Y	134	147	46
							147	9						

GATES 11-DR				WELL #:		131H	RRCID ->	274598	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	8168	PERF.	8581 - 12584
08		8339 X	7316	-0-	-1023	-0-	182	1	6974	3	Y	145	149	40
							160	9						
09		8070 X	7042	-0-	-1028	-0-	372	1	6518	3	Y	138	129	49
							152	9						
10		7409 X	7106	-0-	-303	-0-	307	1	6570	3	Y	208	176	81
							229	9						
11		7170 X	6533	-0-	-637	-0-	341	1	6027	3	Y	150	162	69
							165	9						
*12		7409 X	6684	-0-	-725	-0-	429	1	6080	3	Y	159	162	66
							175	9						
01		7316 X	6592	-0-	-724	-0-	405	1	6015	3	Y	156	173	50
							172	9						

GATES 07-DR				WELL #:		57H	RRCID ->	274615	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8870 - 13231
08		3658 X	3123	-0-	-535	-0-	76	1	2972	3	Y	68	83	25
							75	9						
09		3540 X	2951	-0-	-589	-0-	152	1	2667	3	Y	120	105	40
							132	9						
10		3255 X	2587	-0-	-668	-0-	110	1	2361	3	Y	105	97	48
							116	9						
11		3030 X	3013	-0-	-17	-0-	153	1	2700	3	Y	145	135	58
							160	9						
12		3131 X	2924	-0-	-207	-0-	179	1	2540	3	Y	186	173	71
							205	9						
01		3131 X	2914	-0-	-217	-0-	172	1	2544	3	Y	180	194	57
							198	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	21	1	824	3	Y	9	14 1	7
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	10	9	993	3	Y	41	33 1	15
10	527 N	229	-0-	-298	-0-	57	1	152	3	Y	64	52 1	27
11	840 N	72	-0-	-768	-0-	45	9	68	3	Y	-0-	27 1	-0-
12	1147 N	77	-0-	-1070	-0-	7	1	72	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	69	-0-	-148	-0-	70	9	65	3	Y	-0-		-0-

GATES 11-DR		WELL #:		147H	RRCID ->	274877	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8569 - 15110	
08	9827 X	7277	-0-	-2550	-0-	181	1	6950	3	Y	133	144 1	38
09	9270 X	7707	-0-	-1563	-0-	146	9	7097	3	Y	186	165 1	59
10	8897 X	8445	-0-	-452	-0-	405	1	7887	3	Y	173	159 1	73
11	8160 X	7827	-0-	-333	-0-	205	9	7235	3	Y	165	169 1	69
*12	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	368	1	7290	3	Y	179	178 1	70
01	8432 X	7880	-0-	-552	-0-	190	9	7211	3	Y	166	185 1	51

COTULLA		WELL #:		69H	RRCID ->	274892	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	8638 - 13071	
08	3968 X	3411	-0-	-557	-0-	80	1	3157	3	Y	158	158 1	47
09	3750 X	3045	-0-	-705	-0-	174	9	2714	3	Y	161	150 1	58
10	3844 X	3145	-0-	-699	-0-	154	1	2837	3	Y	158	144 1	72
11	3420 X	2933	-0-	-487	-0-	177	9	2597	3	Y	170	168 1	74
12	3441 X	2892	-0-	-549	-0-	134	1	2537	3	Y	157	159 1	72
01	3410 X	3374	-0-	-36	-0-	174	9	2967	3	Y	186	197 1	61

GATES 11-DR		WELL #:		146H	RRCID ->	274893	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	8591 - 12990	
08	5239 X	4999	-0-	-240	-0-	123	1	4734	3	Y	129	134 1	36
09	4980 X	4800	-0-	-180	-0-	142	9	4382	3	Y	153	138 1	51
10	5084 X	4886	-0-	-198	-0-	250	1	4454	3	Y	204	174 1	81
11	4830 X	4596	-0-	-234	-0-	168	9	4159	3	Y	183	185 1	79
12	4991 X	4659	-0-	-332	-0-	208	1	4161	3	Y	185	187 1	77
01	4991 X	4309	-0-	-682	-0-	224	9	3841	3	Y	190	207 1	60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 11-DR			WELL #:		145H	RRCID ->	274894	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8560 - 13015			
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			
08		3658 X	3196	-0-	-462	-0-	78	1	3015	3	Y	94	96	1	25
							103	9							
09		3450 X	3242	-0-	-208	-0-	169	1	2956	3	Y	106	95	1	36
							117	9							
10		3410 X	3304	-0-	-106	-0-	141	1	3019	3	Y	131	114	1	53
							144	9							
11		3180 X	3113	-0-	-67	-0-	160	1	2817	3	Y	124	125	1	52
							136	9							
12		3348 X	3115	-0-	-233	-0-	197	1	2790	3	Y	116	120	1	48
							128	9							
01		3348 X	3065	-0-	-283	-0-	186	1	2760	3	Y	108	122	1	34
							119	9							

GATES 11-DR			WELL #:		133H	RRCID ->	274927	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 8774 - 12819			
08		7161 X	6059	-0-	-1102	-0-	151	1	5784	3	Y	113	123	1	36
							124	9							
09		7290 X	5804	-0-	-1486	-0-	306	1	5360	3	Y	125	116	1	45
							138	9							
10		7533 X	5957	-0-	-1576	-0-	258	1	5523	3	Y	160	139	1	66
							176	9							
11		7290 X	5546	-0-	-1744	-0-	288	1	5095	3	Y	148	150	1	64
							163	9							
12		6355 X	5562	-0-	-793	-0-	356	1	5044	3	Y	147	149	1	62
							162	9							
01		6045 X	5530	-0-	-515	-0-	340	1	5040	3	Y	136	152	1	46
							150	9							

COTULLA			WELL #:		67H	RRCID ->	274932	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	8464	PERF. 8836 - 14771			
08		6448 X	5507	-0-	-941	-0-	130	1	5150	3	Y	206	208	1	54
							227	9							
09		6240 X	5154	-0-	-1086	-0-	264	1	4655	3	Y	214	198	1	70
							235	9							
10		6324 X	5063	-0-	-1261	-0-	219	1	4622	3	Y	202	186	1	86
							222	9							
11		5730 X	4883	-0-	-847	-0-	251	1	4386	3	Y	224	221	1	89
							246	9							
12		5766 X	4975	-0-	-791	-0-	316	1	4408	3	Y	228	224	1	93
							251	9							
01		5518 X	4983	-0-	-535	-0-	299	1	4400	3	Y	258	274	1	77
							284	9							

GATES 11-DR			WELL #:		148HR	RRCID ->	274933	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8119	PERF. 8547 - 14616			
08		6541 X	5413	-0-	-1128	-0-	134	1	5203	3	Y	69	70	1	19
							76	9							
09		6240 X	5179	-0-	-1061	-0-	275	1	4830	3	Y	67	62	1	24
							74	9							
10		6324 X	5217	-0-	-1107	-0-	229	1	4896	3	Y	84	73	1	35
							92	9							
11		5670 X	4350	-0-	-1320	-0-	226	1	3994	3	Y	118	108	1	45
							130	9							
12		5580 X	5242	-0-	-338	-0-	336	1	4753	3	Y	139	131	1	53
							153	9							
01		5425 X	5245	-0-	-180	-0-	323	1	4790	3	Y	120	134	1	39
							132	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	6572 X	2195	-0-	-4377	-0-	49	1	1894	3	Y	229	206	1	51
						252	9							
09	5220 X	3547	-0-	-1673	-0-	187	1	3282	3	Y	71	89	1	33
						78	9							
10	5766 X	4509	-0-	-1257	-0-	197	1	4213	3	Y	90	85	1	38
						99	9							
11	5580 X	4257	-0-	-1323	-0-	221	1	3900	3	Y	124	117	1	45
						136	9							
12	5766 X	4480	-0-	-1286	-0-	289	1	4097	3	Y	85	94	1	36
						94	9							
*01	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	280	1	4156	3	Y	87	97	1	26
						96	9							

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621														
08	6014 X	5488	-0-	-526	-0-	130	1	5131	3	Y	206	212	1	54
						227	9							
09	5700 X	5270	-0-	-430	-0-	270	1	4759	3	Y	219	203	1	70
						241	9							
10	5797 X	5746	-0-	-51	-0-	250	1	5276	3	Y	200	185	1	85
						220	9							
11	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	298	1	5214	3	Y	222	219	1	88
						244	9							
*12	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	356	1	4961	3	Y	242	234	1	96
						266	9							
01	5735 X	5193	-0-	-542	-0-	313	1	4610	3	Y	245	267	1	74
						270	9							

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430														
08	3658 X	3063	-0-	-595	-0-	75	1	2892	3	Y	87	92	1	25
						96	9							
09	3420 X	3109	-0-	-311	-0-	161	1	2826	3	Y	111	99	1	37
						122	9							
10	3534 X	2897	-0-	-637	-0-	123	1	2627	3	Y	134	117	1	54
						147	9							
11	3300 X	2316	-0-	-984	-0-	117	1	2064	3	Y	123	125	1	52
						135	9							
12	3410 X	2309	-0-	-1101	-0-	143	1	2028	3	Y	125	126	1	51
						138	9							
01	3224 X	2753	-0-	-471	-0-	166	1	2457	3	Y	118	131	1	38
						130	9							

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549														
08	4650 X	4265	-0-	-385	-0-	105	1	4022	3	Y	125	145	1	39
						138	9							
09	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	269	1	4719	3	Y	226	194	1	71
						249	9							
10	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	210	1	4505	3	Y	298	253	1	116
						328	9							
11	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	352	1	6217	3	Y	287	285	1	118
						316	9							
*12	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	432	1	6123	3	Y	318	312	1	124
						350	9							
*01	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	403	1	5987	3	Y	289	322	1	91
						318	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 07-DR		WELL #: 86H		RRCID -> 274940		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682						
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			
08	7781 X	7704	-0-	-77	-0-	190	1	7287	3	Y	206	218	1	60
09	7530 X	7363	-0-	-167	-0-	227	9	6717	3	Y	239	218	1	81
10	8308 X	7617	-0-	-691	-0-	383	1	6919	3	Y	341	288	1	134
11	8040 X	7224	-0-	-816	-0-	263	9	6512	3	Y	312	314	1	132
*12	8308 X	7431	-0-	-877	-0-	323	1	6594	3	Y	337	334	1	135
01	7719 X	7528	-0-	-191	-0-	375	9	6679	3	Y	363	388	1	108
						369	1							
						343	9							
						466	1							
						371	9							
						450	1							
						399	9							

GATES 07-DR		WELL #: 89H		RRCID -> 274941		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211						
08	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	162	1	6199	3	Y	203	225	1	64
09	7170 X	6375	-0-	-795	-0-	223	9	5771	3	Y	250	226	1	88
10	7409 X	6653	-0-	-756	-0-	329	1	6028	3	Y	313	271	1	130
11	7170 X	6318	-0-	-852	-0-	275	9	5648	3	Y	318	313	1	135
12	6696 X	6393	-0-	-303	-0-	281	1	5615	3	Y	346	340	1	141
01	6665 X	6408	-0-	-257	-0-	344	9	5626	3	Y	366	392	1	115
						320	1							
						350	9							
						397	1							
						381	9							
						379	1							
						403	9							

GATES 07-DR		WELL #: 88H		RRCID -> 274959		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176						
08	4681 X	4067	-0-	-614	-0-	99	1	3840	3	Y	116	121	1	32
09	4320 X	3990	-0-	-330	-0-	128	9	3630	3	Y	139	125	1	46
10	4464 X	4227	-0-	-237	-0-	207	1	3858	3	Y	172	150	1	68
11	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	153	9	3715	3	Y	175	173	1	70
*12	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	180	1	3831	3	Y	185	183	1	72
01	4216 X	4044	-0-	-172	-0-	189	9	3592	3	Y	191	206	1	57
						210	1							
						271	1							
						204	9							
						242	1							
						210	9							

COTULLA		WELL #: 43H		RRCID -> 275027		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315						
08	3503 X	2884	-0-	-619	-0-	68	1	2702	3	Y	104	104	1	29
09	3120 X	2852	-0-	-268	-0-	114	9	2530	3	Y	162	141	1	50
10	3255 X	2781	-0-	-474	-0-	144	1	2548	3	Y	102	102	1	50
11	3150 X	2716	-0-	-434	-0-	178	9	2458	3	Y	106	110	1	46
12	3255 X	2699	-0-	-556	-0-	121	1	2412	3	Y	104	105	1	45
01	2945 X	2742	-0-	-203	-0-	112	9	2442	3	Y	122	130	1	37
						141	1							
						117	9							
						173	1							
						114	9							
						166	1							
						134	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA				WELL #:	45H	RRCID ->	275028	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8731 - 13710	
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	M	PROD	AMT	CODE			
08		4154 X	3814	-0-	-340	-0-	90	1	3575	3	Y	135	126 1	34
							149	9						
09		4020 X	3746	-0-	-274	-0-	188	1	3320	3	Y	216	185 1	65
							238	9						
10		3906 X	3669	-0-	-237	-0-	161	1	3412	3	Y	87	101 1	51
							96	9						
11		3690 X	3436	-0-	-254	-0-	181	1	3167	3	Y	80	91 1	40
							88	9						
12		3875 X	3412	-0-	-463	-0-	219	1	3062	3	Y	119	112 1	47
							131	9						
01		3875 X	3525	-0-	-350	-0-	216	1	3181	3	Y	116	126 1	37
							128	9						

COTULLA				WELL #:	46H	RRCID ->	275029	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8689 - 14623	
08		5642 X	5204	-0-	-438	-0-	125	1	4938	3	Y	128	130 1	38
							141	9						
09		5460 X	4879	-0-	-581	-0-	253	1	4462	3	Y	149	136 1	51
							164	9						
10		5642 X	5180	-0-	-462	-0-	227	1	4802	3	Y	137	126 1	62
							151	9						
11		5190 X	4817	-0-	-373	-0-	252	1	4403	3	Y	147	146 1	63
							162	9						
12		5363 X	4978	-0-	-385	-0-	322	1	4489	3	Y	152	149 1	66
							167	9						
01		5208 X	5085	-0-	-123	-0-	311	1	4584	3	Y	173	183 1	56
							190	9						

COTULLA				WELL #:	47H	RRCID ->	275068	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	8634 - 14570	
08		7130 X	6590	-0-	-540	-0-	157	1	6210	3	Y	203	204 1	53
							223	9						
09		6900 X	6425	-0-	-475	-0-	333	1	5870	3	Y	202	188 1	67
							222	9						
10		7130 X	6693	-0-	-437	-0-	293	1	6203	3	Y	179	167 1	79
							197	9						
11		6540 X	6100	-0-	-440	-0-	319	1	5575	3	Y	187	187 1	79
							206	9						
12		6758 X	6443	-0-	-315	-0-	416	1	5798	3	Y	208	201 1	86
							229	9						
01		6696 X	5912	-0-	-784	-0-	363	1	5341	3	Y	189	212 1	63
							208	9						

COTULLA				WELL #:	44H	RRCID ->	275251	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8700 - 13080	
08		3007 X	2540	-0-	-467	-0-	60	1	2364	3	Y	105	102 1	27
							116	9						
09		2910 X	2131	-0-	-779	-0-	109	1	1916	3	Y	96	91 1	32
							106	9						
10		3007 X	1862	-0-	-1145	-0-	80	1	1685	3	Y	88	82 1	38
							97	9						
11		2520 X	1379	-0-	-1141	-0-	69	1	1208	3	Y	93	93 1	38
							102	9						
12		2604 X	1676	-0-	-928	-0-	105	1	1465	3	Y	96	95 1	39
							106	9						
*01		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	159	1	2335	3	Y	105	112 1	32
							116	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
LONG, A. G. HEIRS GU A			WELL #:		18H	RRCID ->	275318	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	9875	PERF.10084	- 15000	
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			

08	20987 X	19435	-0-	-1552	-0-	2705 1	16730 3	Y	-0-	20 1	-0-			
09	19980 X	19330	-0-	-650	-0-	576 1	18754 3	Y	-0-		-0-			
10	20088 X	19741	-0-	-347	-0-	625 1	19035 3	Y	74	54 1	20			
						81 9								
11	19440 X	18767	-0-	-673	-0-	571 1	18165 3	Y	28	33 1	15			
						31 9								
12	20088 X	19275	-0-	-813	-0-	613 1	18625 3	Y	34	30 1	19			
						37 9								
01	19964 X	19039	-0-	-925	-0-	760 1	18243 3	Y	33	24 1	28			
						36 9								

LONG, A. G. HEIRS GU A			WELL #:		19H	RRCID ->	275324	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	9854	PERF.10124	- 14725	
08	12958 X	5833	-0-	-7125	-0-	252 1	5569 3	Y	11	126 1	38			
						12 9								
09	15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	448 1	14590 3	Y	53	19 1	72			
						58 9								
10	13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	410 1	12503 3	Y	115	138 1	49			
						127 9								
11	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	372 1	11842 3	Y	66	91 1	24			
						73 9								
12	15593 X	11361	-0-	-4232	-0-	359 1	10912 3	Y	82	71 1	35			
						90 9								
01	15593 X	11961	-0-	-3632	-0-	474 1	11390 3	Y	88	58 1	65			
						97 9								

GATES 07-DR			WELL #:		10H	RRCID ->	275356	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 8728	- 13762	
08	8246 X	7259	-0-	-987	-0-	179 1	6879 3	Y	183	191 1	51			
						201 9								
09	7650 X	7140	-0-	-510	-0-	372 1	6527 3	Y	219	197 1	73			
						241 9								
10	7595 X	7503	-0-	-92	-0-	320 1	6846 3	Y	306	259 1	120			
						337 9								
11	7140 X	6979	-0-	-161	-0-	358 1	6327 3	Y	267	272 1	115			
						294 9								
*12	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	477 1	6751 3	Y	270	273 1	112			
						297 9								
01	7502 X	7006	-0-	-496	-0-	422 1	6263 3	Y	292	313 1	90			
						321 9								

GATES 07-DR			WELL #:		12H	RRCID ->	275442	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 8772	- 13806	
08	7099 X	6677	-0-	-422	-0-	165 1	6296 3	Y	196	202 1	54			
						216 9								
09	6870 X	6740	-0-	-130	-0-	350 1	6137 3	Y	230	207 1	77			
						253 9								
10	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	293 1	6274 3	Y	248	221 1	104			
						273 9								
11	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	334 1	5893 3	Y	309	292 1	121			
						340 9								
*12	6975 X	6720	-0-	-255	-0-	420 1	5947 3	Y	321	315 1	127			
						353 9								
01	6975 X	6614	-0-	-361	-0-	397 1	5892 3	Y	295	328 1	98			
						325 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 07-DR		WELL #: 11H		RRCID -> 275443		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400						
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			
08	9610 X	8709	-0-	-901	-0-	214	1	8217	3	Y	253	266	1	72
09	9120 X	8446	-0-	-674	-0-	278	9	7675	3	Y	303	273	1	102
10	9300 X	8729	-0-	-571	-0-	438	1	7917	3	Y	402	344	1	160
11	8700 X	8198	-0-	-502	-0-	333	9	7344	3	Y	398	393	1	165
12	8866 X	7473	-0-	-1393	-0-	370	1	6606	3	Y	364	375	1	154
01	8742 X	7489	-0-	-1253	-0-	442	9	6634	3	Y	371	408	1	117
						416	1							
						438	9							
						467	1							
						400	9							
						447	1							
						408	9							
GATES 07-DR		WELL #: 109H		RRCID -> 275444		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109						
08	4643 X	3544	-0-	-1099	-0-	87	1	3354	3	Y	94	120	1	34
09	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	103	9	2727	3	Y	84	85	1	33
10	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	156	1	2722	3	Y	111	98	1	46
11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	92	9	2955	3	Y	88	94	1	40
*12	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	127	1	2981	3	Y	97	97	1	40
*01	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	122	9	1870	3	Y	112	118	1	35
						167	1							
						97	9							
						210	1							
						107	9							
						126	1							
						123	9							
GATES 07-DR		WELL #: 108H		RRCID -> 275445		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307						
08	4588 X	4549	-0-	-39	-0-	111	1	4272	3	Y	151	158	1	43
09	4440 X	4318	-0-	-122	-0-	166	9	3890	3	Y	187	168	1	62
10	4588 X	4427	-0-	-161	-0-	222	1	4003	3	Y	215	189	1	88
11	4440 X	4342	-0-	-98	-0-	206	9	3877	3	Y	223	219	1	92
12	4557 X	4465	-0-	-92	-0-	187	1	3922	3	Y	242	238	1	96
01	4557 X	4216	-0-	-341	-0-	237	9	3713	3	Y	230	253	1	73
						220	1							
						245	9							
						277	1							
						266	9							
						250	1							
						253	9							
GATES 07-DR		WELL #: 53H		RRCID -> 275447		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770						
08	7750 X	6348	-0-	-1402	-0-	153	1	5881	3	Y	285	284	1	76
09	7500 X	4896	-0-	-2604	-0-	314	9	4485	3	Y	141	156	1	61
10	7750 X	6268	-0-	-1482	-0-	256	1	5690	3	Y	284	236	1	109
11	7020 X	6858	-0-	-162	-0-	155	9	6201	3	Y	278	273	1	114
*12	6944 X	6183	-0-	-761	-0-	266	1	5402	3	Y	363	341	1	136
01	6355 X	6300	-0-	-55	-0-	312	9	5507	3	Y	384	406	1	119
						351	1							
						306	9							
						382	1							
						399	9							
						371	1							
						422	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	6882 X	6086	-0-	-796	-0-	152	1	5859	3	Y	68	71	1	20
						75	9							
09	6660 X	5721	-0-	-939	-0-	303	1	5309	3	Y	99	86	1	33
						109	9							
10	6510 X	4271	-0-	-2239	-0-	186	1	3989	3	Y	87	81	1	39
						96	9							
11	6060 X	3802	-0-	-2258	-0-	197	1	3486	3	Y	108	103	1	44
						119	9							
12	6076 X	4072	-0-	-2004	-0-	260	1	3683	3	Y	117	115	1	46
						129	9							
01	6076 X	3914	-0-	-2162	-0-	238	1	3531	3	Y	132	139	1	39
						145	9							

GATES 07-DR		WELL #:		104H	RRCID ->	275450	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8685 - 13118		
08	3131 X	3005	-0-	-126	-0-	75	1	2873	3	Y	52	54	1	15
						57	9							
09	3030 X	2686	-0-	-344	-0-	141	1	2477	3	Y	62	56	1	21
						68	9							
10	3100 X	2315	-0-	-785	-0-	100	1	2140	3	Y	68	61	1	28
						75	9							
11	2910 X	2059	-0-	-851	-0-	106	1	1876	3	Y	70	69	1	29
						77	9							
*12	3007 X	2469	-0-	-538	-0-	156	1	2206	3	Y	97	90	1	36
						107	9							
01	3007 X	2322	-0-	-685	-0-	139	1	2072	3	Y	101	107	1	32
						111	9							

GATES 07-DR		WELL #:		103H	RRCID ->	275452	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	8274	PERF.	8562 - 13596		
08	4154 X	3782	-0-	-372	-0-	93	1	3603	3	Y	78	79	1	21
						86	9							
09	4020 X	3600	-0-	-420	-0-	190	1	3324	3	Y	78	72	1	27
						86	9							
10	3937 X	3629	-0-	-308	-0-	157	1	3364	3	Y	98	85	1	40
						108	9							
11	3660 X	3455	-0-	-205	-0-	180	1	3185	3	Y	82	86	1	36
						90	9							
*12	3782 X	3575	-0-	-207	-0-	228	1	3229	3	Y	107	102	1	41
						118	9							
01	3782 X	3580	-0-	-202	-0-	219	1	3241	3	Y	109	116	1	36
						120	9							

GATES 11-DR		WELL #:		155H	RRCID ->	275463	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8761 - 12381		
08	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	35	1	1378	3	Y	64	66	1	18
						70	9							
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	72	1	1264	3	Y	80	71	1	27
						88	9							
10	1891 N	1587	-0-	-304	-0-	65	1	1402	3	Y	109	92	1	44
						120	9							
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	74	1	1302	3	Y	94	97	1	41
						103	9							
*12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	95	1	1347	3	Y	98	99	1	40
						108	9							
*01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	98	1	1467	3	Y	97	107	1	30
						107	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
COTULLA			WELL #:		50H	RRCID ->	275653	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 8529 - 13570			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08		5983 X	4582	-0-	-1401	-0-	110	1	4333	3	Y	126	125	1	37
							139	9							
09		5790 X	4371	-0-	-1419	-0-	226	1	3992	3	Y	139	128	1	48
							153	9							
10		4588 X	4101	-0-	-487	-0-	180	1	3809	3	Y	102	99	1	51
							112	9							
11		4440 X	3847	-0-	-593	-0-	202	1	3522	3	Y	112	113	1	50
							123	9							
12		4588 X	4244	-0-	-344	-0-	275	1	3833	3	Y	124	121	1	53
							136	9							
01		4588 X	4221	-0-	-367	-0-	259	1	3810	3	Y	138	147	1	44
							152	9							

COTULLA			WELL #:		32H	RRCID ->	275655	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 8496 - 13387			
08		4898 X	3663	-0-	-1235	-0-	86	1	3406	3	Y	155	153	1	42
							171	9							
09		4230 X	3893	-0-	-337	-0-	200	1	3524	3	Y	154	143	1	53
							169	9							
10		4154 X	3797	-0-	-357	-0-	164	1	3478	3	Y	141	130	1	64
							155	9							
11		4020 X	3513	-0-	-507	-0-	181	1	3170	3	Y	147	147	1	64
							162	9							
12		4030 X	3687	-0-	-343	-0-	236	1	3286	3	Y	150	149	1	65
							165	9							
01		4030 X	3942	-0-	-88	-0-	239	1	3521	3	Y	165	177	1	53
							182	9							

COTULLA			WELL #:		33H	RRCID ->	275659	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8184	PERF. 8589 - 13480			
08		3162 X	2817	-0-	-345	-0-	67	1	2651	3	Y	90	91	1	24
							99	9							
09		3060 X	2280	-0-	-780	-0-	117	1	2060	3	Y	94	87	1	31
							103	9							
10		3162 X	2162	-0-	-1000	-0-	93	1	1957	3	Y	102	91	1	42
							112	9							
11		2790 X	1913	-0-	-877	-0-	98	1	1709	3	Y	96	98	1	40
							106	9							
12		2883 X	1847	-0-	-1036	-0-	116	1	1623	3	Y	98	97	1	41
							108	9							
01		2821 X	2613	-0-	-208	-0-	159	1	2332	3	Y	111	118	1	34
							122	9							

COTULLA			WELL #:		51H	RRCID ->	275728	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 9509 - 13350			
08		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	109	1	4319	3	Y	86	85	1	23
							95	9							
09		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	253	1	4468	3	Y	104	93	1	34
							114	9							
10		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	201	1	4256	3	Y	88	82	1	40
							97	9							
11		4380 X	3916	-0-	-464	-0-	207	1	3613	3	Y	87	88	1	39
							96	9							
12		4991 X	3887	-0-	-1104	-0-	253	1	3536	3	Y	89	88	1	40
							98	9							
01		4991 X	3896	-0-	-1095	-0-	241	1	3546	3	Y	99	105	1	34
							109	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
COTULLA			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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	3131 X	2792	-0-	-339	-0-	67	1	2641	3	Y	76	73	1	18
						84	9							
09	2880 X	2699	-0-	-181	-0-	141	1	2490	3	Y	62	60	1	20
						68	9							
10	2976 X	2471	-0-	-505	-0-	109	1	2296	3	Y	60	55	1	25
						66	9							
11	2790 X	2349	-0-	-441	-0-	124	1	2163	3	Y	56	58	1	23
						62	9							
12	2883 X	2178	-0-	-705	-0-	142	1	1977	3	Y	54	55	1	22
						59	9							
01	2790 X	2329	-0-	-461	-0-	141	1	2086	3	Y	93	91	1	24
						102	9							

GATES 11-DR GU FF			WELL #:		119H	RRCID ->	276075	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8198	PERF. 8591 - 13750		
08	1860 N	1488	-0-	-372	-0-	35	1	1329	3	Y	113	112	1	30
						124	9							
09	1680 N	810	-0-	-870	-0-	37	1	649	3	Y	113	104	1	39
						124	9							
10	1519 N	902	-0-	-617	-0-	33	1	712	3	Y	143	124	1	58
						157	9							
11	1440 N	846	-0-	-594	-0-	152	1	542	3	Y	138	138	1	58
						152	9							
*12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	59	1	837	3	Y	131	134	1	55
						144	9							
*01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	55	1	812	3	Y	134	146	1	39
						147	9							

GATES 11-DR GU GG			WELL #:		120H	RRCID ->	276076	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	8186	PERF. 8571 - 14206		
08	4278 X	3851	-0-	-427	-0-	93	1	3567	3	Y	174	183	1	50
						191	9							
09	4140 X	3874	-0-	-266	-0-	191	1	3356	3	Y	297	253	1	94
						327	9							
10	4247 X	3734	-0-	-513	-0-	156	1	3350	3	Y	207	203	1	98
						228	9							
11	3900 X	3818	-0-	-82	-0-	194	1	3420	3	Y	185	198	1	85
						204	9							
12	3999 X	3873	-0-	-126	-0-	242	1	3419	3	Y	193	197	1	81
						212	9							
01	3999 X	3611	-0-	-388	-0-	213	1	3160	3	Y	216	231	1	66
						238	9							

GATES 11-DR GU HH			WELL #:		121H	RRCID ->	276078	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 8566 - 14805		
08	7347 X	6633	-0-	-714	-0-	164	1	6290	3	Y	163	187	1	54
						179	9							
09	7200 X	6074	-0-	-1126	-0-	319	1	5589	3	Y	151	147	1	58
						166	9							
10	7440 X	6683	-0-	-757	-0-	287	1	6137	3	Y	235	199	1	94
						259	9							
11	7200 X	6447	-0-	-753	-0-	331	1	5852	3	Y	240	234	1	100
						264	9							
12	6727 X	6359	-0-	-368	-0-	402	1	5691	3	Y	242	242	1	100
						266	9							
01	6696 X	6009	-0-	-687	-0-	363	1	5394	3	Y	229	253	1	76
						252	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
08	5704 X	4521	-0-	-1183	-0-	112	1	89	9	4320	3	Y	81	83	1	23						
09	5430 X	4436	-0-	-994	-0-	234	1	105	9	4097	3	Y	95	85	1	33						
10	5611 X	4939	-0-	-672	-0-	214	1	141	9	4584	3	Y	128	109	1	52						
11	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	243	1	216	9	4296	3	Y	196	175	1	73						
*12	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	306	1	261	9	4339	3	Y	237	220	1	90						
01	4929 X	4869	-0-	-60	-0-	291	1	257	9	4321	3	Y	234	250	1	74						
GATES 11-DR													WELL #: 125H		RRCID -> 276253		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 8164		PERF. 8295 - 11153	
08	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	83	1	91	9	3213	3	Y	83	90	1	24						
09	3300 X	3144	-0-	-156	-0-	164	1	97	9	2883	3	Y	88	81	1	31						
10	3410 X	3196	-0-	-214	-0-	137	1	122	9	2937	3	Y	111	97	1	45						
11	3270 X	3095	-0-	-175	-0-	678	1	119	9	2298	3	Y	108	108	1	45						
*12	3379 X	3124	-0-	-255	-0-	197	1	138	9	2789	3	Y	125	121	1	49						
01	3379 X	2834	-0-	-545	-0-	172	1	124	9	2538	3	Y	113	126	1	30						
GATES 11-DR													WELL #: 172H		RRCID -> 276254		COMPL. DATE 09/13/2014		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 8398 - 12824	
08	2666 X	2309	-0-	-357	-0-	56	1	96	9	2157	3	Y	87	92	1	25						
09	2580 X	2218	-0-	-362	-0-	113	1	119	9	1986	3	Y	108	97	1	36						
10	2542 X	2200	-0-	-342	-0-	91	1	154	9	1955	3	Y	140	120	1	56						
11	2370 X	2086	-0-	-284	-0-	439	1	144	9	1503	3	Y	131	132	1	55						
*12	2356 X	2123	-0-	-233	-0-	130	1	157	9	1836	3	Y	143	141	1	57						
01	2201 N	1930	-0-	-271	-0-	112	1	151	9	1667	3	Y	137	150	1	42						
GATES 11-DR													WELL #: 171H		RRCID -> 276255		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 8385 - 12818	
08	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	54	1	141	9	2068	3	Y	128	123	1	31						
09	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	109	1	207	9	1917	3	Y	188	161	1	58						
10	2325 X	2075	-0-	-250	-0-	84	1	199	9	1792	3	Y	181	163	1	76						
11	2250 X	2026	-0-	-224	-0-	98	1	205	9	1723	3	Y	186	185	1	77						
12	2325 X	1965	-0-	-360	-0-	117	1	186	9	1662	3	Y	169	175	1	71						
01	2077 N	1765	-0-	-312	-0-	107	1	67	9	1591	3	Y	61	101	1	31						

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 #:		183H	RRCID ->	276256	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8307 - 12358
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
08	6882 X	5758	-0-	-1124	-0-	142 1	5459 3	Y	143	149 1		42
09	6420 X	5804	-0-	-616	-0-	157 9	5323 3	Y	161	146 1		57
10	6541 X	4962	-0-	-1579	-0-	304 1	4555 3	Y	176	157 1		76
11	6150 X	4519	-0-	-1631	-0-	177 9	4089 3	Y	180	178 1		78
12	5983 X	4885	-0-	-1098	-0-	213 1	4305 3	Y	251	233 1		96
01	5983 X	4296	-0-	-1687	-0-	194 9	3792 3	Y	225	246 1		75
						232 1						
						198 9						
						304 1						
						276 9						
						256 1						
						248 9						

GATES 11-DR		WELL #:		126H	RRCID ->	276257	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8423 - 12738
08	4557 X	3452	-0-	-1105	-0-	84 1	3273 3	Y	86	94 1		29
09	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	95 9	3095 3	Y	116	104 1		41
10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	176 1	3625 3	Y	151	129 1		63
11	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	128 9	3431 3	Y	147	147 1		63
*12	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	169 1	3369 3	Y	165	162 1		66
01	3968 X	3762	-0-	-206	-0-	166 9	3350 3	Y	169	182 1		53
						194 1						
						162 9						
						238 1						
						182 9						
						226 1						
						186 9						

GATES 11-DR		WELL #:		129H	RRCID ->	276328	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8622 - 12514
08	6138 X	4262	-0-	-1876	-0-	105 1	4049 3	Y	98	108 1		29
09	5940 X	4995	-0-	-945	-0-	108 9	4578 3	Y	142	125 1		46
10	5952 X	4967	-0-	-985	-0-	261 1	4555 3	Y	181	155 1		72
11	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	156 9	4751 3	Y	190	185 1		77
12	5208 X	5202	-0-	-6	-0-	213 1	4653 3	Y	200	197 1		80
*01	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	199 9	4710 3	Y	220	233 1		67
						269 1						
						209 9						
						329 1						
						220 9						
						317 1						
						242 9						

GATES 11-DR		WELL #:		134H	RRCID ->	276341	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	8168	PERF.	8503 - 14515
08	6386 X	5800	-0-	-586	-0-	144 1	5533 3	Y	112	114 1		35
09	6000 X	5617	-0-	-383	-0-	123 9	5186 3	Y	123	112 1		46
10	5921 X	5690	-0-	-231	-0-	296 1	5283 3	Y	145	128 1		63
11	5730 X	5392	-0-	-338	-0-	135 9	4943 3	Y	154	150 1		67
12	5921 X	5553	-0-	-368	-0-	247 1	4995 3	Y	186	178 1		75
01	5797 X	5409	-0-	-388	-0-	160 9	4941 3	Y	123	151 1		47
						280 1						
						169 9						
						353 1						
						205 9						
						333 1						
						135 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
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 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		

08		4774 X	4398	-0-	-376	-0-	109	1	4197	3	Y	84	86	1	26
							92	9							
09		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	244	1	4272	3	Y	114	101	1	39
							125	9							
10		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	219	1	4686	3	Y	158	133	1	64
							174	9							
11		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	249	1	4391	3	Y	153	151	1	66
							168	9							
12		4805 X	4774	-0-	-31	-0-	303	1	4293	3	Y	162	160	1	68
							178	9							
01		5084 X	4141	-0-	-943	-0-	249	1	3686	3	Y	187	195	1	60
							206	9							

GATES 07-DR			WELL #:		187H	RRCID -> 276359			COMPL. DATE 09/26/2014			TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015			

08		8525 X	7747	-0-	-778	-0-	189	1	7241	3	Y	288	296	1	78
							317	9							
09		8250 X	7485	-0-	-765	-0-	383	1	6720	3	Y	347	310	1	115
							382	9							
10		8370 X	7011	-0-	-1359	-0-	293	1	6280	3	Y	398	350	1	163
							438	9							
11		7590 X	4913	-0-	-2677	-0-	251	1	4440	3	Y	202	253	1	112
							222	9							
12		7750 X	6747	-0-	-1003	-0-	422	1	5975	3	Y	318	306	1	124
							350	9							
01		7750 X	6557	-0-	-1193	-0-	394	1	5851	3	Y	284	316	1	92
							312	9							

GATES 07-DR GU DD			WELL #:		168H	RRCID -> 276363			COMPL. DATE 04/22/2015			TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945			

08		3844 X	3043	-0-	-801	-0-	75	1	2899	3	Y	63	63	1	19
							69	9							
09		3270 X	2900	-0-	-370	-0-	152	1	2667	3	Y	74	66	1	27
							81	9							
10		2821 X	2799	-0-	-22	-0-	121	1	2586	3	Y	84	74	1	37
							92	9							
11		2940 X	2878	-0-	-62	-0-	148	1	2611	3	Y	108	101	1	44
							119	9							
12		3038 X	3025	-0-	-13	-0-	191	1	2706	3	Y	116	112	1	48
							128	9							
*01		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	194	1	2872	3	Y	136	141	1	43
							150	9							

GATES 11-DR			WELL #:		130H	RRCID -> 276365			COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481			

08		4185 X	3947	-0-	-238	-0-	95	1	3683	3	Y	154	152	1	42
							169	9							
09		3930 X	3796	-0-	-134	-0-	196	1	3437	3	Y	148	137	1	53
							163	9							
10		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	169	1	3610	3	Y	160	143	1	70
							176	9							
11		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	217	1	3830	3	Y	150	154	1	66
							165	9							
*12		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	260	1	3685	3	Y	157	158	1	65
							173	9							
*01		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	306	1	4545	3	Y	241	239	1	67
							265	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		3100 X	2555	-0-	-545	-0-	63	1	2425	3	Y	61	62	1	15
							67	9							
09		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	114	1	1995	3	Y	68	61	1	22
							75	9							
10		2542 X	2500	-0-	-42	-0-	107	1	2293	3	Y	91	78	1	35
							100	9							
11		2460 X	1608	-0-	-852	-0-	82	1	1453	3	Y	66	71	1	30
							73	9							
12		2542 X	2072	-0-	-470	-0-	129	1	1826	3	Y	106	98	1	38
							117	9							
01		2511 N	1994	-0-	-517	-0-	120	1	1783	3	Y	83	94	1	27
							91	9							

GATES 11-DR			WELL #:		137H	RRCID -> 276382			COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8153 PERF. 8461 - 14396			
08		7161 X	6496	-0-	-665	-0-	161	1	6156	3	Y	163	173	1	46
							179	9							
09		6720 X	6378	-0-	-342	-0-	333	1	5835	3	Y	191	173	1	64
							210	9							
10		6634 X	6484	-0-	-150	-0-	277	1	5929	3	Y	253	216	1	101
							278	9							
11		6390 X	6207	-0-	-183	-0-	319	1	5633	3	Y	232	235	1	98
							255	9							
12		6603 X	6292	-0-	-311	-0-	397	1	5620	3	Y	250	248	1	100
							275	9							
01		6603 X	6163	-0-	-440	-0-	372	1	5529	3	Y	238	263	1	75
							262	9							

GATES 11-DR			WELL #:		182H	RRCID -> 276383			COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8038 PERF. 8312 - 13875			
08		4526 X	2734	-0-	-1792	-0-	66	1	2546	3	Y	111	107	1	29
							122	9							
09		4080 X	2449	-0-	-1631	-0-	125	1	2184	3	Y	127	113	1	43
							140	9							
10		3503 X	2584	-0-	-919	-0-	107	1	2284	3	Y	175	148	1	70
							193	9							
11		2640 X	2372	-0-	-268	-0-	118	1	2083	3	Y	155	157	1	68
							171	9							
12		2728 X	2361	-0-	-367	-0-	144	1	2044	3	Y	157	159	1	66
							173	9							
01		2728 X	1894	-0-	-834	-0-	110	1	1639	3	Y	132	152	1	46
							145	9							

GATES 11-DR			WELL #:		135H	RRCID -> 276397			COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8162 PERF. 8429 - 14365			
08		4650 X	3925	-0-	-725	-0-	98	1	3779	3	Y	44	54	1	23
							48	9							
09		4650 X	3735	-0-	-915	-0-	200	1	3500	3	Y	32	35	1	20
							35	9							
10		4805 X	3912	-0-	-893	-0-	169	1	3627	3	Y	105	82	1	43
							116	9							
11		4650 X	3758	-0-	-892	-0-	194	1	3428	3	Y	124	114	1	53
							136	9							
12		3937 X	3738	-0-	-199	-0-	238	1	3364	3	Y	124	122	1	55
							136	9							
01		3937 X	3507	-0-	-430	-0-	217	1	3218	3	Y	65	88	1	32
							72	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		4588 X	4235	-0-	-353	-0-	105	1	4056	3	Y	67	74	1	22
							74	9							
09		4440 X	4163	-0-	-277	-0-	220	1	3853	3	Y	82	75	1	29
							90	9							
10		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	190	1	4060	3	Y	106	92	1	43
							117	9							
11		4200 X	4195	-0-	-5	-0-	218	1	3857	3	Y	109	107	1	45
							120	9							
12		4340 X	4145	-0-	-195	-0-	265	1	3756	3	Y	113	113	1	45
							124	9							
*01		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	280	1	4154	3	Y	136	142	1	39
							150	9							

GATES 11-DR			WELL #:		138H	RRCID -> 276408			COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH	8140 PERF. 8362 - 14813		

08		6386 X	5787	-0-	-599	-0-	143	1	5524	3	Y	109	116	1	27
							120	9							
09		6180 X	5860	-0-	-320	-0-	308	1	5394	3	Y	144	128	1	43
							158	9							
10		6386 X	5992	-0-	-394	-0-	258	1	5525	3	Y	190	162	1	71
							209	9							
11		5970 X	5607	-0-	-363	-0-	290	1	5130	3	Y	170	173	1	68
							187	9							
12		6138 X	5753	-0-	-385	-0-	366	1	5182	3	Y	186	184	1	70
							205	9							
01		6045 X	5758	-0-	-287	-0-	351	1	5210	3	Y	179	197	1	52
							197	9							

GATES 07-DR			WELL #:		90H	RRCID -> 276712			COMPL. DATE 11/04/2014			TOTAL DEPTH	8293 PERF. 8456 - 12168		

08		7099 X	6512	-0-	-587	-0-	162	1	6219	3	Y	119	129	1	35
							131	9							
09		6840 X	6282	-0-	-558	-0-	330	1	5788	3	Y	149	134	1	50
							164	9							
10		7068 X	6486	-0-	-582	-0-	281	1	6010	3	Y	177	155	1	72
							195	9							
11		6570 X	6324	-0-	-246	-0-	327	1	5773	3	Y	204	195	1	81
							224	9							
*12		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	418	1	5912	3	Y	223	217	1	87
							245	9							
01		6510 X	6485	-0-	-25	-0-	394	1	5848	3	Y	221	240	1	68
							243	9							

GATES 07-DR			WELL #:		184H	RRCID -> 276718			COMPL. DATE 11/11/2014			TOTAL DEPTH	8258 PERF. 8578 - 11815		

08		7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	185	1	7105	3	Y	111	114	1	34
							122	9							
09		7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	380	1	6668	3	Y	146	129	1	51
							161	9							
10		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	324	1	6928	3	Y	183	158	1	76
							201	9							
11		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	377	1	6663	3	Y	183	181	1	78
							201	9							
*12		7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	479	1	6776	3	Y	198	194	1	82
							218	9							
01		6448 X	5569	-0-	-879	-0-	333	1	4938	3	Y	271	273	1	80
							298	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
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 AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	6293 X	5318	-0-	-975	-0-	130	1 5027 3	Y	146	159 1	39
09	6090 X	5331	-0-	-759	-0-	161	9 277 1	Y	176	160 1	55
10	6293 X	4903	-0-	-1390	-0-	194	9 209 1	Y	203	179 1	79
11	5670 X	5510	-0-	-160	-0-	223	9 283 1	Y	211	208 1	82
12	5642 X	5564	-0-	-78	-0-	232	9 350 1	Y	236	229 1	89
01	5518 X	4572	-0-	-946	-0-	260	9 276 1	Y	187	217 1	59
						206	9				
GATES 07-DR		WELL #: 186H		RRCID -> 276721		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104			
08	6293 X	6223	-0-	-70	-0-	156	1 5934 3	Y	121	129 1	39
09	6090 X	6045	-0-	-45	-0-	133	9 317 1	Y	153	137 1	55
10	6169 X	6106	-0-	-63	-0-	168	9 264 1	Y	170	150 1	75
11	6030 X	5854	-0-	-176	-0-	187	9 303 1	Y	187	181 1	81
12	6262 X	5993	-0-	-269	-0-	206	9 381 1	Y	204	199 1	86
01	6262 X	5558	-0-	-704	-0-	224	9 338 1	Y	190	210 1	66
						209	9				
GATES 07-DR		WELL #: 107H		RRCID -> 276810		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738			
08	7502 X	6942	-0-	-560	-0-	169	1 6459 3	Y	285	334 1	95
09	7170 X	6357	-0-	-813	-0-	314	9 343 1	Y	-0-	95 1	-0-
10	7347 X	6829	-0-	-518	-0-	293	1 6283 3	Y	230	160 1	70
11	7110 X	6507	-0-	-603	-0-	253	9 334 1	Y	252	228 1	94
12	7347 X	6707	-0-	-640	-0-	277	9 422 1	Y	281	267 1	108
01	6944 X	6301	-0-	-643	-0-	309	9 380 1	Y	251	278 1	81
						276	9				
GATES 07-DR		WELL #: 13H		RRCID -> 276814		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665			
08	4650 X	3866	-0-	-784	-0-	93	1 3615 3	Y	144	145 1	36
09	4500 X	4221	-0-	-279	-0-	158	9 217 1	Y	173	155 1	54
10	4588 X	4247	-0-	-341	-0-	190	9 179 1	Y	211	184 1	81
11	4380 X	3940	-0-	-440	-0-	232	9 199 1	Y	212	209 1	84
12	4371 X	3850	-0-	-521	-0-	233	9 238 1	Y	226	223 1	87
01	4371 X	3856	-0-	-515	-0-	249	9 228 1	Y	223	243 1	67
						245	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		78H	RRCID ->	277023	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8576 - 11725		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

08	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	41	1	1626	3	Y	98	98	1	27
						108	9							
09	1770 N	1733	-0-	-37	-0-	87	1	1526	3	Y	109	100	1	36
						120	9							
10	1798 N	1692	-0-	-106	-0-	72	1	1523	3	Y	88	84	1	40
						97	9							
11	1710 N	1523	-0-	-187	-0-	75	1	1313	3	Y	123	116	1	47
						135	9							
12	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	110	1	1529	3	Y	127	123	1	51
						140	9							
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	103	1	1514	3	Y	80	102	1	29
						88	9							

COTULLA		WELL #:		38H	RRCID ->	277025	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8284 - 12527		
08	5487 X	5046	-0-	-441	-0-	120	1	4739	3	Y	170	170	1	49
						187	9							
09	5220 X	4897	-0-	-323	-0-	252	1	4443	3	Y	184	170	1	63
						202	9							
10	5332 X	5020	-0-	-312	-0-	217	1	4599	3	Y	185	167	1	81
						204	9							
11	4980 X	4785	-0-	-195	-0-	248	1	4324	3	Y	194	193	1	82
						213	9							
12	5115 X	4854	-0-	-261	-0-	310	1	4327	3	Y	197	194	1	85
						217	9							
01	5053 X	4827	-0-	-226	-0-	291	1	4291	3	Y	223	237	1	71
						245	9							

COTULLA		WELL #:		39H	RRCID ->	277844	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8583 - 13016		
08	5425 X	4764	-0-	-661	-0-	114	1	4522	3	Y	116	115	1	29
						128	9							
09	4980 X	4657	-0-	-323	-0-	243	1	4280	3	Y	122	113	1	38
						134	9							
10	4929 X	4592	-0-	-337	-0-	202	1	4268	3	Y	111	103	1	46
						122	9							
11	4620 X	4427	-0-	-193	-0-	233	1	4064	3	Y	118	118	1	46
						130	9							
12	4805 X	4602	-0-	-203	-0-	299	1	4168	3	Y	123	120	1	49
						135	9							
01	4805 X	4670	-0-	-135	-0-	288	1	4241	3	Y	128	139	1	38
						141	9							

GATES 11-DR		WELL #:		143H	RRCID ->	277935	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8640 - 12481		
08	6603 X	5668	-0-	-935	-0-	139	1	5364	3	Y	150	151	1	42
						165	9							
09	5880 X	5484	-0-	-396	-0-	287	1	5039	3	Y	144	135	1	51
						158	9							
10	5859 X	5756	-0-	-103	-0-	245	1	5237	3	Y	249	205	1	95
						274	9							
11	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	293	1	5166	3	Y	254	247	1	102
						279	9							
*12	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	374	1	5298	3	Y	249	249	1	102
						274	9							
01	5766 X	5736	-0-	-30	-0-	346	1	5134	3	Y	233	259	1	76
						256	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.// 499978									
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	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

08		18817 X	16795	-0-	-2022	-0-	727 1	16068 3	N	-0-		-0-
09		17820 X	15857	-0-	-1963	-0-	473 1	15384 3	N	-0-		-0-
10		18011 X	16433	-0-	-1578	-0-	522 1	15911 3	N	-0-		-0-
11		17040 X	15644	-0-	-1396	-0-	477 1	15167 3	N	-0-		-0-
12		17174 X	15890	-0-	-1284	-0-	506 1	15384 3	N	-0-		-0-
01		16802 X	15526	-0-	-1276	-0-	621 1	14905 3	N	-0-		-0-

COTULLA			WELL #:		37H	RRCID ->	278510	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8514 - 12345
08		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	121 1	4796 3	Y	169	170 1	48
							186 9					
09		5310 X	4640	-0-	-670	-0-	239 1	4206 3	Y	177	165 1	60
							195 9					
10		5487 X	4824	-0-	-663	-0-	209 1	4429 3	Y	169	156 1	73
							186 9					
11		5310 X	4653	-0-	-657	-0-	242 1	4218 3	Y	175	175 1	73
							193 9					
12		5115 X	4894	-0-	-221	-0-	314 1	4382 3	Y	180	177 1	76
							198 9					
01		5115 X	3929	-0-	-1186	-0-	236 1	3476 3	Y	197	212 1	61
							217 9					

OWENS 1080			WELL #:		11H	RRCID ->	278517	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10357	PERF.10867 - 15300
08		42005 X	39401	-0-	-2604	-0-	1705 1	37696 3	Y	-0-		-0-
09		39870 X	37479	-0-	-2391	-0-	1117 1	36362 3	Y	-0-		-0-
10		40703 X	38001	-0-	-2702	-0-	1208 1	36793 3	Y	-0-		-0-
11		38970 X	36081	-0-	-2889	-0-	1100 1	34981 3	Y	-0-		-0-
12		40269 X	33371	-0-	-6898	-0-	1063 1	32308 3	Y	-0-		-0-
*01		44879 X	44879	-0-	-0-	-0-	1794 1	43085 3	Y	-0-		-0-

OWENS 1080			WELL #:		12H	RRCID ->	278518	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10859 - 15530
08		35092 X	32425	-0-	-2667	-0-	1403 1	31022 3	Y	-0-		-0-
09		33960 X	31370	-0-	-2590	-0-	935 1	30435 3	Y	-0-		-0-
10		35092 X	31968	-0-	-3124	-0-	1016 1	30952 3	Y	-0-		-0-
11		32130 X	30226	-0-	-1904	-0-	922 1	29304 3	Y	-0-		-0-
12		33201 X	25025	-0-	-8176	-0-	797 1	24228 3	Y	-0-		-0-
*01		36823 X	36823	-0-	-0-	-0-	1472 1	35351 3	Y	-0-		-0-

OWENS 1080			WELL #:		13H	RRCID ->	278542	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10762 - 15195
08		41819 X	38389	-0-	-3430	-0-	1661 1	36728 3	Y	-0-		-0-
09		39240 X	36658	-0-	-2582	-0-	1093 1	35565 3	Y	-0-		-0-
10		40331 X	37007	-0-	-3324	-0-	1176 1	35831 3	Y	-0-		-0-
11		38820 X	35719	-0-	-3101	-0-	1089 1	34630 3	Y	-0-		-0-
12		40114 X	31660	-0-	-8454	-0-	1009 1	30651 3	Y	-0-		-0-
*01		42582 X	42582	-0-	-0-	-0-	1702 1	40880 3	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	13733 X	12190	-0-	-1543	-0-	303	1	11635	3	Y	229	241	1	65
						252	9							
09	12930 X	12050	-0-	-880	-0-	633	1	11103	3	Y	285	256	1	94
						314	9							
10	12741 X	12291	-0-	-450	-0-	530	1	11357	3	Y	367	315	1	146
						404	9							
11	11850 X	11460	-0-	-390	-0-	594	1	10486	3	Y	345	347	1	144
						380	9							
12	12462 X	11858	-0-	-604	-0-	755	1	10690	3	Y	375	370	1	149
						413	9							
01	12462 X	11374	-0-	-1088	-0-	693	1	10292	3	Y	354	391	1	112
						389	9							

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660														
08	16678 X	15280	-0-	-1398	-0-	378	1	14560	3	Y	311	323	1	88
						342	9							
09	16050 X	14903	-0-	-1147	-0-	781	1	13702	3	Y	382	342	1	128
						420	9							
10	15996 X	15217	-0-	-779	-0-	654	1	14018	3	Y	495	425	1	198
						545	9							
11	14880 X	14255	-0-	-625	-0-	736	1	13005	3	Y	467	467	1	198
						514	9							
12	15407 X	14741	-0-	-666	-0-	936	1	13247	3	Y	507	501	1	204
						558	9							
01	15407 X	13482	-0-	-1925	-0-	819	1	12151	3	Y	465	518	1	151
						512	9							

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313														
08	13826 X	13152	-0-	-674	-0-	318	1	12556	3	Y	253	248	1	59
						278	9							
09	13110 X	12647	-0-	-463	-0-	664	1	11696	3	Y	261	240	1	80
						287	9							
10	12927 X	12639	-0-	-288	-0-	559	1	11814	3	Y	242	222	1	100
						266	9							
11	12720 X	10308	-0-	-2412	-0-	545	1	9514	3	Y	226	234	1	92
						249	9							
12	13144 X	11083	-0-	-2061	-0-	725	1	10118	3	Y	218	221	1	89
						240	9							
01	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT			89

COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636														
08	13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	328	1	12973	3	Y	363	365	1	97
						399	9							
09	12570 X	11907	-0-	-663	-0-	619	1	10916	3	Y	338	321	1	114
						372	9							
10	14446 X	13786	-0-	-660	-0-	604	1	12775	3	Y	370	331	1	153
						407	9							
11	13980 X	12213	-0-	-1767	-0-	641	1	11192	3	Y	345	353	1	145
						380	9							
12	14446 X	12666	-0-	-1780	-0-	821	1	11447	3	Y	362	358	1	149
						398	9							
01	13795 X	12411	-0-	-1384	-0-	760	1	11205	3	Y	405	433	1	121
						446	9							

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)	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
08		9734 X	7777	-0-	-1957	-0-	187 1	7383 3	Y	188	225 1			61
							207 9							
09		9330 X	8300	-0-	-1030	-0-	435 1	7668 3	Y	179	177 1			63
							197 9							
10		9238 X	8433	-0-	-805	-0-	372 1	7867 3	Y	176	163 1			76
							194 9							
11		8940 X	8297	-0-	-643	-0-	437 1	7638 3	Y	202	198 1			80
							222 9							
*12		9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	612 1	8532 3	Y	234	222 1			92
							257 9							
*01		9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	557 1	8193 3	Y	260	275 1			77
							286 9							

COTULLA				WELL #:	79H	RRCID ->	278744	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8249	PERF.	8484 - 12616	
08		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	88 1	3462 3	Y	117	113 1			37
							129 9							
09		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	175 1	3088 3	Y	182	157 1			62
							200 9							
10		3720 X	2648	-0-	-1072	-0-	115 1	2425 3	Y	98	103 1			57
							108 9							
11		3600 X	2293	-0-	-1307	-0-	118 1	2069 3	Y	96	103 1			50
							106 9							
12		3720 X	731	-0-	-2989	-0-	43 1	604 3	Y	76	84 1			42
							84 9							
01		3689 X	1674	-0-	-2015	-0-	99 1	1458 3	Y	106	110 1			38
							117 9							

COTULLA				WELL #:	56H	RRCID ->	278746	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8883 - 13015	
08		9052 X	5385	-0-	-3667	-0-	131 1	5184 3	Y	64	75 1			21
							70 9							
09		8580 X	6218	-0-	-2362	-0-	326 1	5739 3	Y	139	118 1			42
							153 9							
10		8153 X	7056	-0-	-1097	-0-	310 1	6562 3	Y	167	142 1			67
							184 9							
11		6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	364 1	6352 3	Y	159	159 1			67
							175 9							
*12		6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	452 1	6308 3	Y	187	178 1			76
							206 9							
01		7068 X	6710	-0-	-358	-0-	411 1	6059 3	Y	218	227 1			67
							240 9							

GATES 11-DR				WELL #:	132H	RRCID ->	278747	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8026 - 12323	
08		19468 X	17327	-0-	-2141	-0-	432 1	16651 3	Y	222	232 1			63
							244 9							
09		18600 X	16696	-0-	-1904	-0-	885 1	15513 3	Y	271	244 1			90
							298 9							
10		18817 X	16814	-0-	-2003	-0-	733 1	15693 3	Y	353	303 1			140
							388 9							
11		18210 X	16001	-0-	-2209	-0-	837 1	14789 3	Y	341	339 1			142
							375 9							
12		17484 X	16343	-0-	-1141	-0-	1052 1	14891 3	Y	364	361 1			145
							400 9							
01		17329 X	15655	-0-	-1674	-0-	965 1	14316 3	Y	340	376 1			109
							374 9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		17763 X	16378	-0-	-1385	-0-	389 1	15386 3		Y	548	549 1		145
							603 9							
09		17010 X	15769	-0-	-1241	-0-	813 1	14339 3		Y	561	522 1		184
							617 9							
10		17143 X	15537	-0-	-1606	-0-	678 1	14328 3		Y	483	454 1		213
							531 9							
11		16050 X	15379	-0-	-671	-0-	800 1	13970 3		Y	554	545 1		222
							609 9							
12		16461 X	15525	-0-	-936	-0-	998 1	13914 3		Y	557	550 1		229
							613 9							
01		16368 X	15314	-0-	-1054	-0-	930 1	13700 3		Y	622	664 1		187
							684 9							

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088														
08		16585 X	15084	-0-	-1501	-0-	374 1	14395 3		Y	286	298 1		76
							315 9							
09		15840 X	14699	-0-	-1141	-0-	773 1	13550 3		Y	342	308 1		110
							376 9							
10		16058 X	14903	-0-	-1155	-0-	644 1	13785 3		Y	431	373 1		168
							474 9							
11		14670 X	13828	-0-	-842	-0-	717 1	12657 3		Y	413	413 1		168
							454 9							
12		15190 X	14262	-0-	-928	-0-	908 1	12860 3		Y	449	444 1		173
							494 9							
01		15190 X	14014	-0-	-1176	-0-	855 1	12680 3		Y	435	477 1		131
							479 9							

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140														
08		8401 X	7088	-0-	-1313	-0-	176 1	6791 3		Y	110	116 1		36
							121 9							
09		8040 X	6972	-0-	-1068	-0-	368 1	6455 3		Y	135	122 1		49
							149 9							
10		8122 X	7198	-0-	-924	-0-	311 1	6670 3		Y	197	165 1		81
							217 9							
11		7020 X	6794	-0-	-226	-0-	352 1	6215 3		Y	206	200 1		87
							227 9							
*12		7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	472 1	6686 3		Y	192	195 1		84
							211 9							
01		7192 X	7050	-0-	-142	-0-	432 1	6420 3		Y	180	202 1		62
							198 9							

GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232														
08		16089 X	14765	-0-	-1324	-0-	367 1	14110 3		Y	262	272 1		70
							288 9							
09		15570 X	14345	-0-	-1225	-0-	755 1	13249 3		Y	310	280 1		100
							341 9							
10		15717 X	14081	-0-	-1636	-0-	610 1	13072 3		Y	363	319 1		144
							399 9							
11		14370 X	13244	-0-	-1126	-0-	688 1	12158 3		Y	362	359 1		147
							398 9							
12		14818 X	13612	-0-	-1206	-0-	870 1	12315 3		Y	388	384 1		151
							427 9							
01		14818 X	13343	-0-	-1475	-0-	817 1	12118 3		Y	371	409 1		113
							408 9							

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 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
08	14136 X	13018	-0-	-1118	-0-	325 1 183 9	12510 3	Y	166 173 1	51
09	13560 X	13244	-0-	-316	-0-	702 1 230 9	12312 3	Y	209 187 1	73
10	13857 X	13225	-0-	-632	-0-	578 1 270 9	12377 3	Y	245 215 1	103
11	13020 X	12526	-0-	-494	-0-	657 1 267 9	11602 3	Y	243 241 1	105
12	13671 X	13027	-0-	-644	-0-	840 1 294 9	11893 3	Y	267 262 1	110
01	13671 X	13435	-0-	-236	-0-	830 1 285 9	12320 3	Y	259 283 1	86

GATES 11-DR		WELL #: 193H		RRCID -> 278952		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695		
08	8556 X	7089	-0-	-1467	-0-	176 1 157 9	6756 3	Y	143 145 1	37
09	7740 X	7042	-0-	-698	-0-	370 1 183 9	6489 3	Y	166 150 1	53
10	7502 X	7381	-0-	-121	-0-	319 1 227 9	6835 3	Y	206 178 1	81
11	7050 X	7039	-0-	-11	-0-	366 1 217 9	6456 3	Y	197 198 1	80
12	7285 X	6866	-0-	-419	-0-	439 1 213 9	6214 3	Y	194 197 1	77
01	7378 X	4874	-0-	-2504	-0-	298 1 150 9	4426 3	Y	136 167 1	46

GATES 11-DR		WELL #: 122H		RRCID -> 278993		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065		
08	9579 X	8395	-0-	-1184	-0-	210 1 113 9	8072 3	Y	103 106 1	28
09	9270 X	3277	-0-	-5993	-0-	174 1 52 9	3051 3	Y	47 54 1	21
10	9455 X	3428	-0-	-6027	-0-	151 1 54 9	3223 3	Y	49 47 1	23
11	8160 X	4265	-0-	-3895	-0-	224 1 79 9	3962 3	Y	72 67 1	28
12	8432 X	7862	-0-	-570	-0-	507 1 175 9	7180 3	Y	159 134 1	53
01	8401 X	8055	-0-	-346	-0-	498 1 172 9	7385 3	Y	156 163 1	46

GATES 07-DR		WELL #: 8H		RRCID -> 279040		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A		
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES 07-DR		WELL #: 9H		RRCID -> 279041		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A		
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A																	
08		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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397																	
08	27311	X	25375	-0-	-1936	-0-	631	1	24273	3	Y	428	444	1			115
							471	9									
09	26280	X	24587	-0-	-1693	-0-	1294	1	22696	3	Y	543	483	1			175
							597	9									
10	26536	X	25075	-0-	-1461	-0-	1088	1	23304	3	Y	621	545	1			251
							683	9									
11	24840	X	23770	-0-	-1070	-0-	1240	1	21895	3	Y	577	585	1			243
							635	9									
12	25513	X	24255	-0-	-1258	-0-	1556	1	22029	3	Y	609	608	1			244
							670	9									
01	25420	X	23877	-0-	-1543	-0-	1468	1	21784	3	Y	568	632	1			180
							625	9									
GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130																	
08	17856	X	17548	-0-	-308	-0-	435	1	16743	3	Y	336	343	1			88
							370	9									
09	17280	X	17212	-0-	-68	-0-	904	1	15846	3	Y	420	373	1			135
							462	9									
10	17236	X	16727	-0-	-509	-0-	721	1	15435	3	Y	519	449	1			205
							571	9									
11	16980	X	16163	-0-	-817	-0-	837	1	14787	3	Y	490	492	1			203
							539	9									
12	17794	X	16083	-0-	-1711	-0-	1024	1	14496	3	Y	512	511	1			204
							563	9									
01	17794	X	15724	-0-	-2070	-0-	959	1	14239	3	Y	478	533	1			149
							526	9									
GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A																	
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-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
08		18166 X	16883	-0-	-1283	-0-	412	1	15837	3	Y	576	587	1	154
							634	9							
09		17580 X	16155	-0-	-1425	-0-	835	1	14646	3	Y	613	561	1	206
							674	9							
10		17701 X	16165	-0-	-1536	-0-	683	1	14634	3	Y	771	669	1	308
							848	9							
11		16710 X	14932	-0-	-1778	-0-	759	1	13408	3	Y	695	708	1	295
							765	9							
12		17081 X	15244	-0-	-1837	-0-	955	1	13526	3	Y	694	705	1	284
							763	9							
01		16895 X	14936	-0-	-1959	-0-	897	1	13309	3	Y	664	739	1	209
							730	9							

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696															
08		17856 X	15704	-0-	-2152	-0-	382	1	14687	3	Y	577	587	1	155
							635	9							
09		17010 X	15599	-0-	-1411	-0-	797	1	13979	3	Y	748	661	1	242
							823	9							
10		16988 X	16057	-0-	-931	-0-	674	1	14428	3	Y	868	758	1	352
							955	9							
11		15720 X	15112	-0-	-608	-0-	760	1	13426	3	Y	842	843	1	351
							926	9							
12		16120 X	14816	-0-	-1304	-0-	918	1	13004	3	Y	813	828	1	336
							894	9							
01		16120 X	14876	-0-	-1244	-0-	881	1	13078	3	Y	834	911	1	259
							917	9							

GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668															
08		24211 X	17924	-0-	-6287	-0-	439	1	16874	3	Y	555	557	1	149
							611	9							
09		23010 X	16941	-0-	-6069	-0-	883	1	15483	3	Y	523	488	1	184
							575	9							
10		23436 X	17221	-0-	-6215	-0-	737	1	15784	3	Y	636	558	1	262
							700	9							
11		21690 X	16156	-0-	-5534	-0-	832	1	14696	3	Y	571	586	1	247
							628	9							
12		17918 X	16307	-0-	-1611	-0-	1033	1	14633	3	Y	583	589	1	241
							641	9							
01		17918 X	15787	-0-	-2131	-0-	960	1	14251	3	Y	524	593	1	172
							576	9							

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153															
08		25420 X	18032	-0-	-7388	-0-	445	1	17125	3	Y	420	430	1	112
							462	9							
09		22800 X	17308	-0-	-5492	-0-	906	1	15889	3	Y	466	423	1	155
							513	9							
10		22351 X	17634	-0-	-4717	-0-	757	1	16203	3	Y	613	527	1	241
							674	9							
11		20520 X	16606	-0-	-3914	-0-	851	1	15032	3	Y	657	636	1	262
							723	9							
12		18228 X	16829	-0-	-1399	-0-	1060	1	15004	3	Y	695	684	1	273
							765	9							
01		18042 X	16260	-0-	-1782	-0-	981	1	14567	3	Y	647	716	1	204
							712	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LIGHTNING OIL COMPANY				500600										
CUTLASS WEST A				WELL #:	2	RRCID ->	272949	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 9143 - 13790		
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
08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	189	189	1	285
09	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-			285
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			285
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			285
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			285
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			285

CUTLASS WEST A				WELL #:	1	RRCID ->	274656	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8708 - 12833		
08	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			351
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-			351
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			351
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			351
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			351
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			351

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA				594675										
BRIGGS				WELL #:	1H	RRCID ->	258406	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 8918 - 12562		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	224	243	1	37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15532 10/04/2020														

BRIGGS				WELL #:	2H	RRCID ->	260054	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 8298 - 12400		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	224	243	1	37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15532 10/03/2020														

BRIGGS				WELL #:	3H	RRCID ->	261329	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 9000 - 12787		
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	224	243	1	37
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	622	659	1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15532 10/03/2020														

PROTEGE ENERGY III LLC				681493										
CMWW A				WELL #:	4301H	RRCID ->	263906	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF. 7611 - 12405		
08	704 X	704	-0-	-0-	-0-	121	1	454	3	Y	117	120	0	7
						129	9							
09	851 X	851	-0-	-0-	-0-	45	1	633	3	Y	157	155	0	9
						173	9							
10	1395 X	1014	-0-	-381	-0-	32	1	784	3	Y	180	179	0	10
						198	9							
11	1350 X	909	-0-	-441	-0-	34	1	710	3	Y	150	154	0	6
						165	9							
12	1395 X	525	-0-	-870	-0-	67	1	304	3	Y	140	138	0	8
						154	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 4302H		RRCID -> 264171		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330			
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	
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	81 1	967 3	Y	239	244 0	14
						263 9					
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	165 1	1213 3	Y	203	205 0	12
						223 9					
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	143 1	1472 3	Y	215	215 0	12
						237 9					
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	106 1	1803 3	Y	290	290 0	12
						319 9					
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	139 1	1102 3	Y	258	255 0	15
						284 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
CMWW B		WELL #: 3701H		RRCID -> 264297		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789			
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	77 1	636 3	Y	91	37 1	217
						100 9					
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	162 1	292 3	Y	73	108 1	182
						80 9					
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	169 1	165 3	Y	67	76 1	173
						74 9					
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	186 1	75 3	Y	63	111 1	125
						69 9					
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	158 1	67 9	Y	61	70 1	116
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		116
CMWW A		WELL #: 4201 H		RRCID -> 265717		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270			
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	116 1	173 9	Y	157	159 0	11
						102 1	160 9	Y	145	145 0	11
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	81 1	163 9	Y	148	149 0	10
						128 1	166 9	Y	151	155 0	6
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	106 1	171 9	Y	155	151 0	10
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-			Y			6
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-			Y			10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
CMWW A		WELL #: 4401H		RRCID -> 265720		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745			
08	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	393 1	928 3	Y	1021	996 0	58
						1123 9					
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	563 1	392 3	Y	470	500 0	28
						517 9					
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	488 1	487 3	Y	460	461 0	27
						506 9					
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	472 1	402 3	Y	451	460 0	18
						496 9					
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	488 1	589 3	Y	448	441 0	25
						493 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		25
CMWW A		WELL #: 4402H		RRCID -> 265721		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7628 - 12270			
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15262 11/01/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
 MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	534	1	163	9	Y	148	235	0		17
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	540	1	135	9	Y	123	124	0		16
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	229	1	128	9	Y	116	121	0		11
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	250	1	141	9	Y	128	127	0		12
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	248	1	146	9	Y	133	126	0		19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				19

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	360	1	221	9	Y	201	192	0		23
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	362	1	185	9	Y	168	169	0		22
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	314	1	135	9	Y	123	133	0		12
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	326	1	160	9	Y	145	143	0		14
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	232	1	78	3	Y	154	146	0		22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169	9			Y	NO RPT				22

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

08	1775 N	1171	-0-	-604	-0-	566	1	443	3	Y	147	142	0		17
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	448	1	580	3	Y	105	108	0		14
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	116	9	1227	3	Y	193	188	0		19
11	771 X	771	-0-	-0-	-0-	215	1	502	3	Y	123	130	0		12
12	810 X	810	-0-	-0-	-0-	134	1	556	3	Y	118	113	0		17
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	135	9			Y	NO RPT				17

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

08	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	560	1	930	3	Y	185	192	0		12
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	204	9	436	3	Y	158	159	0		11
10	1209 N	591	-0-	-618	-0-	413	1	239	2	Y	132	134	0		9
11	1170 N	506	-0-	-664	-0-	174	9	56	3	Y	177	178	0		8
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	207	1	270	3	Y	181	178	0		11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	145	9			Y	NO RPT				11

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

08	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	471	1	2032	3	Y	398	394	0		28
09	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	438	9	1647	3	Y	315	319	0		24
10	2511 X	2314	-0-	-197	-0-	446	1	1595	3	Y	330	330	0		24
11	2430 X	1654	-0-	-776	-0-	347	9	1121	3	Y	273	284	0		13
12	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	356	1	1164	3	Y	312	304	0		21
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	363	9			Y	NO RPT				21

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 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	
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	293	1	331	3	Y	231	238 0	14
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	254	9	237	9	Y	215	216 0	13
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	444	1	650	3	Y	235	234 0	14
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	156	1	614	3	Y	223	228 0	9
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	259	9	590	3	Y	228	224 0	13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	156	1			Y	NO RPT		13
						245	9						
						146	1						
						251	9						
CMWW A		WELL #: 4303H		RRCID -> 271335		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080					
08	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	204	1	3636	3	Y	667	677 0	38
09	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	734	9	4340	3	Y	432	444 0	26
10	3782 X	3534	-0-	-248	-0-	190	1	3051	3	Y	317	325 0	18
11	3660 X	3349	-0-	-311	-0-	475	9	2849	3	Y	344	348 0	14
12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	134	1	3354	3	Y	377	370 0	21
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	349	9			Y	NO RPT		21
						122	1						
						378	9						
						133	1						
						415	9						
CMWW A		WELL #: 4305H		RRCID -> 271368		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051					
08	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	227	1	4006	3	Y	387	382 0	22
09	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	426	9	2855	3	Y	452	447 0	27
10	3689 X	3599	-0-	-90	-0-	120	1	2973	3	Y	458	458 0	27
11	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	497	9	3020	3	Y	480	488 0	19
12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	122	1	3206	3	Y	496	488 0	27
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	504	9			Y	NO RPT		27
						129	1						
						528	9						
						121	1						
						546	9						
CMWW A		WELL #: 4306H		RRCID -> 271568		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003					
08	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	256	1	3959	3	Y	470	485 0	27
09	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	517	9	3437	3	Y	505	502 0	30
10	4247 X	4194	-0-	-53	-0-	145	1	3489	3	Y	511	511 0	30
11	4110 X	3954	-0-	-156	-0-	556	9	3296	3	Y	470	481 0	19
12	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	143	1	3489	3	Y	453	446 0	26
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	562	9			Y	NO RPT		26
						141	1						
						517	9						
						132	1						
						498	9						

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 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
08	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	168 1	3695 3	Y	534	529 0	31
						587 9					
09	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	139 1	3293 3	Y	455	459 0	27
						501 9					
10	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	137 1	3346 3	Y	446	447 0	26
						491 9					
11	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	134 1	3132 3	Y	435	444 0	17
						479 9					
12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	120 1	3187 3	Y	426	420 0	23
						469 9					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
CMWW A		WELL #: 4308H		RRCID -> 271664		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 7321		PERF. 7820 - 15009	
08	3100 N	5148	-0-	2048	7265	272 1	4315 3	Y	510	512 0	29
						561 9					
09	3000 N	3465	-0-	465	7730	148 1	2914 3	Y	366	373 0	22
						403 9					
10	11106 X	3376	-0-	-7730	-0-	125 1	2853 3	Y	362	363 0	21
						398 9					
11	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	122 1	2824 3	Y	390	395 0	16
						429 9					
12	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	113 1	3000 3	Y	383	378 0	21
						421 9					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21
MORO CREEK		WELL #: 2401H		RRCID -> 271797		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 6727		PERF. 7200 - 12030	
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	268 1	963 3	Y	204	200 0	3 1 10
						224 9					
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	260 1	157 3	Y	142	140 0	4 1 8
						156 9					
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	42 1	477 3	Y	18	22 0	3 1 1
						20 9					
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
12	589 N	142	-0-	-447	-0-	6 1	116 3	Y	18	16 0	2
						20 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
CMWW B		WELL #: 3703H		RRCID -> 271802		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 7047 - 11624	
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	316 1	197 3	Y	167	71 1	412
						184 9					
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	196 1	154 9	Y	140	188 1	364
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	190 1	27 3	Y	125	154 1	335
						138 9					
11	660 N	530	-0-	-130	-0-	261 1	58 3	Y	192	240 1	287
						211 9					
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	261 1	9 3	Y	146	160 1	273
						161 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		273

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
MORO CREEK		WELL #: 3304H		RRCID -> 272274		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030			
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	
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	590 1	736 3	Y	200	195 0	23
						220 9					
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	404 1	518 3	Y	110	119 0	14
						121 9					
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	111 1	160 3	Y	12	25 0	1
						13 9					
11	870 N	451	-0-	-419	-0-	136 1	245 3	Y	64	59 0	6
						70 9					
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	164 1	421 3	Y	169	151 0	24
						186 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24

CMWW A		WELL #: 4310H		RRCID -> 272350		COMPL. DATE 08/11/2018		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020			
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	
08	8742 X	1173	-0-	-7569	-0-	436 1	737 9	Y	670	690 0	43
						495 1	674 9	Y	613	614 0	42
09	4800 X	1169	-0-	-3631	-0-	947 1	12292 3	Y	1042	1020 0	64
						1146 9					
10	14385 X	14385	-0-	-0-	-0-	892 1	10218 3	Y	812	842 0	34
						893 9					
11	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	744 1	6366 3	Y	617	614 0	37
						679 9					
12	8742 X	7789	-0-	-953	-0-			Y	NO RPT		37
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		37

CMWW A		WELL #: 4314H		RRCID -> 272510		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277			
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	
08	17044 X	17044	-0-	-0-	-0-	878 1	15060 3	Y	1005	990 0	63
						1106 9					
09	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	839 1	13467 3	Y	891	896 0	58
						980 9					
10	16740 X	14581	-0-	-2159	-0-	788 1	12883 3	Y	827	832 0	53
						910 9					
11	16200 X	14067	-0-	-2133	-0-	789 1	12421 3	Y	779	797 0	35
						857 9					
12	15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	784 1	14147 3	Y	802	789 0	48
						882 9					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48

CMWW A		WELL #: 4311H		RRCID -> 272705		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647			
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	
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	457 1	1198 3	Y	262	261 1	20
						288 9					
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	466 1	891 3	Y	199	202 0	17
						219 9					
10	1302 N	522	-0-	-780	-0-	258 1	35 3	Y	208	209 0	16
						229 9					
11	1290 N	889	-0-	-401	-0-	181 1	484 3	Y	204	210 0	10
						224 9					
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	174 1	633 3	Y	233	226 0	17
						256 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 4202H		RRCID -> 273030		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 7452		PERF. 7350 - 17726	
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
08	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	312 1	3784 3	Y	1048	1060 0	60
						1153 9					
09	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	290 1	3831 3	Y	958	961 0	57
						1054 9					
10	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	290 1	3918 3	Y	951	953 0	55
						1046 9					
11	4830 X	3869	-0-	-961	-0-	244 1	2667 3	Y	871	891 0	35
						958 9					
12	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	258 1	3176 3	Y	918	903 0	50
						1010 9					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50

CMWW B		WELL #: 3702H		RRCID -> 273791		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 6383		PERF. 7335 - 11469	
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	345 1	465 3	Y	158	58 1	331
						174 9					
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	312 1	443 3	Y	128	154 1	305
						141 9					
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	254 1	618 3	Y	133	134 1	304
						146 9					
11	720 N	575	-0-	-145	-0-	263 1	136 3	Y	160	208 1	256
						176 9					
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	301 1	26 3	Y	157	153 1	260
						173 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		260

CMWW A		WELL #: 4503H		RRCID -> 274099		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 7432		PERF. 7446 - 18020	
08	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	350 1	991 9	Y	901	913 0	51
09	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	398 1	968 9	Y	880	879 0	52
10	3937 X	1156	-0-	-2781	-0-	306 1	850 9	Y	773	780 0	45
11	3810 X	927	-0-	-2883	-0-	227 1	700 9	Y	636	656 0	25
12	841 X	841	-0-	-0-	-0-	214 1	627 9	Y	570	564 0	31
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		31

CMWW A		WELL #: 4502H		RRCID -> 274155		COMPL. DATE 02/14/2014		TOTAL DEPTH 7366		PERF. 7362 - 17761	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	29 1	8 9	Y	7	9 0	-0-
09	3000 N	6367	-0-	3367	3367	636 1	4724 3	Y	915	860 0	55
						1007 9					
10	3100 N	5465	-0-	2365	5732	604 1	3749 3	Y	1011	1008 0	58
						1112 9					
11	3000 N	4913	-0-	1913	7645	582 1	2978 3	Y	1230	1239 0	49
						1353 9					
12	11484 X	3839	-0-	-7645	-0-	517 1	2200 3	Y	1020	1013 0	56
						1122 9					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		56

CMWW A		WELL #: 4405H		RRCID -> 274158		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 7399		PERF. 7558 - 15236	
08	4123 X	2866	-0-	-1257	-0-	339 1	2052 3	Y	432	441 0	28
						475 9					
09	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	517 1	4010 3	Y	467	463 0	32
						514 9					
10	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	473 1	3715 3	Y	418	423 0	27
						460 9					
11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	431 1	3233 3	Y	373	385 0	15
						410 9					
12	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	400 1	3195 3	Y	358	351 0	22
						394 9					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	3317 X	199	-0-	-3118	-0-	19	1	180	3	Y	-0-	5 0	-0-	
09	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	433	1	2751	3	Y	255	240 0	15	
10	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	281	9	1904	3	Y	168	173 0	10	
11	780 X	291	-0-	-489	-0-	378	1	171	3	Y	23	32 0	1	
12	1171 X	92	-0-	-1079	-0-	185	9	69	3	Y	12	12 0	1	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	NO RPT		1	
						25	9							
						10	1							
						13	9							

MORO CREEK				WELL #: 2405H		RRCID -> 276199		COMPL. DATE 07/14/2014			TOTAL DEPTH 7318		PERF. 7425 - 15099	
08	431 N	282	-0-	-149	-0-	63	1	141	3	Y	71	93 0	3	
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	78	9	520	3	Y	247	231 0	14	
10	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	231	1	1250	3	Y	355	335 0	23	
11	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	272	9	691	3	Y	303	295 0	22	
12	1119 X	631	-0-	-488	-0-	440	1	148	3	Y	194	189 0	20	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	391	9			Y	NO RPT		20	
						691	1							
						333	9							
						270	1							
						213	9							

MORO CREEK				WELL #: 2404H		RRCID -> 276264		COMPL. DATE 07/10/2014			TOTAL DEPTH 7314		PERF. 7267 - 16854	
08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	483	1	2729	3	Y	710	701 0	35	
09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	781	9	2814	3	Y	656	631 0	37	
10	781 X	781	-0-	-0-	-0-	547	1	516	3	Y	120	143 0	8	
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-	722	9			Y	1	7 1	1	
12	2821 X	87	-0-	-2734	-0-	133	1	33	3	Y	47	43 0	5	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132	9			Y	NO RPT		5	
						52	9							

CMWW B				WELL #: 3602H		RRCID -> 276282		COMPL. DATE 05/22/2011			TOTAL DEPTH 6544		PERF. 7016 - 12087	
08	2854 N	2208	-0-	-646	-0-	370	1	1549	3	Y	263	271 1	223	
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	289	9	1527	3	Y	239	254 1	208	
10	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	405	1	1559	3	Y	234	213 1	229	
11	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	263	9	1762	3	Y	229	274 1	184	
12	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	387	1	2021	3	Y	307	288 1	203	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	257	9			Y	NO RPT		203	
						409	1							
						252	9							
						368	1							
						338	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493											
MORO CREEK		WELL #: 2406H		RRCID -> 276346		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	73	1	158	3	Y	47	57 0	1 1 2
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	52	9	535	3	Y	183	170 0	5 1 10
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	317	1	783	3	Y	168	160 0	7 1 11
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	201	9	119	3	Y	229	218 0	6 1 16
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	376	1	220	3	Y	263	240 0	12 1 27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	185	9			Y	NO RPT		27
MORO CREEK		WELL #: 2601H		RRCID -> 276349		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632					
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	351	1	936	3	Y	181	177 0	4 1 9
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	199	9	533	3	Y	75	74 0	6 1 4
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	247	1	178	3	Y	81	78 0	2 1 5
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	83	9			Y	-0-	5 0	-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	76	1			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89	9			Y	NO RPT		-0-
CMWW A		WELL #: 4408H		RRCID -> 276422		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649					
08	3100 N	3686	-0-	586	586	581	1	2016	3	Y	990	994 0	57
09	3000 N	3355	-0-	355	941	1089	9	1806	3	Y	1004	1001 0	60
10	3991 X	3050	-0-	-941	-0-	445	1	1645	3	Y	866	876 1	50
11	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	1104	9	1255	3	Y	762	781 0	31
12	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	452	1	1149	3	Y	622	619 0	34
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	953	9			Y	NO RPT		34
MORO CREEK		WELL #: 2402H		RRCID -> 276502		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470					
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	331	1	586	3	Y	202	196 0	2 1 11
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	222	9	194	3	Y	73	76 0	3 1 5
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	58	1	142	3	Y	60	59 0	1 1 5
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	80	9			Y	-0-	3 0	2
12	3100 N	4124	-0-	1024	1024	75	1	3462	3	Y	441	398 0	4 1 41
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1024	66	9			Y	NO RPT		41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
MORO CREEK		WELL #: 3310H		RRCID -> 277701		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283				
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
08		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	398 1	4336 3	Y	1248	1185 1	145
							1373 9					
09		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	492 1	4211 3	Y	1237	1221 1	161
							1361 9					
10		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	541 1	4390 3	Y	1292	1327 0	126
							1421 9					
11		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	513 1	4231 3	Y	1226	1236 0	116
							1349 9					
12		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	521 1	3952 3	Y	1193	1141 0	168
							1312 9					
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		168

MORO CREEK		WELL #: 3404H		RRCID -> 277703		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891				
08		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	528 1	6036 3	Y	1150	1076 0	133
							1265 9					
09		7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	568 1	5361 3	Y	1023	1023 0	133
							1125 9					
10		6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	562 1	5264 3	Y	946	986 0	93
							1041 9					
11		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	564 1	5165 3	Y	981	981 0	93
							1079 9					
12		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	592 1	5501 3	Y	994	947 0	140
							1093 9					
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		140

MORO CREEK		WELL #: 3403H		RRCID -> 277706		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943				
08		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	608 1	6048 3	Y	1139	1080 0	132
							1253 9					
09		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	497 1	4595 3	Y	914	927 0	119
							1005 9					
10		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	512 1	4843 3	Y	889	921 0	87
							978 9					
11		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	521 1	4742 3	Y	909	910 0	86
							1000 9					
12		5859 X	5013	-0-	-846	-0-	560 1	3631 3	Y	747	728 0	105
							822 9					
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		105

MORO CREEK		WELL #: 3309H		RRCID -> 277789		COMPL. DATE 03/21/2015		TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164				
08		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	476 1	4754 3	Y	922	879 0	107
							1014 9					
09		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	462 1	3726 3	Y	784	789 0	102
							862 9					
10		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	512 1	4039 3	Y	848	867 0	83
							933 9					
11		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	515 1	3844 3	Y	799	806 0	76
							879 9					
12		3950 X	3524	-0-	-426	-0-	448 1	2359 3	Y	652	636 0	92
							717 9					
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
MORO CREEK		WELL #: 3307H		RRCID -> 277926		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663				
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
08		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	554 1	4141 3	Y	667	635 0	77
							734 9					
09		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	473 1	2852 3	Y	629	624 0	82
							692 9					
10		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	547 1	3451 3	Y	724	735 0	71
							796 9					
11		4890 X	4294	-0-	-596	-0-	474 1	3205 3	Y	559	577 0	53
							615 9					
12		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	468 1	3016 3	Y	709	662 0	100
							780 9					
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		100

CMWW A		WELL #: 4410H		RRCID -> 284221		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246				
08		38709 X	38709	-0-	-0-	-0-	1516 1	33358 3	Y	3486	3514 0	203
							3835 9					
09		34704 X	34704	-0-	-0-	-0-	1266 1	30036 3	Y	3093	3109 0	187
							3402 9					
10		35652 X	35652	-0-	-0-	-0-	1263 1	30757 3	Y	3302	3295 0	194
							3632 9					
11		33810 X	33714	-0-	-96	-0-	1223 1	28594 3	Y	3543	3596 0	141
							3897 9					
12		35500 X	35500	-0-	-0-	-0-	1132 1	29948 3	Y	4018	3935 0	224
							4420 9					
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		224

CMWW A		WELL #: 4409H		RRCID -> 284222		COMPL. DATE 10/14/2017		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310				
08		17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	885 1	14839 3	Y	1903	1942 0	122
							2093 9					
09		16663 X	16663	-0-	-0-	-0-	782 1	13964 3	Y	1743	1748 0	117
							1917 9					
10		17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	793 1	14577 3	Y	1803	1805 0	115
							1983 9					
11		16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	797 1	14087 3	Y	1819	1857 0	77
							2001 9					
12		18147 X	18147	-0-	-0-	-0-	764 1	15292 3	Y	1901	1865 0	113
							2091 9					
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		113

CMWW A		WELL #: 4320H		RRCID -> 285293		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171				
08		16267 X	16267	-0-	-0-	-0-	875 1	13832 3	Y	1418	1396 0	85
							1560 9					
09		15471 X	15471	-0-	-0-	-0-	877 1	13178 3	Y	1287	1292 0	80
							1416 9					
10		13454 X	13382	-0-	-72	-0-	792 1	11246 3	Y	1222	1228 0	74
							1344 9					
11		13020 X	11905	-0-	-1115	-0-	740 1	9957 3	Y	1098	1127 0	45
							1208 9					
12		12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	686 1	10296 3	Y	1043	1029 0	59
							1147 9					
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.//		681493										
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		34170 X	34170	-0-	-0-	-0-	1457	1	30135	3	Y	2344	2247	0	86 1 138
							2578	9							
09		32893 X	32893	-0-	-0-	-0-	1500	1	29070	3	Y	2112	1910	0	213 1 127
							2323	9							
10		33652 X	33652	-0-	-0-	-0-	1702	1	29759	3	Y	1992	1773	0	208 1 138
							2191	9							
11		31119 X	31119	-0-	-0-	-0-	2482	1	26610	3	Y	1843	1661	0	181 1 139
							2027	9							
12		29713 X	29713	-0-	-0-	-0-	1361	1	26544	3	Y	1644	1566	0	47 1 170
							1808	9							
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			170

MORO CREEK			WELL #:		2308H	RRCID ->	285334	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	7290 - 17388		
08		42620 X	42620	-0-	-0-	-0-	1712	1	35407	3	Y	5001	4891	0	100 1 261
							5501	9							
09		39420 X	39420	-0-	-0-	-0-	1713	1	33195	3	Y	4102	3882	0	245 1 236
							4512	9							
10		39922 X	39922	-0-	-0-	-0-	1939	1	33900	3	Y	3712	3467	0	237 1 244
							4083	9							
11		36210 X	31267	-0-	-4943	-0-	2662	1	25384	3	Y	2928	2776	0	179 1 217
							3221	9							
12		38076 X	38076	-0-	-0-	-0-	1987	1	32524	3	Y	3241	3068	0	61 1 329
							3565	9							
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			329

MORO CREEK			WELL #:		2309H	RRCID ->	285335	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	6921 - 17151		
08		25453 X	25453	-0-	-0-	-0-	1082	1	22385	3	Y	1805	1723	0	69 1 103
							1986	9							
09		20669 X	20669	-0-	-0-	-0-	944	1	18288	3	Y	1306	1194	0	138 1 77
							1437	9							
10		20498 X	20498	-0-	-0-	-0-	1038	1	18151	3	Y	1190	1060	0	127 1 80
							1309	9							
11		20460 X	20071	-0-	-389	-0-	1606	1	17213	3	Y	1138	1018	0	116 1 84
							1252	9							
12		19692 X	19400	-0-	-292	-0-	893	1	17422	3	Y	986	939	0	31 1 100
							1085	9							
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			100

CMWW A			WELL #:		4317H	RRCID ->	285553	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	7679 - 15480		
08		19590 X	19590	-0-	-0-	-0-	1182	1	17133	3	Y	1159	1112	0	68
							1275	9							
09		15424 X	15424	-0-	-0-	-0-	949	1	13437	3	Y	944	954	0	58
							1038	9							
10		14141 X	14141	-0-	-0-	-0-	892	1	12323	3	Y	842	849	0	51
							926	9							
11		12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	862	1	11045	3	Y	765	785	0	31
							842	9							
12		12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	802	1	11375	3	Y	741	729	0	43
							815	9							
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
CMWW A		WELL #: 4316H		RRCID -> 285677		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7564 - 15535		
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
08		14546 X	14546	-0-	-0-	-0-	962 1	11743 3	Y	1674	1597 0	99
							1841 9					
09		14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	871 1	11586 3	Y	1440	1450 0	89
							1584 9					
10		12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	811 1	10321 3	Y	1270	1283 0	76
							1397 9					
11		10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	752 1	8471 3	Y	1073	1106 0	43
							1180 9					
12		9092 X	8118	-0-	-974	-0-	620 1	6567 3	Y	846	840 0	49
							931 9					
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		49

CMWW A		WELL #: 4319H		RRCID -> 285684		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 7116 - 15186		
08		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	633 1	5456 3	Y	821	851 0	48
							903 9					
09		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	551 1	4261 3	Y	685	692 0	41
							754 9					
10		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	609 1	4095 3	Y	661	663 0	39
							727 9					
11		5010 X	4053	-0-	-957	-0-	575 1	2797 3	Y	619	633 0	25
							681 9					
12		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	545 1	2841 3	Y	574	567 0	32
							631 9					
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32

CMWW A		WELL #: 4318H		RRCID -> 285727		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 7302 - 15391		
08		30272 X	30272	-0-	-0-	-0-	1347 1	27438 3	Y	1352	1327 0	79
							1487 9					
09		26812 X	26812	-0-	-0-	-0-	1099 1	24314 3	Y	1272	1274 0	77
							1399 9					
10		16957 X	16744	-0-	-213	-0-	805 1	14890 3	Y	954	975 0	56
							1049 9					
11		16410 X	15011	-0-	-1399	-0-	763 1	13291 3	Y	870	891 0	35
							957 9					
12		17503 X	17503	-0-	-0-	-0-	782 1	15773 3	Y	862	848 0	49
							948 9					
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		49

CMWW A		WELL #: 4504H		RRCID -> 287208		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 7438		PERF. 7628 - 13133		
08		48205 X	41083	-0-	-7122	-0-	1584 1	34843 3	Y	4233	4304 0	254
							4656 9					
09		45451 X	45451	-0-	-0-	-0-	1640 1	38902 3	Y	4463	4440 0	277
							4909 9					
10		49475 X	49475	-0-	-0-	-0-	1761 1	42868 3	Y	4405	4418 0	264
							4846 9					
11		48824 X	48824	-0-	-0-	-0-	1797 1	42025 3	Y	4547	4626 0	185
							5002 9					
12		48495 X	48495	-0-	-0-	-0-	1618 1	42827 3	Y	3682	3655 0	212
							4050 9					
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		212

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493											
CMWW A		WELL #: 4505H		RRCID -> 287209		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 7341 - 17341			
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		
08		81003 X	55267	-0-	-25736	-0-	2065 1	45440 3	Y	7056	7137 0	413	
							7762 9						
09		69037 X	69037	-0-	-0-	-0-	2426 1	57551 3	Y	8236	8151 0	498	
							9060 9						
10		84614 X	84614	-0-	-0-	-0-	2961 1	72079 3	Y	8704	8694 0	508	
							9574 9						
11		83217 X	83217	-0-	-0-	-0-	3078 1	71981 3	Y	7416	7627 0	297	
							8158 9						
12		84230 X	84230	-0-	-0-	-0-	2811 1	74394 3	Y	6386	6330 0	353	
							7025 9						
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		353	

CMWW A		WELL #: 4506H		RRCID -> 287210		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7421		PERF. 7342 - 17318			
08		78368 X	49962	-0-	-28406	-0-	1882 1	41401 3	Y	6072	6099 0	362	
							6679 9						
09		64799 X	64799	-0-	-0-	-0-	2286 1	54221 3	Y	7538	7437 0	463	
							8292 9						
10		81018 X	81018	-0-	-0-	-0-	2854 1	69488 3	Y	7887	7886 0	464	
							8676 9						
11		80708 X	80708	-0-	-0-	-0-	3093 1	70499 3	Y	6469	6675 0	258	
							7116 9						
12		82260 X	82260	-0-	-0-	-0-	2889 1	72844 3	Y	5934	5847 0	345	
							6527 9						
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		345	

CMWW A		WELL #: 4507H		RRCID -> 287211		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7419		PERF. 7534 - 17497			
08		78368 X	61167	-0-	-17201	-0-	2231 1	49077 3	Y	8963	9027 0	522	
							9859 9						
09		68638 X	68638	-0-	-0-	-0-	2360 1	55981 3	Y	9361	9319 0	564	
							10297 9						
10		78021 X	78021	-0-	-0-	-0-	2701 1	65754 3	Y	8696	8751 0	509	
							9566 9						
11		77563 X	77563	-0-	-0-	-0-	2843 1	66492 3	Y	7480	7691 0	298	
							8228 9						
12		80550 X	80550	-0-	-0-	-0-	2669 1	70622 3	Y	6599	6530 0	367	
							7259 9						
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		367	

MORO CREEK		WELL #: 2407H		RRCID -> 287463		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7341 - 15210			
08		29729 X	29493	-0-	-236	-0-	1175 1	24297 3	Y	3655	3598 0	70 1	190
							4021 9						
09		28037 X	28037	-0-	-0-	-0-	1191 1	23071 3	Y	3432	3255 0	170 1	197
							3775 9						
10		28994 X	28994	-0-	-0-	-0-	1453 1	24032 3	Y	3190	3010 0	168 1	209
							3509 9						
11		28530 X	19380	-0-	-9150	-0-	1871 1	15386 3	Y	1930	1883 0	113 1	143
							2123 9						
12		20552 X	20552	-0-	-0-	-0-	1313 1	16441 3	Y	2544	2391 0	39 1	257
							2798 9						
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		257	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493														
MORO CREEK		WELL #: 2408H		RRCID -> 287464		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 7440 - 15398						
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					
08	32674 X	29634	-0-	-3040	-0-	1178 4089	1 9	24367	3	Y	3717	3633	0	70	1	194
09	29395 X	29395	-0-	-0-	-0-	1275 3419	1 9	24701	3	Y	3108	2941	0	180	1	181
10	30920 X	30920	-0-	-0-	-0-	1586 2698	1 9	26636	3	Y	2453	2281	0	186	1	167
11	28680 X	19743	-0-	-8937	-0-	1956 1568	1 9	16219	3	Y	1425	1363	0	120	1	109
12	19551 X	19551	-0-	-0-	-0-	1315 1901	1 9	16335	3	Y	1728	1618	0	40	1	179
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					179
MORO CREEK		WELL #: 2409H		RRCID -> 287467		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 7222		PERF. 7702 - 15708						
08	32209 X	31011	-0-	-1198	-0-	1243 4048	1 9	25720	3	Y	3680	3620	0	75	1	190
09	28472 X	28472	-0-	-0-	-0-	1292 2278	1 9	24902	3	Y	2071	1956	0	183	1	122
10	30695 X	30695	-0-	-0-	-0-	1599 2863	1 9	26233	3	Y	2603	2371	0	184	1	170
11	30000 X	22558	-0-	-7442	-0-	2101 2081	1 9	18376	3	Y	1892	1793	0	132	1	137
12	20507 X	20507	-0-	-0-	-0-	1267 2166	1 9	17074	3	Y	1969	1869	0	40	1	197
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					197
CMWW A		WELL #: 4321H		RRCID -> 288910		COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL DEPTH 6807		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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CMWW A		WELL #: 4322H		RRCID -> 288912		COMPL. DATE 12/28/2019		TOTAL DEPTH 6811		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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CMWW A		WELL #: 4323H		RRCID -> 288913		COMPL. DATE 01/04/2020		TOTAL DEPTH 7415		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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MORO CREEK		WELL #: 3319H		RRCID -> 288926		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 7392		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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	156	-0-	156	156	6	1	114	2	Y	32	31	0	1
							1	4	35	9					
10	DLQ	G-10	224	-0-	224	380	11	1	175	2	Y	32	32	0	1
							3	4	35	9					
11		507 N	127	-0-	-380	-0-	3	1	52	2	Y	61	60	0	2
							5	4	67	9					
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	Y	61	61	0	2
							5	4	67	9					
*01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	2	1	889	2	Y	93	92	0	3
							7	4	102	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500															
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1068	-0-	1068	1068	53	1	971	2	Y	39	38	0	1
							1	4	43	9					
10	DLQ	G-10	2897	-0-	2897	3965	175	1	2677	2	Y	38	38	0	1
							3	4	42	9					
11		2800 N	2425	-0-	-375	3590	123	1	1836	2	Y	395	381	0	15
							31	4	435	9					
12		3100 N	2236	-0-	-864	2726	31	1	1754	2	Y	380	383	0	12
							33	4	418	9					
*01		3100 N	1939	-0-	-1161	1565	3	1	1527	2	Y	347	349	0	10
							27	4	382	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469															
08	DLQ	G-10	599	-0-	599	1407	19	1	375	2	Y	174	172	0	5
							14	4	191	9					
09	DLQ	G-10	590	-0-	590	1997	15	1	287	2	Y	258	255	0	8
							4	4	284	9					
10	DLQ	G-10	892	-0-	892	2889	37	1	570	2	Y	242	245	0	5
							19	4	266	9					
11		2800 N	1116	-0-	-1684	1205	56	1	828	2	Y	197	195	0	7
							15	4	217	9					
12		2434 N	1229	-0-	-1205	-0-	18	1	985	2	Y	191	192	0	6
							16	4	210	9					
*01		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	2	1	879	2	Y	132	134	0	4
							10	4	145	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510															
08	DLQ	G-10	3720	-0-	3720	6084	167	1	3226	2	Y	278	276	0	7
							21	4	306	9					
09	DLQ	G-10	3204	-0-	3204	9288	149	1	2701	2	Y	318	316	0	9
							4	4	350	9					
10		12500 X	3212	-0-	-9288	-0-	172	1	2636	2	Y	343	345	0	7
							27	4	377	9					
11		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	145	1	2151	2	Y	342	336	0	13
							26	4	376	9					
12		3720 X	3639	-0-	-81	-0-	55	1	3054	2	Y	447	446	0	14
							38	4	492	9					
*01		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	4	1	2412	2	Y	464	464	0	14
							37	4	510	9					

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 18		RRCID -> 272395		COMPL. DATE 02/02/2014		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591							
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 9		RRCID -> 272410		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551							
08	DLQ	G-10	3833	-0-	3833	6567	169 1	3278 2	Y	328	325 0				9
							25 4	361 9							
09	DLQ	G-10	3299	-0-	3299	9866	159 1	2886 2	Y	228	230 0				7
							3 4	251 9							
10	12945	X	3079	-0-	-9866	-0-	174 1	2672 2	Y	197	200 0				4
							16 4	217 9							
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	183 1	2710 2	Y	248	243 0				9
							19 4	273 9							
12	3844	X	2796	-0-	-1048	-0-	44 1	2457 2	Y	249	250 0				8
							21 4	274 9							
01	3844	X	2501	-0-	-1343	-0-	4 1	2240 2	Y	217	219 0				6
							18 4	239 9							

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 19		RRCID -> 272565		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987							
08	DLQ	G-10	4103	-0-	4103	10500	180 1	3484 2	Y	374	370 0				10
							28 4	411 9							
09	DLQ	G-10	1929	-0-	1929	12429	78 1	1406 2	Y	400	398 0				12
							5 4	440 9							
10	14255	X	1826	-0-	-12429	-0-	88 1	1346 2	Y	333	338 0				7
							26 4	366 9							
11	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	73 1	1076 2	Y	265	262 0				10
							20 4	292 9							
12	4774	X	1719	-0-	-3055	-0-	25 1	1434 2	Y	219	222 0				7
							19 4	241 9							
*01	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	4 1	1843 2	Y	155	157 0				5
							12 4	171 9							

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 21		RRCID -> 272611		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087							
08	DLQ	G-10	3369	-0-	3369	6480	160 1	3106 2	Y	87	86 0				2
							7 4	96 9							
09	DLQ	G-10	2434	-0-	2434	8914	109 1	1981 2	Y	309	302 0				9
							4 4	340 9							
10	DLQ	G-10	2173	-0-	2173	11087	111 1	1699 2	Y	308	310 0				7
							24 4	339 9							
11	17961	X	6874	-0-	-11087	-0-	403 1	5984 2	Y	414	406 0				15
							32 4	455 9							
12	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	151 1	8407 2	Y	463	464 0				14
							39 4	509 9							
*01	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	16 1	8116 2	Y	495	495 0				14
							39 4	545 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	DLQ	G-10	4132	-0-	4132	8166	177	1	3437	2	Y	440	434	0		12
							34	4	484	9						
09	DLQ	G-10	3242	-0-	3242	11408	134	1	2440	2	Y	600	594	0		18
							8	4	660	9						
10	DLQ	G-10	2615	-0-	2615	14023	120	1	1834	2	Y	561	567	0		12
							44	4	617	9						
11		17471 X	3448	-0-	-14023	-0-	168	1	2490	2	Y	671	658	0		25
							52	4	738	9						
12		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	40	1	2210	2	Y	640	645	0		20
							54	4	704	9						
01		3007 X	2793	-0-	-214	-0-	4	1	2052	2	Y	625	627	0		18
							49	4	688	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651																

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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559																

08	DLQ	G-10	1731	-0-	1731	3435	73	1	1407	2	Y	214	214	0		6
							16	4	235	9						
09	DLQ	G-10	1670	-0-	1670	5105	78	1	1410	2	Y	164	165	0		5
							2	4	180	9						
10		6865 X	1760	-0-	-5105	-0-	97	1	1480	2	Y	155	157	0		3
							12	4	171	9						
11		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	122	1	1812	2	Y	186	182	0		7
							14	4	205	9						
12		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	28	1	1574	2	Y	154	156	0		5
							13	4	169	9						
01		1767 N	1607	-0-	-160	-0-	3	1	1426	2	Y	151	152	0		4
							12	4	166	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113																

08	DLQ	G-10	4567	-0-	4567	7004	209	1	4039	2	Y	272	269	0		7
							20	4	299	9						
09	DLQ	G-10	2190	-0-	2190	9194	88	1	1590	2	Y	460	453	0		14
							6	4	506	9						
10	DLQ	G-10	2068	-0-	2068	11262	94	1	1433	2	Y	459	463	0		10
							36	4	505	9						
11		13326 X	2064	-0-	-11262	-0-	95	1	1401	2	Y	483	475	0		18
							37	4	531	9						
12		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	42	1	2349	2	Y	573	573	0		18
							49	4	630	9						
*01		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	3	1	1857	2	Y	502	505	0		15
							40	4	552	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883									
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
08	DLQ G-10	2442	-0-	2442	4425	99 1	1927 2	Y	354	354	0		9
						27 4	389 9						
09	DLQ G-10	2783	-0-	2783	7208	125 1	2271 2	Y	348	347	0		10
						4 4	383 9						
10	9765 X	2557	-0-	-7208	-0-	137 1	2093 2	Y	277	281	0		6
						22 4	305 9						
11	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	113 1	1674 2	Y	306	301	0		11
						23 4	337 9						
12	2883 X	1778	-0-	-1105	-0-	25 1	1407 2	Y	292	294	0		9
						25 4	321 9						
01	2728 X	1601	-0-	-1127	-0-	3 1	1280 2	Y	270	271	0		8
						21 4	297 9						

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		12	RRCID ->	273566	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	7878	PERF. 8350 - 13547		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		31	RRCID ->	273740	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 8324 - 13654		
08	DLQ G-10	4362	-0-	4362	9147	212 1	4106 2	Y	37	37	0		1
						3 4	41 9						
09	DLQ G-10	3751	-0-	3751	12898	193 1	3514 2	Y	40	40	0		1
						44 9							
10	17362 X	4464	-0-	-12898	-0-	271 1	4144 2	Y	42	42	0		1
						3 4	46 9						
11	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	283 1	4194 2	Y	47	46	0		2
						3 4	52 9						
12	4774 X	3849	-0-	-925	-0-	67 1	3716 2	Y	56	56	0		2
						4 4	62 9						
01	4464 X	3446	-0-	-1018	-0-	7 1	3394 2	Y	38	39	0		1
						3 4	42 9						

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		14	RRCID ->	273781	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 8231 - 12981		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	1374	-0-	1374	1374	64 1	1162 2	Y	133	129	0		4
						2 4	146 9						
10	1300 N	1876	-0-	576	1950	95 1	1455 2	Y	276	274	0		6
						22 4	304 9						
11	2915 N	965	-0-	-1950	-0-	50 1	748 2	Y	142	143	0		5
						11 4	156 9						
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	24 1	1331 2	Y	135	136	0		4
						11 4	149 9						
01	1736 N	1266	-0-	-470	-0-	2 1	1143 2	Y	103	104	0		3
						8 4	113 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090													
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	DLQ	G-10	3902	-0-	3902	7404	181 1	3497 2	Y	191	191 0		5
							14 4	210 9					
09	DLQ	G-10	1603	-0-	1603	9007	77 1	1398 2	Y	115	117 0		3
							1 4	127 9					
10		11123 X	2116	-0-	-9007	-0-	115 1	1761 2	Y	204	203 0		4
							16 4	224 9					
11		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	128 1	1894 2	Y	242	237 0		9
							18 4	266 9					
12		3906 X	2208	-0-	-1698	-0-	33 1	1842 2	Y	281	281 0		9
							24 4	309 9					
01		2759 X	1812	-0-	-947	-0-	3 1	1465 2	Y	292	292 0		9
							23 4	321 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880													
08	DLQ	G-10	2841	-0-	2841	6200	138 1	2679 2	Y	20	20 0		1
							2 4	22 9					
09	DLQ	G-10	2113	-0-	2113	8313	109 1	1979 2	Y	23	23 0		1
							25 9						
10		10570 X	2257	-0-	-8313	-0-	136 1	2074 2	Y	40	40 0		1
							3 4	44 9					
11		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	135 1	1999 2	Y	73	71 0		3
							5 4	80 9					
12		2635 X	2591	-0-	-44	-0-	44 1	2466 2	Y	68	69 0		2
							6 4	75 9					
*01		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	5 1	2473 2	Y	64	64 0		2
							5 4	70 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774													
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	932	-0-	932	932	48 1	863 2	Y	19	18 0		1
							21 9						
10	DLQ	G-10	1972	-0-	1972	2904	119 1	1825 2	Y	24	24 0		1
							2 4	26 9					
11		2800 N	2517	-0-	-283	2621	150 1	2225 2	Y	121	117 0		5
							9 4	133 9					
12		3100 N	2374	-0-	-726	1895	39 1	2153 2	Y	154	154 0		5
							13 4	169 9					
*01		3100 N	2313	-0-	-787	1108	4 1	2180 2	Y	109	111 0		3
							9 4	120 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814													
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1164	-0-	1164	1164	54 1	982 2	Y	115	112 0		3
							1 4	127 9					
10	DLQ	G-10	2881	-0-	2881	4045	157 1	2401 2	Y	274	271 0		6
							22 4	301 9					
11		2800 N	3145	-0-	345	4390	182 1	2704 2	Y	220	218 0		8
							17 4	242 9					
12		3100 N	2774	-0-	-326	4064	44 1	2467 2	Y	222	223 0		7
							19 4	244 9					
*01		7273 X	3209	-0-	-4064	-0-	6 1	2964 2	Y	203	204 0		6
							16 4	223 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860																	
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

08	DLQ	G-10	2458	-0-	2458	5490	118	1	2280	2	Y	51	52	0			1
							4	4		56	9						
09	DLQ	G-10	2094	-0-	2094	7584	108	1	1963	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
10		1300 N	1840	-0-	540	8124	110	1	1675	2	Y	47	47	0			1
							3	4		52	9						
11		3000 N	1855	-0-	-1145	6979	113	1	1672	2	Y	60	59	0			2
							4	4		66	9						
12		3100 N	1177	-0-	-1923	5056	19	1	1066	2	Y	77	77	0			2
							7	4		85	9						
*01		6148 X	1092	-0-	-5056	-0-	2	1	1012	2	Y	66	66	0			2
							5	4		73	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780																	

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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558																	

08	DLQ	G-10	7573	-0-	7573	14870	335	1	6502	2	Y	625	626	0			16
							48	4		688	9						
09	DLQ	G-10	7418	-0-	7418	22288	349	1	6358	2	Y	638	635	0			19
							9	4		702	9						
10		28947 X	6659	-0-	-22288	-0-	376	1	5741	2	Y	460	469	0			10
							36	4		506	9						
11		6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	370	1	5496	2	Y	491	483	0			18
							38	4		540	9						
12		5921 X	4828	-0-	-1093	-0-	77	1	4296	2	Y	384	390	0			12
							33	4		422	9						
01		7657 X	4438	-0-	-3219	-0-	7	1	3988	2	Y	375	376	0			11
							30	4		413	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165																	

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1347	-0-	1347	1347	70	1	1274	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	DLQ	G-10	3136	-0-	3136	4483	191	1	2924	2	Y	17	17	0			-0-
							2	4		19	9						
11		9022 X	4539	-0-	-4483	-0-	262	1	3887	2	Y	331	319	0			12
							26	4		364	9						
12		7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	127	1	7093	2	Y	548	543	0			17
							47	4		603	9						
*01		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	15	1	7801	2	Y	528	530	0			15
							42	4		581	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A																
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		CODE	BALANCE

08		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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868																
08		DLQ G-10	32182	-0-	32182	66072	1445	1	27982	2	Y	2343	2350	0		62
							178	4	2577	9						
09		DLQ G-10	32057	-0-	32057	98129	1532	1	27911	2	Y	2347	2339	0		70
							32	4	2582	9						
10		132219 X	34090	-0-	-98129	-0-	1882	1	28754	2	Y	2931	2938	0		63
							230	4	3224	9						
11		30955 X	30955	-0-	-0-	-0-	1769	1	26256	2	Y	2488	2458	0		93
							193	4	2737	9						
12		33697 X	31680	-0-	-2017	-0-	505	1	28154	2	Y	2549	2563	0		79
							217	4	2804	9						
*01		30627 X	30627	-0-	-0-	-0-	54	1	27734	2	Y	2408	2417	0		70
							190	4	2649	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832																
08		9672 X	8353	-0-	-1319	-0-	379	1	7335	2	N	544	546	0		14
							41	4	598	9						
09		9450 X	7595	-0-	-1855	-0-	369	1	6718	2	N	456	456	0		14
							6	4	502	9						
10		9765 X	8099	-0-	-1666	-0-	463	1	7079	2	N	473	477	0		10
							37	4	520	9						
11		9450 X	7732	-0-	-1718	-0-	453	1	6711	2	N	483	475	0		18
							37	4	531	9						
12		8649 X	8028	-0-	-621	-0-	132	1	7349	2	N	462	466	0		14
							39	4	508	9						
*01		10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	20	1	10221	2	N	509	508	0		15
							40	4	560	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083																
08		16895 X	13344	-0-	-3551	-0-	619	1	11977	2	N	636	636	0		17
							48	4	700	9						
09		16350 X	13648	-0-	-2702	-0-	677	1	12332	2	N	574	574	0		17
							8	4	631	9						
10		16895 X	13525	-0-	-3370	-0-	791	1	12094	2	N	543	548	0		12
							43	4	597	9						
11		16350 X	11327	-0-	-5023	-0-	672	1	9975	2	N	577	567	0		22
							45	4	635	9						
12		14105 X	9227	-0-	-4878	-0-	153	1	8513	2	N	474	481	0		15
							40	4	521	9						
01		14105 X	9336	-0-	-4769	-0-	17	1	8754	2	N	479	480	0		14
							38	4	527	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149													
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	DLQ	G-10	20011	-0-	20011	42205	864 1	16739 2	Y	2047	2057	0	54
							156 4	2252 9					
09	DLQ	G-10	18129	-0-	18129	60334	845 1	15394 2	Y	1697	1700	0	51
							23 4	1867 9					
10		79791 X	19457	-0-	-60334	-0-	1059 1	16190 2	Y	1873	1884	0	40
							148 4	2060 9					
11		16944 X	16944	-0-	-0-	-0-	964 1	14309 2	Y	1419	1406	0	53
							110 4	1561 9					
12		22196 X	16802	-0-	-5394	-0-	264 1	14733 2	Y	1523	1529	0	47
							130 4	1675 9					
01		16399 X	13804	-0-	-2595	-0-	25 1	12262 2	Y	1287	1296	0	38
							101 4	1416 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456													
08	DLQ	G-10	22496	-0-	22496	44753	1047 1	20280 2	Y	994	991	0	26
							76 4	1093 9					
09	DLQ	G-10	20615	-0-	20615	65368	1019 1	18557 2	Y	934	932	0	28
							12 4	1027 9					
10	DLQ	G-10	19465	-0-	19465	84833	1125 1	17202 2	Y	965	972	0	21
							76 4	1062 9					
11		100402 X	15569	-0-	-84833	-0-	920 1	13660 2	Y	840	830	0	31
							65 4	924 9					
12		14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	244 1	13615 2	Y	906	909	0	28
							77 4	997 9					
01		20491 X	14346	-0-	-6145	-0-	26 1	13196 2	Y	954	954	0	28
							75 4	1049 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056													
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1787	-0-	1787	1787	85 1	1542 2	Y	144	140	0	4
							2 4	158 9					
10		2756 X	969	-0-	-1787	-0-	55 1	841 2	Y	62	65	0	1
							5 4	68 9					
11		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	63 1	930 2	Y	143	139	0	5
							11 4	157 9					
12		1860 X	1740	-0-	-120	-0-	24 1	1356 2	Y	304	300	0	9
							26 4	334 9					
*01		3100 N	4669	-0-	1569	1569	8 1	3869 2	Y	672	661	0	20
							53 4	739 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403													
08		36053 X	32416	-0-	-3637	-0-	1438 1	27851 2	N	2659	2667	0	70
							202 4	2925 9					
09		32730 X	32387	-0-	-343	-0-	1544 1	28119 2	N	2446	2443	0	73
							33 4	2691 9					
10		32486 X	32486	-0-	-0-	-0-	1817 1	27769 2	N	2461	2481	0	53
							193 4	2707 9					
11		31380 X	30266	-0-	-1114	-0-	1745 1	25900 2	N	2226	2196	0	83
							172 4	2449 9					
12		33480 X	28219	-0-	-5261	-0-	449 1	24999 2	N	2339	2350	0	72
							198 4	2573 9					
01		33480 X	26782	-0-	-6698	-0-	47 1	23952 2	N	2361	2364	0	69
							186 4	2597 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883									
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		34	RRCID ->	277698	COMPL. DATE	10/29/2016	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	8234 - 13076	
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
08	DLQ G-10	15560	-0-	15560	31413	712 1	13801 2	Y	890	891 0			23
09	DLQ G-10	14741	-0-	14741	46154	68 4	979 9						
10	DLQ G-10	15379	-0-	15379	61533	721 1	13140 2	Y	790	789 0			24
11	75413 X	13880	-0-	-61533	-0-	11 4	869 9						
12	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	888 1	13577 2	Y	775	782 0			17
*01	15448 X	15448	-0-	-0-	-0-	61 4	853 9						
						823 1	12208 2	Y	722	712 0			27
						55 4	794 9						
						231 1	12870 2	Y	731	735 0			23
						62 4	804 9						
						28 1	14474 2	Y	802	802 0			23
						64 4	882 9						

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		3801	RRCID ->	277754	COMPL. DATE	04/26/2017	TOTAL DEPTH	7731	PERF.	8245 - 18027	
08	DLQ G-10	23955	-0-	23955	48507	1026 1	19865 2	Y	2605	2611 0			69
09	DLQ G-10	22269	-0-	22269	70776	198 4	2866 9						
10	DLQ G-10	21462	-0-	21462	92238	1026 1	18684 2	Y	2298	2299 0			68
11	110952 X	18714	-0-	-92238	-0-	31 4	2528 9						
12	18648 X	18648	-0-	-0-	-0-	1169 1	17868 2	Y	2057	2081 0			44
01	20770 X	20121	-0-	-649	-0-	162 4	2263 9						
						1052 1	15618 2	Y	1735	1714 0			65
						135 4	1909 9						
						291 1	16203 2	Y	1818	1827 0			56
						154 4	2000 9						
						35 1	17878 2	Y	1873	1874 0			55
						148 4	2060 9						

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		39	RRCID ->	282193	COMPL. DATE	12/03/2016	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8301 - 13543	
08	DLQ G-10	18742	-0-	18742	38963	867 1	16789 2	Y	924	929 0			24
09	DLQ G-10	16968	-0-	16968	55931	70 4	1016 9						
10	75094 X	19163	-0-	-55931	-0-	836 1	15234 2	Y	806	806 0			24
11	17089 X	17089	-0-	-0-	-0-	11 4	887 9						
12	20212 X	15369	-0-	-4843	-0-	1120 1	17113 2	Y	789	796 0			17
01	17205 X	14864	-0-	-2341	-0-	62 4	868 9						
						1027 1	15234 2	Y	704	695 0			26
						54 4	774 9						
						256 1	14277 2	Y	705	709 0			22
						60 4	776 9						
						27 1	13958 2	Y	745	745 0			22
						59 4	820 9						

SM ENERGY COMPANY		788997											
BRISCOE G GU3		WELL #:		1H	RRCID ->	249111	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	9749 - 11385	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	254481	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7842 - 12861	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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 06/29/2013		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRISCOE G GU 1		WELL #: 3H		RRCID -> 255731		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721			
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 257818		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 257867		COMPL. DATE 04/15/2012		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566			
08	13361 X	2863	-0-	-10498	-0-	183	1 2680 2	Y	-0-		-0-
09	18160 X	18160	-0-	-0-	-0-	1168	1 16992 2	Y	-0-		-0-
10	19871 X	19871	-0-	-0-	-0-	1217	1 18654 2	Y	-0-		-0-
11	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	290	1 4218 2	Y	-0-		-0-
12	18569 X	7585	-0-	-10984	-0-	513	1 7072 2	Y	-0-		-0-
*01	22502 X	22502	-0-	-0-	-0-	1618	1 20884 2	Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 257869		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 257946		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129			
08	10478 X	1653	-0-	-8825	-0-	107	1 1546 2	Y	-0-		-0-
09	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	656	1 9544 2	Y	-0-		-0-
10	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	577	1 8833 2	Y	-0-		-0-
11	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	675	1 9752 2	Y	-0-		-0-
12	10540 X	10375	-0-	-165	-0-	704	1 9671 2	Y	-0-		-0-
*01	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	1055	1 13610 2	Y	-0-		-0-
BRISCOE G GU2		WELL #: 5H		RRCID -> 257949		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951			
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE "B"		WELL #:		2H	RRCID -> 258126	COMPL. DATE 11/27/2016	TOTAL DEPTH 7093	PERF. 7697	- 12725							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #:		4H	RRCID -> 258147	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 7535	PERF. 8119	- 13150			
08	3937 X	3657	-0-	-280	-0-	224 1	3228 2	Y	186	171 0	17 1	26
						205 9						
09	3810 X	3146	-0-	-664	-0-	190 1	2783 2	Y	157	144 0	12 1	27
						173 9						
10	3751 X	3107	-0-	-644	-0-	178 1	2739 2	Y	173	162 0	11 1	27
						190 9						
11	3540 X	3409	-0-	-131	-0-	205 1	2969 2	Y	214	201 0	8 1	32
						235 9						
12	3658 X	3429	-0-	-229	-0-	216 1	2971 2	Y	220	200 0	11 1	41
						242 9						
01	3658 X	3421	-0-	-237	-0-	227 1	2942 2	Y	229	219 0	9 1	42
						252 9						

GALVAN RANCH		WELL #:		3H	RRCID -> 258155	COMPL. DATE 04/08/2012	TOTAL DEPTH 8925	PERF. 9146	- 14190			
08	8308 X	1382	-0-	-6926	-0-	88 1	1294 2	Y	-0-			-0-
09	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	693 1	10063 2	Y	-0-			-0-
10	6975 X	2452	-0-	-4523	-0-	152 1	2300 2	Y	-0-			-0-
11	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	136 1	1960 2	Y	-0-			-0-
12	9300 X	2009	-0-	-7291	-0-	138 1	1871 2	Y	-0-			-0-
*01	15542 X	15542	-0-	-0-	-0-	1117 1	14425 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		17H	RRCID -> 258267	COMPL. DATE 02/23/2017	TOTAL DEPTH 8756	PERF. 9388	- 14450			
08	10633 X	8069	-0-	-2564	-0-	516 1	7553 2	Y	-0-			107
09	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	697 1	10198 2	Y	-0-			107
10	10757 X	10401	-0-	-356	-0-	637 1	9764 2	Y	-0-			107
11	10410 X	9910	-0-	-500	-0-	639 1	9271 2	Y	-0-			107
12	11253 X	10357	-0-	-896	-0-	703 1	9654 2	Y	-0-			107
01	11253 X	8358	-0-	-2895	-0-	599 1	7759 2	Y	-0-			107

SAN AMBROSIA D		WELL #:		1H	RRCID -> 258424	COMPL. DATE 02/11/2017	TOTAL DEPTH 6846	PERF. 7356	- 12370			
08	2201 X	2107	-0-	-94	-0-	124 1	1838 2	Y	132	123 0	14 1	18
						145 9						
09	2610 X	2460	-0-	-150	-0-	148 1	2138 2	Y	158	140 0	8 1	28
						174 9						
10	2697 X	2185	-0-	-512	-0-	124 1	1900 2	Y	146	140 0	11 1	23
						161 9						
11	2610 X	2378	-0-	-232	-0-	141 1	2066 2	Y	155	148 0	7 1	23
						171 9						
12	2573 X	1972	-0-	-601	-0-	126 1	1704 2	Y	129	120 0	8 1	24
						142 9						
01	2542 X	2326	-0-	-216	-0-	155 1	2006 2	Y	150	142 0	5 1	27
						165 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE C		WELL #:		3H	RRCID -> 259570	COMPL. DATE 08/09/2010	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 7718	- 12705				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4340 X	4291	-0-	-49	-0-	256 1	3721 2	Y	285	262 0	25 1	39	
09	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	314 9	3427 2	Y	270	244 0	18 1	47	
10	4216 X	3443	-0-	-773	-0-	297 9	2992 2	Y	233	226 0	18 1	36	
11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	195 1	4136 2	Y	288	270 0	11 1	43	
12	4278 X	4277	-0-	-1	-0-	256 9	3720 2	Y	258	238 0	15 1	48	
01	4278 X	3729	-0-	-549	-0-	286 1	3226 2	Y	231	227 0	10 1	42	
						317 9							
						273 1							
						284 9							
						249 1							
						254 9							

BRISCOE C		WELL #:		2H	RRCID -> 259583	COMPL. DATE 03/15/2015	TOTAL DEPTH 6848	PERF. 7549	- 12535			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAN AMBROSIA D		WELL #:		4H	RRCID -> 259598	COMPL. DATE 09/12/2016	TOTAL DEPTH 6772	PERF. 7349	- 12853			
08	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	249 1	3583 2	Y	458	420 0	39 1	63
09	3900 X	2224	-0-	-1676	-0-	504 9	1837 2	Y	241	233 0	29 1	42
10	4030 X	3761	-0-	-269	-0-	122 1	3072 2	Y	445	402 0	16 1	69
11	3900 X	3464	-0-	-436	-0-	265 9	2785 2	Y	443	425 0	21 1	66
12	4030 X	3394	-0-	-636	-0-	199 1	2727 2	Y	424	388 0	23 1	79
01	4340 X	3942	-0-	-398	-0-	490 9	3175 2	Y	475	450 0	17 1	87
						192 1						
						487 9						
						201 1						
						466 9						
						244 1						
						523 9						

BRISCOE B		WELL #:		4H	RRCID -> 259766	COMPL. DATE 09/22/2010	TOTAL DEPTH 6927	PERF. 7420	- 12419			
08	6541 X	6059	-0-	-482	-0-	377 1	5508 2	Y	158	146 0	15 1	22
09	6030 X	5779	-0-	-251	-0-	174 9	5246 2	Y	156	141 0	10 1	27
10	6231 X	5832	-0-	-399	-0-	361 1	5304 2	Y	164	155 0	11 1	25
11	5940 X	5600	-0-	-340	-0-	172 9	5076 2	Y	159	152 0	8 1	24
12	6076 X	5746	-0-	-330	-0-	348 1	5177 2	Y	174	158 0	8 1	32
01	6045 X	5791	-0-	-254	-0-	180 9	5183 2	Y	186	177 0	7 1	34
						349 1						
						175 9						
						378 1						
						191 9						
						403 1						
						205 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 260107		COMPL. DATE 10/09/2016		TOTAL DEPTH		9001 PERF. 9675 - 14970				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	8091 X	7238	-0-	-853	-0-	459	1	6693	2	Y	78	72 0	7 1	11
						86	9							
09	7830 X	7566	-0-	-264	-0-	480	1	6996	2	Y	82	74 0	5 1	14
						90	9							
10	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	486	1	7409	2	Y	100	93 0	6 1	15
						110	9							
11	7620 X	7100	-0-	-520	-0-	452	1	6540	2	Y	98	93 0	5 1	15
						108	9							
12	7874 X	6434	-0-	-1440	-0-	431	1	5909	2	Y	85	79 0	5 1	16
						94	9							
01	7998 X	5349	-0-	-2649	-0-	380	1	4881	2	Y	80	78 0	3 1	15
						88	9							
BRISCOE R		WELL #: 1H		RRCID -> 260116		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH		7500 PERF. 8267 - 12874				
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 260119		COMPL. DATE 10/10/2016		TOTAL DEPTH		8985 PERF. 9501 - 14888				
08	5704 X	5531	-0-	-173	-0-	351	1	5118	2	Y	56	51 0	6 1	8
						62	9							
09	5520 X	5271	-0-	-249	-0-	333	1	4875	2	Y	57	52 0	3 1	10
						63	9							
10	5704 X	5326	-0-	-378	-0-	323	1	4935	2	Y	62	58 0	4 1	10
						68	9							
11	5490 X	5006	-0-	-484	-0-	318	1	4630	2	Y	53	52 0	3 1	8
						58	9							
12	5642 X	5371	-0-	-271	-0-	362	1	4933	2	Y	69	61 0	3 1	13
						76	9							
01	5518 X	5180	-0-	-338	-0-	367	1	4737	2	Y	69	66 0	3 1	13
						76	9							
BRISCOE "C"		WELL #: 1H		RRCID -> 260168		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH		6762 PERF. 7321 - 12380				
08	1426 X	916	-0-	-510	-0-	55	1	815	2	Y	42	40 0	6 1	6
						46	9							
09	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	75	1	1120	2	Y	71	62 0	3 1	12
						78	9							
10	1085 X	336	-0-	-749	-0-	21	1	305	2	Y	9	15 0	5 1	1
						10	9							
11	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	82	1	1215	2	Y	42	36 0	1 1	6
						46	9							
12	1302 X	854	-0-	-448	-0-	53	1	753	2	Y	44	40 0	2 1	8
						48	9							
*01	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	111	1	1452	2	Y	81	72 0	2 1	15
						89	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA C		WELL #: 2H		RRCID -> 260172		COMPL. DATE 08/13/2015			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165			
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
08	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	120	1	1755	2	Y	294	278 0 40 1 41
09	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	323 118	9 1	1706	2	Y	280	254 0 18 1 49
10	3193 X	2193	-0-	-1000	-0-	308 115	9 1	1758	2	Y	291	276 0 19 1 45
11	3090 X	2058	-0-	-1032	-0-	320 114	9 1	1657	2	Y	261	253 0 14 1 39
12	3193 X	1274	-0-	-1919	-0-	287 76	9 1	1021	2	Y	161	156 0 14 1 30
*01	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	177 160	9 1	2074	2	Y	348	308 0 6 1 64
						383	9					

BRISCOE R		WELL #: 3H		RRCID -> 260186		COMPL. DATE 02/16/2011			TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677			
08	688 X	688	-0-	-0-	-0-	45	1	635	2	Y	7	7 0 3 1 1
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	8 130	9 1	1882	2	Y	75	63 0 13
10	155 N	27	-0-	-128	-0-	83 21	9 2	6	9	Y	5	12 0 5 1 1
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1 0 -0-
12	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	191	1	2588	2	Y	27	22 0 5
01	2170 X	1755	-0-	-415	-0-	30 121	9 1	1575	2	Y	54	48 0 1 1 10
						59	9					

GALVAN RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 260187		COMPL. DATE 02/14/2019			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548			
08	17422 X	2770	-0-	-14652	-0-	175	1	2588	2	Y	6	6 0 1 1 1
09	16440 X	1668	-0-	-14772	-0-	7 107	9 1	1551	2	Y	9	8 0 2
10	14880 X	2958	-0-	-11922	-0-	10 180	9 1	2764	2	Y	13	12 0 1 1 2
11	7950 X	968	-0-	-6982	-0-	14 62	9 1	896	2	Y	9	9 0 1 1 1
12	4092 X	142	-0-	-3950	-0-	10 9	9 1	132	2	Y	1	1 0 1 1 -0-
01	2945 X	113	-0-	-2832	-0-	1 6	9 1	107	2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 260197		COMPL. DATE 01/09/2017			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962			
08	9548 X	7925	-0-	-1623	-0-	507	1	7365	2	Y	48	44 0 6 1 7
09	9150 X	9027	-0-	-123	-0-	53 574	9 1	8377	2	Y	69	61 0 3 1 12
10	9455 X	5437	-0-	-4018	-0-	76 329	9 1	5051	2	Y	52	51 0 5 1 8
11	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	57 619	9 1	8980	2	Y	31	32 0 2 1 5
12	9331 X	8984	-0-	-347	-0-	34 605	9 1	8294	2	Y	77	66 0 2 1 14
01	9331 X	1687	-0-	-7644	-0-	85 121	9 1	1549	2	Y	15	23 0 3 1 3
						17	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE B		WELL #: 3H		RRCID -> 260439		COMPL. DATE 04/24/2011		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832								
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE C GU1		WELL #: 10H		RRCID -> 260440		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734								
08	3565 X	3106	-0-	-459	-0-	188	1	2723	2	Y	177	163	0	17	1	24
						195	9									
09	3450 X	2872	-0-	-578	-0-	172	1	2531	2	Y	154	140	0	11	1	27
						169	9									
10	3348 X	2865	-0-	-483	-0-	169	1	2574	2	Y	111	111	0	10	1	17
						122	9									
11	3240 X	2931	-0-	-309	-0-	176	1	2570	2	Y	168	155	0	5	1	25
						185	9									
12	3317 X	1695	-0-	-1622	-0-	112	1	1500	2	Y	75	77	0	9	1	14
						83	9									
*01	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	249	1	3225	2	Y	161	143	0	3	1	29
						177	9									
BRISCOE B		WELL #: 11H		RRCID -> 260441		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE C		WELL #: 9H		RRCID -> 260495		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320								
08	2604 X	983	-0-	-1621	-0-	59	1	870	2	Y	49	43	0	1	1	7
						54	9									
09	2520 X	1113	-0-	-1407	-0-	69	1	1004	2	Y	36	34	0	3	1	6
						40	9									
10	2604 X	892	-0-	-1712	-0-	53	1	778	2	Y	55	50	0	3	1	8
						61	9									
11	1590 X	1512	-0-	-78	-0-	92	1	1322	2	Y	89	81	0	3	1	13
						98	9									
12	1147 X	597	-0-	-550	-0-	38	1	538	2	Y	19	24	0	5	1	3
						21	9									
01	1147 X	1052	-0-	-95	-0-	70	1	903	2	Y	72	61	0	1	1	13
						79	9									
BRISCOE B GU3		WELL #: 12H		RRCID -> 260521		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620								
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
SAN AMBROSIA D GUL		WELL #: 5H		RRCID -> 260538		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3379 X	28	-0-	-3351	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
09	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	258	1	Y	68	56 0	12
						75	9				
10	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	194	1	Y	156	139 0	24
						172	9				
11	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	181	1	Y	139	135 0	21
						153	9				
12	4247 X	2876	-0-	-1371	-0-	177	1	Y	227	199 0	42
						250	9				
01	4247 X	2916	-0-	-1331	-0-	189	1	Y	241	230 0	44
						265	9				

BRISCOE R GUL		WELL #: 2H		RRCID -> 260584		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE G		WELL #: 8H		RRCID -> 260600		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287			
08	3813 X	3690	-0-	-123	-0-	204	1	Y	478	442 0	66
						526	9				
09	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	209	1	Y	492	442 0	86
						541	9				
10	3875 X	3817	-0-	-58	-0-	199	1	Y	503	478 0	78
						553	9				
11	3750 X	3424	-0-	-326	-0-	189	1	Y	462	447 0	69
						508	9				
12	3875 X	3824	-0-	-51	-0-	218	1	Y	554	496 0	103
						609	9				
01	3875 X	3790	-0-	-85	-0-	233	1	Y	515	502 0	94
						567	9				

BRISCOE G		WELL #: 12H		RRCID -> 261412		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID -> 261616		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
BRISCOE G GU5 STATE			WELL #:		RRCID -> 264651			COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH 7313 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

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		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE G			WELL #:		7H RRCID -> 264689			COMPL. DATE 06/26/2016			TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH			WELL #:		C454H RRCID -> 264809			COMPL. DATE 03/11/2014			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818			
08		15294 X	15294	-0-	-0-	-0-	984	1	14303	2	Y	6	7 0	3 1
							7	9						
09		14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	922	1	13422	2	Y	15	13 0	3
							17	9						
10		14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	885	1	13568	2	Y	21	20 0	1 1
							23	9						
11		14790 X	13222	-0-	-1568	-0-	853	1	12347	2	Y	20	19 0	1 1
							22	9						
12		15283 X	12973	-0-	-2310	-0-	881	1	12067	2	Y	23	21 0	1 1
							25	9						
01		15221 X	12554	-0-	-2667	-0-	899	1	11612	2	Y	39	35 0	1 1
							43	9						

GALVAN RANCH			WELL #:		A527H RRCID -> 264977			COMPL. DATE 11/27/2011			TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH			WELL #:		B152H RRCID -> 265079			COMPL. DATE 01/26/2016			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525			
08		18879 X	18733	-0-	-146	-0-	1202	1	17531	2	Y	-0-		-0-
09		18150 X	17768	-0-	-382	-0-	1142	1	16626	2	Y	-0-		-0-
10		19282 X	18040	-0-	-1242	-0-	1103	1	16937	2	Y	-0-		-0-
11		18660 X	17417	-0-	-1243	-0-	1125	1	16292	2	Y	-0-		-0-
12		19282 X	17968	-0-	-1314	-0-	1223	1	16745	2	Y	-0-		-0-
01		18724 X	17958	-0-	-766	-0-	1292	1	16666	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A501H		RRCID -> 265169	COMPL. DATE 02/13/2016	TOTAL DEPTH	9104	PERF. 9555	- 14480			
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	
08	6510 X	5916	-0-	-594	-0-	369 1 197 9	5350 2	Y	179	165 0	18 1	25
09	6270 X	4965	-0-	-1305	-0-	309 1 140 9	4516 2	Y	127	119 0	11 1	22
10	6355 X	5929	-0-	-426	-0-	351 1 205 9	5373 2	Y	186	170 0	9 1	29
11	6090 X	5580	-0-	-510	-0-	347 1 196 9	5037 2	Y	178	171 0	9 1	27
12	6138 X	5770	-0-	-368	-0-	378 1 209 9	5183 2	Y	190	173 0	9 1	35
*01	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	419 1 229 9	5431 2	Y	208	197 0	8 1	38
BRISCOE G GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 265195	COMPL. DATE 01/05/2019	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7850	- 13818			
08	T. A.	2210	-0-	2210	2210	111 1 483 9	1616 2	Y	439	378 0		61
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2210			Y	-0-	34 0	27 1	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2210			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2210			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2210			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2210			Y	-0-			-0-
WATSON GU1 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 265237	COMPL. DATE 11/20/2011	TOTAL DEPTH	8369	PERF. 8650	- 14138			
08	4433 X	4294	-0-	-139	-0-	274 1 65 9	3955 2	Y	59	55 0	5 1	8
09	4290 X	4127	-0-	-163	-0-	263 1 29 9	3835 2	Y	26	26 0	4 1	4
10	4433 X	4150	-0-	-283	-0-	254 1 13 9	3883 2	Y	12	12 0	2 1	2
11	4260 X	4015	-0-	-245	-0-	259 1 3 9	3753 2	Y	3	4 0	1 1	-0-
12	4371 X	4013	-0-	-358	-0-	275 1 4 9	3734 2	Y	4	3 0		1
01	4309 X	3637	-0-	-672	-0-	259 1 4 9	3374 2	Y	4	4 0		1
GALVAN RANCH		WELL #: A401H		RRCID -> 265240	COMPL. DATE 09/17/2012	TOTAL DEPTH	9408	PERF. 9616	- 13450			
08	16399 X	14425	-0-	-1974	-0-	903 1 354 9	13168 2	Y	322	293 0	24 1	45
09	15270 X	13177	-0-	-2093	-0-	825 1 321 9	12031 2	Y	292	266 0	20 1	51
10	14942 X	12943	-0-	-1999	-0-	773 1 319 9	11851 2	Y	290	276 0	20 1	45
11	14460 X	10872	-0-	-3588	-0-	684 1 248 9	9940 2	Y	225	222 0	14 1	34
12	14415 X	10338	-0-	-4077	-0-	683 1 312 9	9343 2	Y	284	253 0	12 1	53
01	14415 X	9259	-0-	-5156	-0-	647 1 257 9	8355 2	Y	234	233 0	11 1	43
BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 265369	COMPL. DATE 11/24/2015	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 7804	- 13241			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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 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	
08	11160 X	5596	-0-	-5564	-0-	348 1	5075 2	Y	157	143 0	14 1	22
09	10020 X	5012	-0-	-5008	-0-	173 9	4538 2	Y	147	133 0	10 1	26
10	7192 X	6989	-0-	-203	-0-	312 1	6326 2	Y	227	208 0	10 1	35
11	5430 X	5308	-0-	-122	-0-	162 9	4791 2	Y	169	168 0	11 1	25
12	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	413 1	9705 2	Y	345	297 0	9 1	64
*01	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	250 9	10257 2	Y	270	271 0	14 1	49
						331 1						
						186 9						
						709 1						
						380 9						
						793 1						
						297 9						

BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 2H		RRCID -> 265460		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357				
08	5952 X	5700	-0-	-252	-0-	361 1	5243 2	Y	87	80 0	9 1	12
09	5730 X	5504	-0-	-226	-0-	96 9	5060 2	Y	88	80 0	5 1	15
10	5828 X	5541	-0-	-287	-0-	347 1	5107 2	Y	91	86 0	6 1	14
11	5580 X	5097	-0-	-483	-0-	97 9	4669 2	Y	96	92 0	4 1	14
12	5766 X	5589	-0-	-177	-0-	334 1	5104 2	Y	102	92 0	5 1	19
01	5704 X	5574	-0-	-130	-0-	100 9	5062 2	Y	109	104 0	4 1	20
						322 1						
						106 9						
						373 1						
						112 9						
						392 1						
						120 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A529H		RRCID -> 265517		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342				
08	4619 X	2619	-0-	-2000	-0-	167 1	2424 2	Y	25	23 0	2 1	3
09	4350 X	2520	-0-	-1830	-0-	28 9	2327 2	Y	30	26 0	2 1	5
10	4216 X	2838	-0-	-1378	-0-	160 1	2627 2	Y	38	35 0	2 1	6
11	3330 X	2762	-0-	-568	-0-	33 9	2543 2	Y	39	37 0	2 1	6
12	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	169 1	2638 2	Y	44	40 0	2 1	8
*01	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	42 9	2871 2	Y	54	50 0	2 1	10
						176 1						
						43 9						
						195 1						
						48 9						
						222 1						
						59 9						

SAN AMBROSIA D		WELL #: 16H		RRCID -> 265546		COMPL. DATE 07/14/2017		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207				
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A125H		RRCID -> 265781		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 266129		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 8600 - 13920					
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
08	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	-0-				-0-
09	12450 X	8301	-0-	-4149	-0-	535	1	7766	2	Y	-0-				-0-
10	24646 X	24646	-0-	-0-	-0-	1514	1	23132	2	Y	-0-				-0-
11	16823 X	16823	-0-	-0-	-0-	1087	1	15736	2	Y	-0-				-0-
12	15104 X	15104	-0-	-0-	-0-	1028	1	14070	2	Y	5	4	0		1
01	24645 X	14097	-0-	-10548	-0-	1015	1	13082	2	Y	-0-	1	0		-0-
SAN AMBROSIA D		WELL #: 14H		RRCID -> 266167		COMPL. DATE 02/07/2018		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 7166 - 12336					
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE R		WELL #: 12H		RRCID -> 266173		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 7385		PERF. 7837 - 14268					
08	6045 X	5714	-0-	-331	-0-	361	1	5255	2	Y	89	82	0	8	12
09	5760 X	5494	-0-	-266	-0-	343	1	5039	2	Y	102	90	0	6	18
10	5859 X	3274	-0-	-2585	-0-	112	9	3010	2	Y	63	64	0	7	10
11	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-	69	9			Y	-0-	7	0	3	-0-
12	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-				-0-
01	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B138H		RRCID -> 266175		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 9199		PERF. 9507 - 16361					
08	33232 X	30538	-0-	-2694	-0-	1962	1	28574	2	Y	2	3	0		-0-
09	31530 X	23958	-0-	-7572	-0-	1538	1	22418	2	Y	2	2	0		-0-
10	31961 X	10733	-0-	-21228	-0-	660	1	10073	2	Y	-0-				-0-
11	30360 X	3697	-0-	-26663	-0-	238	1	3459	2	Y	-0-				-0-
12	30845 X	1308	-0-	-29537	-0-	90	1	1216	2	Y	2	2	0		-0-
01	30535 X	9041	-0-	-21494	-0-	648	1	8385	2	Y	7	6	0		1
BRASK DUMONT		WELL #: 1H		RRCID -> 266177		COMPL. DATE 03/29/2015		TOTAL DEPTH 8129		PERF. 8450 - 14073					
08	12338 X	11851	-0-	-487	-0-	761	1	11089	2	Y	1	1	0	1	-0-
09	11820 X	11215	-0-	-605	-0-	720	1	10495	2	Y	-0-				-0-
10	12090 X	11411	-0-	-679	-0-	699	1	10711	2	Y	1	1	0		-0-
11	11460 X	10743	-0-	-717	-0-	694	1	10047	2	Y	2	2	0		-0-
12	11842 X	11145	-0-	-697	-0-	759	1	10384	2	Y	2	2	0		-0-
01	11842 X	11336	-0-	-506	-0-	815	1	10518	2	Y	3	3	0		-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE				
08	7471 X	3077	-0-	-4394	-0-	191	1	2798	2	Y	80	69	0	11			
						88	9										
09	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	653	1	9508	2	Y	230	196	0	40			
						253	9					5	1				
10	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	500	1	7671	2	Y	199	192	0	31			
						219	9					16	1				
11	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	467	1	6765	2	Y	179	174	0	27			
						197	9					9	1				
12	10757 X	7361	-0-	-3396	-0-	487	1	6666	2	Y	189	172	0	35			
						208	9					9	1				
01	10757 X	7243	-0-	-3514	-0-	507	1	6521	2	Y	195	187	0	36			
						215	9										
SAN AMBROSIA D										WELL #: 15H		RRCID -> 266470		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
BRISCOE G GU6										WELL #: 6H		RRCID -> 266860		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
BRISCOE R										WELL #: 13H		RRCID -> 266861		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987	
08	8401 X	7643	-0-	-758	-0-	480	1	6996	2	Y	152	141	0	21			
						167	9										
09	8130 X	7333	-0-	-797	-0-	461	1	6701	2	Y	155	139	0	27			
						171	9										
10	8246 X	7832	-0-	-414	-0-	467	1	7190	2	Y	159	151	0	25			
						175	9										
11	7890 X	7482	-0-	-408	-0-	473	1	6849	2	Y	145	140	0	22			
						160	9										
12	7967 X	7699	-0-	-268	-0-	512	1	7016	2	Y	155	141	0	29			
						171	9										
01	7843 X	7633	-0-	-210	-0-	536	1	6923	2	Y	158	152	0	29			
						174	9										
GALVAN RANCH										WELL #: C403H		RRCID -> 267049		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136	
08	6975 X	6653	-0-	-322	-0-	423	1	6161	2	Y	63	57	0	9			
						69	9										
09	6630 X	6293	-0-	-337	-0-	400	1	5819	2	Y	67	60	0	12			
						74	9										
10	6789 X	6500	-0-	-289	-0-	392	1	6029	2	Y	72	68	0	11			
						79	9										
11	6570 X	6183	-0-	-387	-0-	394	1	5710	2	Y	72	69	0	11			
						79	9										
12	6789 X	6388	-0-	-401	-0-	430	1	5873	2	Y	77	70	0	14			
						85	9										
01	6665 X	6319	-0-	-346	-0-	448	1	5773	2	Y	89	84	0	16			
						98	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
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
BRISCOE R		WELL #: 10H		RRCID -> 267050	COMPL. DATE 12/16/2012	TOTAL DEPTH 7192	PERF. 7661	- 13447								
08	5673 X	4470	-0-	-1203	-0-	280 114 9	1 9	4076	2	Y	104	96	0	10	1	14
09	5220 X	3357	-0-	-1863	-0-	206 177 9	1 9	2974	2	Y	161	140	0	7	1	28
10	5394 X	4190	-0-	-1204	-0-	249 121 9	1 9	3820	2	Y	110	110	0	11	1	17
11	4860 X	3704	-0-	-1156	-0-	232 103 9	1 9	3369	2	Y	94	92	0	5	1	14
12	5022 X	3945	-0-	-1077	-0-	260 119 9	1 9	3566	2	Y	108	97	0	5	1	20
01	4464 X	4247	-0-	-217	-0-	294 131 9	1 9	3822	2	Y	119	113	0	4	1	22
BRISCOE R		WELL #: 11H		RRCID -> 267051	COMPL. DATE 02/10/2016	TOTAL DEPTH 7577	PERF. 7943	- 13798								
08	3131 X	2977	-0-	-154	-0-	187 84 9	1 9	2706	2	Y	76	70	0	8	1	10
09	3030 X	2810	-0-	-220	-0-	174 89 9	1 9	2547	2	Y	81	72	0	5	1	14
10	3100 X	1693	-0-	-1407	-0-	100 56 9	1 9	1537	2	Y	51	51	0	6	1	8
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	6	0	2	1	-0-
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
01	1705 N	1354	-0-	-351	-0-	92 68 9	1 9	1194	2	Y	62	51	0			11
BRISCOE R		WELL #: 8H		RRCID -> 267052	COMPL. DATE 04/14/2013	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 8253	- 13245								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE R		WELL #: 6H		RRCID -> 267457	COMPL. DATE 01/18/2016	TOTAL DEPTH 7372	PERF. 8405	- 12422								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE R		WELL #: 7H		RRCID -> 267458	COMPL. DATE 01/18/2016	TOTAL DEPTH 7605	PERF. 8100	- 12758								
08	6107 X	6055	-0-	-52	-0-	378 162 9	1 9	5515	2	Y	147	136	0	13	1	20
09	5790 X	5778	-0-	-12	-0-	357 189 9	1 9	5232	2	Y	172	153	0	9	1	30
10	6293 X	5886	-0-	-407	-0-	350 183 9	1 9	5353	2	Y	166	158	0	12	1	26
11	6090 X	5660	-0-	-430	-0-	356 176 9	1 9	5128	2	Y	160	154	0	8	1	24
12	6293 X	5869	-0-	-424	-0-	386 191 9	1 9	5292	2	Y	174	158	0	8	1	32
01	6045 X	5857	-0-	-188	-0-	407 198 9	1 9	5252	2	Y	180	172	0	7	1	33

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 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	
08	7657 X	6387	-0-	-1270	-0-	402 1	5869 2	Y	105	100 0	15 1	15
09	7110 X	6302	-0-	-808	-0-	116 9	5798 2	Y	96	87 0	7 1	17
10	7099 X	6297	-0-	-802	-0-	398 1	5843 2	Y	64	64 0	7 1	10
11	6570 X	5989	-0-	-581	-0-	106 9	5585 2	Y	16	21 0	3 1	2
12	6665 X	5951	-0-	-714	-0-	384 1	5510 2	Y	36	30 0	1 1	7
01	6510 X	6271	-0-	-239	-0-	70 9	5665 2	Y	153	131 0	1 1	28
						386 1						
						18 9						
						401 1						
						40 9						
						438 1						
						168 9						

GALVAN STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 267934		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962				
08	2821 X	2684	-0-	-137	-0-	170 1	2493 2	Y	19	17 0	2 1	3
09	2700 X	2610	-0-	-90	-0-	21 9	2421 2	Y	20	18 0	1 1	4
10	2728 X	2687	-0-	-41	-0-	167 1	2501 2	Y	21	20 0	2 1	3
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	22 9	2989 2	Y	22	21 0	1 1	3
12	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	163 1	2781 2	Y	26	23 0	1 1	5
*01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	23 9	3071 2	Y	26	25 0	1 1	5
						203 1						
						29 9						
						236 1						
						29 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B346H		RRCID -> 267935		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592				
08	21731 X	20504	-0-	-1227	-0-	1315 1	19175 2	Y	13	12 0	1 1	2
09	20730 X	18280	-0-	-2450	-0-	14 9	17091 2	Y	15	13 0	1 1	3
10	21762 X	21469	-0-	-293	-0-	1172 1	20132 2	Y	17	16 0	1 1	3
11	21060 X	19393	-0-	-1667	-0-	17 9	18125 2	Y	15	15 0	1 1	2
12	21762 X	19302	-0-	-2460	-0-	1318 1	17971 2	Y	18	16 0	1 1	3
01	21483 X	19510	-0-	-1973	-0-	19 9	18084 2	Y	22	20 0	1 1	4
						1251 1						
						17 9						
						1311 1						
						20 9						
						1402 1						
						24 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A361H		RRCID -> 267936		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339				
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-			-0-
09	720 X	-0-	-0-	-720	-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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A363H		RRCID -> 268122		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399				
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK DUMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 268195		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7901		PERF. 8394 - 11699						
08	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	88	1	1271	2	Y	3	3	0			-0-
09	1350 X	1191	-0-	-159	-0-	75	1	1116	2	Y	-0-					-0-
10	1395 X	1026	-0-	-369	-0-	64	1	962	2	Y	-0-					-0-
11	1350 X	603	-0-	-747	-0-	40	1	563	2	Y	-0-					-0-
12	1364 X	848	-0-	-516	-0-	58	1	790	2	Y	-0-					-0-
01	1364 X	1032	-0-	-332	-0-	75	1	957	2	Y	-0-					-0-

NEEL		WELL #: 4H		RRCID -> 268196		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 8144		PERF. 8680 - 12151						
08	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	249	1	3588	2	Y	-0-					-0-
09	3330 X	2851	-0-	-479	-0-	182	1	2669	2	Y	-0-					-0-
10	3441 X	3296	-0-	-145	-0-	201	1	3095	2	Y	-0-					-0-
11	3720 X	2480	-0-	-1240	-0-	161	1	2319	2	Y	-0-					-0-
12	3844 X	2886	-0-	-958	-0-	196	1	2690	2	Y	-0-					-0-
01	3844 X	3368	-0-	-476	-0-	241	1	3127	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 16H		RRCID -> 268283		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7607		PERF. 7777 - 12825						
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	0	2	1	-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 15H		RRCID -> 268285		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7598		PERF. 7809 - 12707						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 3H		RRCID -> 268286		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 8274		PERF. 8779 - 14325						
08	10695 X	10150	-0-	-545	-0-	652	1	9479	2	Y	17	16	0	2	1	2
09	10200 X	9751	-0-	-449	-0-	625	1	9105	2	Y	19	17	0	1	1	3
10	10447 X	9928	-0-	-519	-0-	606	1	9300	2	Y	20	19	0	1	1	3
11	9990 X	9643	-0-	-347	-0-	622	1	8999	2	Y	20	19	0	1	1	3
12	10292 X	9873	-0-	-419	-0-	671	1	9173	2	Y	26	23	0	1	1	5
01	10137 X	9920	-0-	-217	-0-	711	1	9180	2	Y	26	25	0	1	1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
GALVAN RANCH		WELL #:		C307H	RRCID ->	268446	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	8771	PERF.	9443 -	14072
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	13919 X	8677	-0-	-5242	-0-	556	14 9	8107 2	Y	13	12 0	1 1	2
09	8370 X	7464	-0-	-906	-0-	480	9 9	6975 2	Y	8	8 0	1 1	1
10	8866 X	8199	-0-	-667	-0-	501	13 9	7685 2	Y	12	10 0	1 1	2
11	8580 X	7320	-0-	-1260	-0-	471	13 9	6836 2	Y	12	11 0	1 1	2
12	8866 X	8311	-0-	-555	-0-	563	10 9	7738 2	Y	9	8 0	1 1	2
01	8680 X	7517	-0-	-1163	-0-	540	1	6977 2	Y	-0-	2 0		-0-

WATSON STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	268491	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8635 -	13231
08	12214 X	10860	-0-	-1354	-0-	697	1	10163 2	Y	-0-			-0-
09	11130 X	10537	-0-	-593	-0-	676	1	9861 2	Y	-0-			-0-
10	11067 X	10645	-0-	-422	-0-	654	1	9991 2	Y	-0-			-0-
11	10590 X	10298	-0-	-292	-0-	665	1	9633 2	Y	-0-			-0-
12	10943 X	10613	-0-	-330	-0-	722	1	9891 2	Y	-0-			-0-
01	10881 X	10606	-0-	-275	-0-	764	1	9842 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		B101H	RRCID ->	268492	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	9720 -	15314
08	15965 X	15833	-0-	-132	-0-	1014	45 9	14774 2	Y	41	38 0	3 1	6
09	17790 X	14855	-0-	-2935	-0-	950	39 9	13866 2	Y	35	32 0	3 1	6
10	18383 X	14137	-0-	-4246	-0-	864	37 9	13236 2	Y	34	32 0	3 1	5
11	17790 X	14016	-0-	-3774	-0-	903	39 9	13074 2	Y	35	33 0	2 1	5
12	17515 X	14030	-0-	-3485	-0-	952	46 9	13032 2	Y	42	37 0	2 1	8
01	15841 X	14130	-0-	-1711	-0-	1012	46 9	13072 2	Y	42	40 0	2 1	8

GALVAN RANCH		WELL #:		B102H	RRCID ->	268493	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	9323	PERF.	9459 -	15185
08	13671 X	12858	-0-	-813	-0-	823	63 9	11972 2	Y	57	50 0	2 1	8
09	13230 X	7441	-0-	-5789	-0-	478	29 9	6934 2	Y	26	26 0	3 1	5
10	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	731	63 9	11199 2	Y	57	51 0	2 1	9
11	12450 X	9627	-0-	-2823	-0-	618	39 9	8970 2	Y	35	36 0	3 1	5
12	12865 X	9596	-0-	-3269	-0-	650	35 9	8911 2	Y	32	29 0	2 1	6
01	12865 X	6757	-0-	-6108	-0-	485	31 9	6241 2	Y	28	28 0	1 1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 11/30/2012			TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	961 X	915	-0-	-46	-0-	49 1	732 2	Y	122	105 0		17
						134 9						
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-	9 0	8 1	-0-
10	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	66 1	1024 2	Y	141	119 0		22
						155 9						
11	900 X	24	-0-	-876	-0-	24 2		Y	-0-	15 0	7 1	-0-
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
*01	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	75 1	984 2	Y	231	189 0		42
						254 9						

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 11/30/2012			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU8 STATE		WELL #: 22H		RRCID -> 268599		COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A568H		RRCID -> 268633		COMPL. DATE 12/28/2020			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387			
08	16864 X	5832	-0-	-11032	-0-	375 1	5457 2	Y	-0-	4 0	7 1	-0-
09	11520 X	-0-	-0-	-11520	-0-			Y	-0-			-0-
10	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-			Y	-0-			-0-
11	10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-			Y	-0-			-0-
12	9455 X	2223	-0-	-7232	-0-	150 1	2072 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
01	T. A.	12759	-0-	12759	12759	919 1	11840 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A567H		RRCID -> 268634		COMPL. DATE 09/01/2017			TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388			
08	10757 X	10597	-0-	-160	-0-	678 1	9868 2	Y	46	43 0	5 1	6
						51 9						
09	10860 X	10506	-0-	-354	-0-	670 1	9773 2	Y	57	50 0	3 1	10
						63 9						
10	11222 X	9756	-0-	-1466	-0-	597 1	9102 2	Y	52	50 0	4 1	8
						57 9						
11	10860 X	10723	-0-	-137	-0-	686 1	9972 2	Y	59	56 0	2 1	9
						65 9						
12	10912 X	10778	-0-	-134	-0-	726 1	9939 2	Y	103	90 0	3 1	19
						113 9						
01	10850 X	10451	-0-	-399	-0-	743 1	9606 2	Y	93	91 0	4 1	17
						102 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A334H		RRCID -> 269251		COMPL. DATE 02/28/2016			TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	5270 X	5040	-0-	-230	-0-	321	1	4680	2	Y	35	33	0	3 1 5
09	4440 X	4396	-0-	-44	-0-	39	9	260	1	Y	296	247	0	2 1 52
10	5146 X	1340	-0-	-3806	-0-	326	9	81	1	Y	-0-	32	0	20 1 -0-
11	4980 X	488	-0-	-4492	-0-	29	1	29	1	Y	2	2	0	-0-
12	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-	2	9			Y	-0-			-0-
01	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A335 H		RRCID -> 269252		COMPL. DATE 02/14/2016			TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551					
08	7254 X	6519	-0-	-735	-0-	417	1	6065	2	Y	34	31	0	4 1 5
09	7320 X	6416	-0-	-904	-0-	37	9	410	1	Y	34	31	0	2 1 6
10	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	37	9	502	1	Y	50	45	0	3 1 8
11	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	55	9	543	1	Y	57	54	0	2 1 9
12	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	63	9	644	1	Y	70	63	0	3 1 13
*01	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	77	9	664	1	Y	77	73	0	3 1 14
						85	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A540H		RRCID -> 269554		COMPL. DATE 12/01/2016			TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922					
08	9920 X	6855	-0-	-3065	-0-	438	1	6371	2	Y	42	39	0	6 1 6
09	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	46	9	612	1	Y	80	69	0	3 1 14
10	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	88	9	572	1	Y	81	77	0	5 1 13
11	8970 X	7564	-0-	-1406	-0-	89	9	483	1	Y	69	68	0	4 1 10
12	9982 X	7010	-0-	-2972	-0-	76	9	474	1	Y	64	58	0	4 1 12
01	9982 X	8627	-0-	-1355	-0-	70	9	615	1	Y	43	45	0	2 1 8
						47	9							
BRISCOE B GU1		WELL #: 15H		RRCID -> 269555		COMPL. DATE 12/05/2012			TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957					
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	372 X	371	-0-	-1	-0-	25	1	345	2	Y	1
09	690 X	62	-0-	-628	-0-	1	9				
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	53	2	9	9	Y	8
11	690 X	47	-0-	-643	-0-						1
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	46	2	1	9	Y	1
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	41	2	4	9	Y	4

BRISCOE G		WELL #: 39H		RRCID -> 269606		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE G		WELL #: 40H		RRCID -> 269618		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737			
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	1	0
09	900 X	563	-0-	-337	-0-	31	1	444	2	Y	80
10	930 X	879	-0-	-51	-0-	88	9	730	2	Y	94
11	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	46	1	1293	2	Y	83
12	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	103	9	1121	2	Y	71
*01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	90	1	1471	2	Y	103
						91	9				67
						78	1				4
						78	9				1
						114	1				3
						113	9				1

GALVAN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 269619		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218			
08	2201 X	2113	-0-	-88	-0-	133	1	1910	2	Y	64
09	2100 X	1709	-0-	-391	-0-	70	9	1568	2	Y	29
10	2170 X	2005	-0-	-165	-0-	109	1	1846	2	Y	35
11	2040 X	1902	-0-	-138	-0-	32	9	1747	2	Y	32
12	2108 X	2021	-0-	-87	-0-	120	1	1852	2	Y	31
*01	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	39	9	1950	2	Y	38
						120	1				36
						135	1				0
						34	9				1
						149	1				1
						42	9				7

GALVAN RANCH		WELL #: A131H		RRCID -> 269620		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 9621 PERF. 10013 - 15129			
08	14322 X	11562	-0-	-2760	-0-	739	1	10784	2	Y	35
09	12840 X	10791	-0-	-2049	-0-	39	9	10075	2	Y	21
10	12586 X	10626	-0-	-1960	-0-	693	1	9923	2	Y	51
11	11910 X	10299	-0-	-1611	-0-	23	9	9578	2	Y	54
12	11749 X	9703	-0-	-2046	-0-	647	1	8972	2	Y	69
01	11563 X	10002	-0-	-1561	-0-	56	9	9214	2	Y	67
						662	1				32
						59	9				20
						655	1				2
						76	9				45
						714	1				52
						74	9				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A523H		RRCID ->	270015	COMPL. DATE	02/02/2014	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	9804 - 16245		
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	
08		8215 X	7443	-0-	-772	-0-	475 1	6878 2	Y		82	76 0	8 1	11	
							90 9								
09		7710 X	7124	-0-	-586	-0-	450 1	6576 2	Y		89	80 0	5 1	15	
							98 9								
10		7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	466 1	7123 2	Y		105	98 0	6 1	16	
							116 9								
11		7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	480 1	6933 2	Y		103	99 0	5 1	15	
							113 9								
12		7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	524 1	7197 2	Y		117	105 0	5 1	22	
							129 9								
*01		7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	556 1	7158 2	Y		124	118 0	5 1	23	
							136 9								

GALVAN RANCH		WELL #: A522H		RRCID ->		270016		COMPL. DATE		02/03/2014		TOTAL DEPTH		9249 PERF. 9854 - 13942	
08		1674 X	884	-0-	-790	-0-	55 1	827 2	Y		2	4 0	2 1	-0-	
							2 9								
09		2250 X	1849	-0-	-401	-0-	119 1	1709 2	Y		19	16 0		3	
							21 9								
10		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y		-0-	2 0	1 1	-0-	
									Y		-0-			-0-	
11		2250 X	34	-0-	-2216	-0-	34 2		Y		-0-			-0-	
									Y		-0-			-0-	
12		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			Y		-0-			-0-	
									Y		-0-			-0-	
01		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			Y		-0-			-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: A524H		RRCID ->		270017		COMPL. DATE		11/15/2012		TOTAL DEPTH		9167 PERF. 9829 - 16361	
08		8308 X	7959	-0-	-349	-0-	507 1	7360 2	Y		84	78 0	8 1	12	
							92 9								
09		7950 X	7686	-0-	-264	-0-	485 1	7107 2	Y		85	77 0	5 1	15	
							94 9								
10		8215 X	7908	-0-	-307	-0-	477 1	7328 2	Y		94	88 0	6 1	15	
							103 9								
11		7950 X	7554	-0-	-396	-0-	481 1	6972 2	Y		92	89 0	4 1	14	
							101 9								
12		8122 X	7666	-0-	-456	-0-	512 1	7042 2	Y		102	92 0	5 1	19	
							112 9								
01		7967 X	7745	-0-	-222	-0-	549 1	7076 2	Y		109	104 0	4 1	20	
							120 9								

WATSON GU2 STATE		WELL #: 2H		RRCID ->		270131		COMPL. DATE		07/27/2014		TOTAL DEPTH		8135 PERF. 8569 - 12961	
08		12865 X	3861	-0-	-9004	-0-	249 1	3612 2	Y		-0-	1 0	1 1	-0-	
09		12810 X	1228	-0-	-11582	-0-	76 1	1152 2	Y		-0-			-0-	
10		13919 X	859	-0-	-13060	-0-	53 1	806 2	Y		-0-			-0-	
11		13470 X	25	-0-	-13445	-0-	25 2		Y		-0-			-0-	
12		13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-			Y		-0-			-0-	
01		3875 X	3599	-0-	-276	-0-	257 1	3328 2	Y		13	11 0		2	
							14 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G GU9 STATE		WELL #: 41H		RRCID -> 270153		COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849				
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	4991 X	4830	-0-	-161	-0-	260 776	1 9	3794	2	Y	705	619 0 17 1	97
09	4830 X	4206	-0-	-624	-0-	228 683	1 9	3295	2	Y	621	566 0 44 1	108
10	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	296 923	1 9	4492	2	Y	839	775 0 42 1	130
11	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	290 788	1 9	4185	2	Y	716	700 0 39 1	107
12	4836 X	3314	-0-	-1522	-0-	191 527	1 9	2596	2	Y	479	460 0 37 1	89
01	5704 X	5442	-0-	-262	-0-	327 892	1 9	4223	2	Y	811	733 0 19 1	148

GALVAN RANCH		WELL #: B315H		RRCID -> 270154		COMPL. DATE 08/27/2014			TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729				
08	27094 X	19730	-0-	-7364	-0-	1262 78	1 9	18390	2	Y	71	65 0 7 1	10
09	26220 X	19393	-0-	-6827	-0-	1239 79	1 9	18075	2	Y	72	65 0 4 1	13
10	27094 X	19367	-0-	-7727	-0-	1182 78	1 9	18107	2	Y	71	68 0 5 1	11
11	20310 X	14507	-0-	-5803	-0-	933 61	1 9	13513	2	Y	55	55 0 3 1	8
12	20026 X	4606	-0-	-15420	-0-	312 25	1 9	4269	2	Y	23	24 0 3 1	4
01	20026 X	3613	-0-	-16413	-0-	257 32	1 9	3324	2	Y	29	27 0 1 1	5

BRISCOE G GU12 STATE		WELL #: 17H		RRCID -> 270155		COMPL. DATE 05/09/2016			TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045				
08	5177 X	2643	-0-	-2534	-0-	140 454	1 9	2049	2	Y	413	385 0 47 1	57
09	3900 X	2942	-0-	-958	-0-	159 482	1 9	2301	2	Y	438	393 0 26 1	76
10	3317 X	2655	-0-	-662	-0-	138 391	1 9	2126	2	Y	355	346 0 30 1	55
11	3210 X	3005	-0-	-205	-0-	161 494	1 9	2350	2	Y	449	420 0 17 1	67
12	3317 X	912	-0-	-2405	-0-	52 134	1 9	726	2	Y	122	143 0 23 1	23
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	18 0 5 1	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B410H		RRCID -> 270171		COMPL. DATE 10/07/2020			TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016				
08	16864 X	-0-	-0-	-16864	-0-					Y	-0-		-0-
09	15960 X	-0-	-0-	-15960	-0-					Y	-0-		-0-
10	16945 X	16945	-0-	-0-	-0-	1032 87	1 9	15826	2	Y	79	67 0	12
11	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	1084 61	1 9	15702	2	Y	55	55 0 4 1	8
12	15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	1033 40	1 9	14154	2	Y	36	34 0 3 1	7
01	16957 X	4505	-0-	-12452	-0-	325 31	1 9	4149	2	Y	28	29 0 1 1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE G		WELL #: 37H		RRCID -> 270173		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900			
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
08	527 X	211	-0-	-316	-0-	14	1	Y	6	5 0	1
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-	7	9	Y	-0-	1 0	-0-
10	217 X	204	-0-	-13	-0-	10	1	Y	11	9 0	2
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	12	9	Y	-0-	1 0	-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE G		WELL #: 38H		RRCID -> 270177		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246			
08	1922 X	392	-0-	-1530	-0-	25	1	Y	-0-		-0-
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-		-0-
10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
11	390 X	361	-0-	-29	-0-	25	1	Y	-0-		-0-
12	403 X	31	-0-	-372	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B412H		RRCID -> 270180		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259			
08	29504 X	29504	-0-	-0-	-0-	1896	1	Y	9	8 0	1 1
09	20823 X	20823	-0-	-0-	-0-	10	9	Y	18	15 0	3
10	23483 X	23483	-0-	-0-	-0-	1335	1	Y	137	118 0	21
11	21390 X	21226	-0-	-164	-0-	20	9	Y	120	117 0	18
12	22103 X	21237	-0-	-866	-0-	1430	1	Y	133	120 0	25
01	28086 X	4163	-0-	-23923	-0-	151	9	Y	26	41 0	5

GALVAN RANCH		WELL #: B411H		RRCID -> 270183		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107			
08	21459 X	21459	-0-	-0-	-0-	1366	1	Y	152	138 0	21
09	18142 X	18142	-0-	-0-	-0-	167	9	Y	151	136 0	26
10	17218 X	17218	-0-	-0-	-0-	1154	1	Y	143	137 0	22
11	16920 X	15424	-0-	-1496	-0-	166	9	Y	127	123 0	19
12	17484 X	15510	-0-	-1974	-0-	1047	1	Y	135	122 0	25
01	19747 X	3076	-0-	-16671	-0-	157	9	Y	27	42 0	5

BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 4H		RRCID -> 270185		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383			
08	9610 X	9013	-0-	-597	-0-	573	1	Y	75	69 0	10
09	9240 X	8787	-0-	-453	-0-	83	9	Y	76	68 0	13
10	9393 X	8470	-0-	-923	-0-	559	1	Y	82	77 0	13
11	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	84	9	Y	91	86 0	14
12	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	515	1	Y	114	102 0	21
*01	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	90	9	Y	134	126 0	24

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	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
08	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	2643	2	Y	91	84 0 9 1 13
09	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	100	9	2454	2	Y	76	70 0 6 1 13
10	2914 X	2482	-0-	-432	-0-	-0-	169	1	2250	2	Y	77	73 0 5 1 12
11	2820 X	2583	-0-	-237	-0-	-0-	84	9	2336	2	Y	78	74 0 4 1 12
12	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2626	2	Y	90	81 0 4 1 17
01	2914 X	2908	-0-	-6	-0-	-0-	85	9	2605	2	Y	91	87 0 4 1 17
							161	1					
							86	9					
							194	1					
							99	9					
							203	1					
							100	9					

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 3H		RRCID -> 271085		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7789		PERF. 8300 - 13165			
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 2H		RRCID -> 271086		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8315 - 13288			
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 1H		RRCID -> 271087		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 8289 - 13190			
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 24H		RRCID -> 271114		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 7638		PERF. 7986 - 11960			
08	620 X	294	-0-	-326	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	6	5 0 1
09	600 X	390	-0-	-210	-0-	-0-	7	9	341	2	Y	22	19 0 4
10	620 X	580	-0-	-40	-0-	-0-	25	1	496	2	Y	47	42 0 2 1 7
11	600 X	228	-0-	-372	-0-	-0-	24	9	210	2	Y	3	8 0 2 1 -0-
12	403 X	198	-0-	-205	-0-	-0-	32	1	182	2	Y	2	2 0 -0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	52	9					
							15	1					
							3	9					
							14	1					
							2	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE G		WELL #: 23H		RRCID -> 271115		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645			
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		341 X	4	-0-	-337	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
09		330 X	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-		-0-
10		83 X	83	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
11		4 X	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-
12		4 X	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-

GALVAN STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 271128		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851				
08		8711 X	7747	-0-	-964	-0-	490 1	Y	111	103 0	11 1	15
							122 9					
09		8130 X	7370	-0-	-760	-0-	464 1	Y	109	98 0	7 1	19
							120 9					
10		8246 X	7758	-0-	-488	-0-	467 1	Y	120	113 0	7 1	19
							132 9					
11		7560 X	7068	-0-	-492	-0-	450 1	Y	111	107 0	6 1	17
							122 9					
12		7812 X	6959	-0-	-853	-0-	464 1	Y	114	104 0	6 1	21
							125 9					
*01		8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	579 1	Y	144	134 0	5 1	26
							158 9					

GALVAN RANCH		WELL #: B421H		RRCID -> 271170		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558				
08		21607 X	20140	-0-	-1467	-0-	1289 1	Y	96	89 0	10 1	13
							106 9					
09		20910 X	19131	-0-	-1779	-0-	1220 1	Y	96	86 0	6 1	17
							106 9					
10		21607 X	19419	-0-	-2188	-0-	1182 1	Y	101	95 0	7 1	16
							111 9					
11		20370 X	18493	-0-	-1877	-0-	1185 1	Y	98	94 0	5 1	15
							108 9					
12		20739 X	18930	-0-	-1809	-0-	1278 1	Y	111	100 0	5 1	21
							122 9					
01		20150 X	14361	-0-	-5789	-0-	1026 1	Y	91	91 0	4 1	17
							100 9					

GALVAN RANCH		WELL #: B419H		RRCID -> 271171		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303				
08		19065 X	16499	-0-	-2566	-0-	1053 1	Y	94	87 0	9 1	13
							103 9					
09		17610 X	15657	-0-	-1953	-0-	999 1	Y	100	90 0	6 1	17
							110 9					
10		18197 X	16017	-0-	-2180	-0-	975 1	Y	110	103 0	7 1	17
							121 9					
11		16590 X	15228	-0-	-1362	-0-	978 1	Y	106	102 0	5 1	16
							117 9					
12		16895 X	14007	-0-	-2888	-0-	944 1	Y	105	96 0	5 1	20
							116 9					
01		16492 X	7766	-0-	-8726	-0-	555 1	Y	59	64 0	4 1	11
							65 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B327H		RRCID -> 271172	COMPL. DATE 03/16/2015	TOTAL DEPTH 8805	PERF. 9363	- 15016		
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
08	21545 X	20365	-0-	-1180	-0-	1307 1	19034 2	Y	22	21 0	2 1	3
09	20760 X	19075	-0-	-1685	-0-	1222 1	17819 2	Y	31	27 0	2 1	5
10	21452 X	19381	-0-	-2071	-0-	1187 1	18160 2	Y	31	29 0	2 1	5
11	20760 X	18142	-0-	-2618	-0-	1172 1	16934 2	Y	33	31 0	2 1	5
12	20894 X	18920	-0-	-1974	-0-	1282 1	17595 2	Y	39	35 0	2 1	7
01	20367 X	18729	-0-	-1638	-0-	1343 1	17343 2	Y	39	37 0	2 1	7

GALVAN RANCH		WELL #: B417H		RRCID -> 271173		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 8734		PERF. 9280		- 14376
08	20987 X	20125	-0-	-862	-0-	1289 1	18753 2	Y	75	70 0	8 1	10
09	20310 X	19469	-0-	-841	-0-	1243 1	18142 2	Y	76	68 0	5 1	13
10	20987 X	19610	-0-	-1377	-0-	1198 1	18325 2	Y	79	75 0	5 1	12
11	19710 X	18614	-0-	-1096	-0-	1198 1	17330 2	Y	78	74 0	4 1	12
12	20243 X	18924	-0-	-1319	-0-	1280 1	17546 2	Y	89	80 0	4 1	17
01	20119 X	10703	-0-	-9416	-0-	765 1	9874 2	Y	58	60 0	4 1	11

GALVAN RANCH		WELL #: B415H		RRCID -> 271174		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 8746		PERF. 9439		- 14475
08	18166 X	13481	-0-	-4685	-0-	859 1	12538 2	Y	76	69 0	6 1	10
09	17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	1142 1	16621 2	Y	133	115 0	5 1	23
10	16837 X	16837	-0-	-0-	-0-	1023 1	15697 2	Y	106	104 0	9 1	16
11	15904 X	15904	-0-	-0-	-0-	1018 1	14745 2	Y	128	120 0	5 1	19
12	18507 X	15919	-0-	-2588	-0-	1070 1	14689 2	Y	145	130 0	7 1	27
01	18507 X	5870	-0-	-12637	-0-	418 1	5387 2	Y	59	69 0	6 1	11

GALVAN RANCH		WELL #: B434H		RRCID -> 271295		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8737		PERF. 9282		- 13840
08	4929 X	4750	-0-	-179	-0-	304 1	4435 2	Y	10	10 0	1 1	1
09	5190 X	4478	-0-	-712	-0-	287 1	4177 2	Y	13	11 0	1 1	2
10	5363 X	4618	-0-	-745	-0-	282 1	4308 2	Y	25	22 0	1 1	4
11	5190 X	4374	-0-	-816	-0-	279 1	4075 2	Y	18	18 0	1 1	3
12	4898 X	4482	-0-	-416	-0-	307 1	4160 2	Y	14	13 0	1 1	3
01	4743 X	4467	-0-	-276	-0-	321 1	4118 2	Y	25	23 0	1 1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	16316 X	16316	-0-	-0-	-0-	1047	1	15259	2	Y	9	9	0	1	1	1
09	15450 X	15250	-0-	-200	-0-	977	1	14255	2	Y	16	13	0	1	1	3
10	17019 X	15462	-0-	-1557	-0-	948	1	14497	2	Y	15	15	0	1	1	2
11	16470 X	15045	-0-	-1425	-0-	973	1	14052	2	Y	18	16	0	1	1	3
12	17019 X	15376	-0-	-1643	-0-	1045	1	14310	2	Y	19	17	0	1	1	4
01	16306 X	15354	-0-	-952	-0-	1102	1	14230	2	Y	20	19	0	1	1	4
GALVAN RANCH		WELL #: B357H		RRCID -> 271521		COMPL. DATE 01/16/2015				TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809						
08	21421 X	21358	-0-	-63	-0-	1371	1	19985	2	Y	2	2	0			-0-
09	20580 X	19989	-0-	-591	-0-	1284	1	18705	2	Y	-0-					-0-
10	22041 X	20638	-0-	-1403	-0-	1267	1	19371	2	Y	-0-					-0-
11	21330 X	20355	-0-	-975	-0-	1314	1	19041	2	Y	-0-					-0-
12	22041 X	17053	-0-	-4988	-0-	1161	1	15892	2	Y	-0-					-0-
*01	21846 X	21846	-0-	-0-	-0-	1570	1	20276	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 06/16/2018				TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958						
08	11005 X	10827	-0-	-178	-0-	695	1	10132	2	Y	-0-					-0-
09	10500 X	2196	-0-	-8304	-0-	139	1	2057	2	Y	-0-					-0-
10	10819 X	1384	-0-	-9435	-0-	85	1	1299	2	Y	-0-					-0-
11	10470 X	1726	-0-	-8744	-0-	110	1	1616	2	Y	-0-					-0-
12	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	739	1	10105	2	Y	76	62	0			14
*01	12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	933	1	12062	2	Y	4	14	0	3	1	1
GALVAN RANCH		WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 06/14/2017				TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836						
08	6386 X	6134	-0-	-252	-0-	393	1	5730	2	Y	10	9	0			1
09	6180 X	5952	-0-	-228	-0-	380	1	5570	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
10	6324 X	6276	-0-	-48	-0-	386	1	5888	2	Y	2	2	0			-0-
11	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	394	1	5729	2	Y	2	2	0			-0-
12	6262 X	5960	-0-	-302	-0-	406	1	5544	2	Y	9	7	0			2
01	6262 X	5947	-0-	-315	-0-	429	1	5518	2	Y	-0-	2	0			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 06/01/2019				TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-					-0-
10	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		17081 X	-0-	-0-	-17081	-0-					Y	-0-	2	0	4	1	-0-
09		16530 X	-0-	-0-	-16530	-0-					Y	-0-					-0-
10		17081 X	-0-	-0-	-17081	-0-					Y	-0-					-0-
11		13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-					-0-
12		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A547H		RRCID -> 271526		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A558H		RRCID -> 271528		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742									
08		24676 X	21365	-0-	-3311	-0-	1367	1	19945	2	Y	48	44	0	5	1	7
							53	9									
09		23880 X	21341	-0-	-2539	-0-	1367	1	19922	2	Y	47	43	0	3	1	8
							52	9									
10		23808 X	21765	-0-	-2043	-0-	1331	1	20378	2	Y	51	48	0	3	1	8
							56	9									
11		22260 X	20364	-0-	-1896	-0-	1312	1	19001	2	Y	46	45	0	2	1	7
							51	9									
12		22537 X	21439	-0-	-1098	-0-	1453	1	19920	2	Y	60	53	0	3	1	11
							66	9									
01		22041 X	20979	-0-	-1062	-0-	1506	1	19408	2	Y	59	57	0	2	1	11
							65	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A560H		RRCID -> 271529		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676									
08		25730 X	23212	-0-	-2518	-0-	1482	1	21643	2	Y	79	73	0	8	1	11
							87	9									
09		24900 X	21362	-0-	-3538	-0-	1364	1	19919	2	Y	72	65	0	5	1	13
							79	9									
10		25265 X	22593	-0-	-2672	-0-	1382	1	21124	2	Y	79	75	0	5	1	12
							87	9									
11		23700 X	20846	-0-	-2854	-0-	1342	1	19421	2	Y	75	72	0	4	1	11
							83	9									
12		23777 X	21269	-0-	-2508	-0-	1442	1	19739	2	Y	80	72	0	4	1	15
							88	9									
01		23219 X	21301	-0-	-1918	-0-	1525	1	19679	2	Y	88	84	0	3	1	16
							97	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B423H		RRCID -> 271531		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011									
08		5332 X	3077	-0-	-2255	-0-	194	1	2854	2	Y	26	25	0	4	1	4
							29	9									
09		5160 X	45	-0-	-5115	-0-	45	2			Y	-0-	2	0	2	1	-0-
10		5518 X	4	-0-	-5514	-0-					Y	-0-					-0-
11		5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
12		5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
01		775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
08	16399 X	5944	-0-	-10455	-0-	378	1	5527	2	Y	35	31	0	2	1	5
09	21629 X	21629	-0-	-0-	-0-	1380	1	20143	2	Y	96	82	0	2	1	17
10	18343 X	18343	-0-	-0-	-0-	1118	1	17133	2	Y	84	81	0	7	1	13
11	16621 X	16621	-0-	-0-	-0-	1067	1	15468	2	Y	78	75	0	4	1	12
12	16492 X	16140	-0-	-352	-0-	1095	1	14986	2	Y	54	52	0	4	1	10
01	22351 X	13499	-0-	-8852	-0-	966	1	12450	2	Y	75	69	0	2	1	14

GALVAN RANCH		WELL #: B432H		RRCID -> 271535		COMPL. DATE 01/31/2018			TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001							
08	11036 X	10783	-0-	-253	-0-	691	1	10069	2	Y	21	20	0	2	1	3
09	11220 X	10271	-0-	-949	-0-	659	1	9599	2	Y	12	11	0	2	1	2
10	11594 X	10034	-0-	-1560	-0-	617	1	9417	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
11	11220 X	8592	-0-	-2628	-0-	555	1	8037	2	Y	-0-					-0-
12	11160 X	8733	-0-	-2427	-0-	594	1	8138	2	Y	1	1	0			-0-
01	10788 X	8938	-0-	-1850	-0-	643	1	8295	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B430H		RRCID -> 271538		COMPL. DATE 12/08/2020			TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068							
08	15314 X	14071	-0-	-1243	-0-	899	1	13094	2	Y	71	65	0	6	1	10
09	14820 X	13557	-0-	-1263	-0-	864	1	12621	2	Y	65	60	0	4	1	11
10	15004 X	13789	-0-	-1215	-0-	840	1	12875	2	Y	67	64	0	4	1	10
11	14520 X	13140	-0-	-1380	-0-	843	1	12224	2	Y	66	63	0	3	1	10
12	14663 X	13371	-0-	-1292	-0-	903	1	12387	2	Y	74	67	0	3	1	14
01	14074 X	13242	-0-	-832	-0-	944	1	12209	2	Y	81	77	0	3	1	15

GALVAN RANCH		WELL #: B428H		RRCID -> 271540		COMPL. DATE 10/27/2014			TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052							
08	22599 X	20634	-0-	-1965	-0-	1322	1	19244	2	Y	62	57	0	7	1	9
09	21150 X	19358	-0-	-1792	-0-	1238	1	18069	2	Y	46	43	0	4	1	8
10	21855 X	18783	-0-	-3072	-0-	1147	1	17571	2	Y	59	55	0	3	1	9
11	21150 X	17950	-0-	-3200	-0-	1154	1	16723	2	Y	66	62	0	3	1	10
12	21018 X	17519	-0-	-3499	-0-	1188	1	16255	2	Y	69	63	0	3	1	13
01	20646 X	17458	-0-	-3188	-0-	1249	1	16129	2	Y	73	70	0	3	1	13

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	22754 X	22664	-0-	-90	-0-	1454	1 21208	2 Y	2	2 0	-0-
09	24360 X	20784	-0-	-3576	-0-	1334	1 19448	2 Y	2	2 0	-0-
10	25172 X	20823	-0-	-4349	-0-	1275	1 19545	2 Y	3	3 0	-0-
11	24360 X	20143	-0-	-4217	-0-	1300	1 18840	2 Y	3	3 0	-0-
12	23870 X	19986	-0-	-3884	-0-	1359	1 18625	2 Y	2	2 0	-0-
01	22568 X	22311	-0-	-257	-0-	1607	1 20702	2 Y	2	2 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B354H		RRCID -> 271542		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816			
08	23033 X	21273	-0-	-1760	-0-	1365	1 19905	2 Y	3	3 0 1 1	-0-
09	22050 X	20484	-0-	-1566	-0-	1315	1 19163	2 Y	5	4 0	1
10	22568 X	20409	-0-	-2159	-0-	1254	1 19148	2 Y	6	6 0	1
11	21660 X	20082	-0-	-1578	-0-	1295	1 18779	2 Y	7	7 0	1
12	21452 X	20407	-0-	-1045	-0-	1389	1 19011	2 Y	6	5 0 1 1	1
01	21266 X	20295	-0-	-971	-0-	1460	1 18828	2 Y	6	6 0	1

GALVAN RANCH		WELL #: B353H		RRCID -> 271543		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597			
08	22971 X	22675	-0-	-296	-0-	1455	1 21217	2 Y	3	3 0	-0-
09	21960 X	21455	-0-	-505	-0-	1377	1 20074	2 Y	4	3 0	1
10	23622 X	21743	-0-	-1879	-0-	1332	1 20409	2 Y	2	3 0	-0-
11	22860 X	20633	-0-	-2227	-0-	1333	1 19297	2 Y	3	3 0	-0-
12	23622 X	21113	-0-	-2509	-0-	1435	1 19672	2 Y	5	4 0	1
01	22661 X	20976	-0-	-1685	-0-	1509	1 19463	2 Y	4	4 0	1

GALVAN RANCH		WELL #: A564H		RRCID -> 271635		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420			
08	16771 X	14734	-0-	-2037	-0-	943	1 13719	2 Y	65	63 0 10 1	9
09	16170 X	16052	-0-	-118	-0-	1025	1 14950	2 Y	70	63 0 4 1	12
10	16647 X	15659	-0-	-988	-0-	956	1 14608	2 Y	86	80 0 5 1	13
11	16110 X	12604	-0-	-3506	-0-	804	1 11643	2 Y	143	131 0 4 1	21
12	16647 X	15918	-0-	-729	-0-	1075	1 14715	2 Y	116	108 0 7 1	22
01	16585 X	15513	-0-	-1072	-0-	1107	1 14281	2 Y	114	110 0 5 1	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A562H		RRCID -> 271638		COMPL. DATE 11/11/2020				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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	16430 X	10027	-0-	-6403	-0-	639	1	9286	2	Y	93	88	0	14 1 13
09	15900 X	14236	-0-	-1664	-0-	102	9	13237	2	Y	82	75	0	6 1 14
10	15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	90	9	14876	2	Y	116	106	0	6 1 18
11	14010 X	12003	-0-	-2007	-0-	972	1	11086	2	Y	139	131	0	5 1 21
12	14725 X	13943	-0-	-782	-0-	128	9	12824	2	Y	167	150	0	7 1 31
01	15965 X	5059	-0-	-10906	-0-	764	1	4622	2	Y	73	84	0	7 1 13
						153	9							
						935	1							
						184	9							
						357	1							
						80	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A566H		RRCID -> 271688		COMPL. DATE 11/11/2020				TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647				
08	16368 X	14597	-0-	-1771	-0-	931	1	13534	2	Y	120	110	0	12 1 17
09	15840 X	13906	-0-	-1934	-0-	132	9	12882	2	Y	127	114	0	8 1 22
10	16027 X	14042	-0-	-1985	-0-	884	1	13040	2	Y	135	127	0	9 1 21
11	14970 X	10966	-0-	-4004	-0-	140	9	10135	2	Y	117	114	0	6 1 18
12	15252 X	11936	-0-	-3316	-0-	853	1	11000	2	Y	122	111	0	6 1 23
01	14601 X	13117	-0-	-1484	-0-	149	9	12041	2	Y	131	125	0	5 1 24
						702	1							
						129	9							
						802	1							
						134	9							
						932	1							
						144	9							
BRISCOE G		WELL #: 44H		RRCID -> 271707		COMPL. DATE 07/25/2016				TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678				
08	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	202	1	2941	2	Y	239	218	0	19 1 33
09	2910 X	2481	-0-	-429	-0-	263	9	2169	2	Y	148	140	0	15 1 26
10	2635 X	1988	-0-	-647	-0-	149	1	1751	2	Y	111	110	0	10 1 17
11	3300 X	2017	-0-	-1283	-0-	163	9	1747	2	Y	136	128	0	5 1 20
12	3410 X	2854	-0-	-556	-0-	115	1	2384	2	Y	268	231	0	7 1 50
01	3410 X	3127	-0-	-283	-0-	122	9	2577	2	Y	317	298	0	11 1 58
						120	1							
						150	9							
						175	1							
						295	9							
						201	1							
						349	9							
BRISCOE G		WELL #: 45H		RRCID -> 271723		COMPL. DATE 08/12/2015				TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	24118 X	21235	-0-	-2883	-0-	1357	1	19776	2	Y	93	84 0	8 1 13
09	22710 X	20015	-0-	-2695	-0-	1278	1	18630	2	Y	97	87 0	6 1 17
10	22754 X	20298	-0-	-2456	-0-	1237	1	18941	2	Y	109	102 0	7 1 17
11	22020 X	19307	-0-	-2713	-0-	1239	1	17954	2	Y	104	100 0	5 1 16
12	22227 X	19294	-0-	-2933	-0-	1305	1	17854	2	Y	123	111 0	5 1 23
01	21173 X	19630	-0-	-1543	-0-	1405	1	18089	2	Y	124	119 0	5 1 23
GALVAN RANCH		WELL #: A537H		RRCID -> 271939		COMPL. DATE 09/15/2019		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708					
08	17081 X	15238	-0-	-1843	-0-	969	1	14133	2	Y	124	115 0	12 1 17
09	16350 X	14503	-0-	-1847	-0-	924	1	13438	2	Y	128	115 0	8 1 22
10	16306 X	14849	-0-	-1457	-0-	902	1	13791	2	Y	142	133 0	9 1 22
11	15360 X	14110	-0-	-1250	-0-	903	1	13058	2	Y	135	130 0	7 1 20
12	15872 X	14712	-0-	-1160	-0-	991	1	13550	2	Y	155	139 0	7 1 29
01	15252 X	14998	-0-	-254	-0-	1067	1	13769	2	Y	147	143 0	6 1 27
BRISCOE G		WELL #: 35H		RRCID -> 271940		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336					
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRISCOE G		WELL #: 36H		RRCID -> 271941		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373					
08	5673 X	4694	-0-	-979	-0-	274	1	3943	2	Y	434	377 0	4 1 60
09	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	308	1	4504	2	Y	586	517 0	27 1 102
10	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	305	1	4680	2	Y	756	701 0	40 1 117
11	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	318	1	4627	2	Y	758	726 0	35 1 114
12	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	331	1	4491	2	Y	839	758 0	39 1 156
*01	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	346	1	4436	2	Y	838	808 0	33 1 153

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	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	
08		5580 X	2155	-0-	-3425	-0-	120	1	1740	2	Y	268	267	0	56	1	37
							295	9									
09		6210 X	10	-0-	-6200	-0-	10	2			Y	-0-	20	0	17	1	-0-
10		6417 X		-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
11		6210 X		-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
12		4495 X		-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
01		155 X		-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH																	
		WELL #: C609H			RRCID -> 271944		COMPL. DATE 09/21/2019			TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8899 - 13373					
08		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH																	
		WELL #: A530H			RRCID -> 271945		COMPL. DATE 01/02/2018			TOTAL DEPTH 9201		PERF. 9827 - 14574					
08		12059 X	11190	-0-	-869	-0-	711	1	10372	2	Y	97	90	0	10	1	13
							107	9									
09		11160 X	10686	-0-	-474	-0-	678	1	9894	2	Y	104	93	0	6	1	18
							114	9									
10		11284 X	10922	-0-	-362	-0-	661	1	10138	2	Y	112	106	0	7	1	17
							123	9									
11		11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	731	1	10579	2	Y	134	126	0	5	1	20
							147	9									
12		11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	764	1	10486	2	Y	130	119	0	7	1	24
							143	9									
*01		11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	794	1	10263	2	Y	139	133	0	5	1	25
							153	9									

GALVAN RANCH																	
		WELL #: A532H			RRCID -> 271947		COMPL. DATE 01/03/2018			TOTAL DEPTH 9198		PERF. 9920 - 14772					
08		12772 X	10702	-0-	-2070	-0-	683	1	9909	2	Y	100	93	0	10	1	14
							110	9									
09		12360 X	8310	-0-	-4050	-0-	527	1	7684	2	Y	90	82	0	6	1	16
							99	9									
10		11532 X	7282	-0-	-4250	-0-	441	1	6755	2	Y	78	76	0	6	1	12
							86	9									
11		10410 X	9342	-0-	-1068	-0-	600	1	8661	2	Y	74	71	0	4	1	11
							81	9									
12		10757 X	10191	-0-	-566	-0-	688	1	9413	2	Y	82	74	0	4	1	15
							90	9									
01		10695 X	9039	-0-	-1656	-0-	643	1	8291	2	Y	95	90	0	3	1	17
							105	9									

BRISCOE G																	
		WELL #: 32H			RRCID -> 271948		COMPL. DATE 06/21/2017			TOTAL DEPTH 7574		PERF. 7872 - 12297					
08		248 X		-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09		240 X		-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10		31 X		-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11		30 X		-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12		31 X		-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 33H		RRCID -> 271951		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 7948 - 12405						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G		WELL #: 34H		RRCID -> 271952		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 7906 - 12279						
08	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	120	1	1731	2	Y	422	385	0	34	1	58
						464	9									
09	1470 X	1081	-0-	-389	-0-	53	1	797	2	Y	210	205	0	26	1	37
						231	9									
10	2077 X	1642	-0-	-435	-0-	76	1	1200	2	Y	333	304	0	14	1	52
						366	9									
11	2250 X	1712	-0-	-538	-0-	83	1	1221	2	Y	371	351	0	16	1	56
						408	9									
12	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	126	1	1715	2	Y	494	439	0	19	1	92
						543	9									
01	2325 X	2135	-0-	-190	-0-	118	1	1505	2	Y	465	452	0	20	1	85
						512	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B425H		RRCID -> 272015		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8649		PERF. 9205 - 14014						
08	21262 X	21262	-0-	-0-	-0-	1361	1	19817	2	Y	76	70	0	8	1	11
						84	9									
09	19992 X	19992	-0-	-0-	-0-	1278	1	18628	2	Y	78	70	0	5	1	14
						86	9									
10	20832 X	20135	-0-	-697	-0-	1228	1	18815	2	Y	84	80	0	5	1	13
						92	9									
11	20160 X	19244	-0-	-916	-0-	1238	1	17912	2	Y	85	81	0	4	1	13
						94	9									
12	20832 X	19549	-0-	-1283	-0-	1325	1	18118	2	Y	96	87	0	4	1	18
						106	9									
01	21266 X	19975	-0-	-1291	-0-	1429	1	18427	2	Y	108	102	0	4	1	20
						119	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 9440 - 12504						
08	14353 X	11433	-0-	-2920	-0-	732	1	10677	2	Y	22	22	0	5	1	3
						24	9									
09	13890 X	10349	-0-	-3541	-0-	662	1	9675	2	Y	11	10	0	2	1	2
						12	9									
10	12276 X	10499	-0-	-1777	-0-	642	1	9845	2	Y	11	10	0	1	1	2
						12	9									
11	11190 X	10402	-0-	-788	-0-	673	1	9720	2	Y	8	8	0	1	1	1
						9	9									
12	11439 X	9953	-0-	-1486	-0-	676	1	9265	2	Y	11	9	0	1	1	2
						12	9									
01	11439 X	10531	-0-	-908	-0-	757	1	9768	2	Y	5	6	0			1
						6	9									
BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 7983 - 10935						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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						
08	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	259	1	3762	2	Y	833	770	0	82	1	115	
						916	9										
09	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	249	1	3609	2	Y	753	685	0	52	1	131	
						828	9										
10	5239 X	4134	-0-	-1105	-0-	201	1	3100	2	Y	757	720	0	51	1	117	
						833	9										
11	5070 X	4660	-0-	-410	-0-	244	1	3538	2	Y	798	760	0	35	1	120	
						878	9										
12	5239 X	4727	-0-	-512	-0-	249	1	3420	2	Y	962	862	0	41	1	179	
						1058	9										
01	4929 X	4795	-0-	-134	-0-	268	1	3447	2	Y	982	943	0	38	1	180	
						1080	9										
BRISCOE G										WELL #: 28H		RRCID -> 272087		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939	
08	4588 X	239	-0-	-4349	-0-	13	1	180	2	Y	42	36	0			6	
						46	9										
09	4440 X	218	-0-	-4222	-0-	13	1	175	2	Y	27	25	0	3	1	5	
						30	9										
10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-	3	0	2	1	-0-	
11	1620 X	224	-0-	-1396	-0-	12	1	170	2	Y	38	32	0			6	
						42	9										
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	4	0	2	1	-0-	
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-	
BRISCOE G										WELL #: 29H		RRCID -> 272278		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108	
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-	
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-	
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BRISCOE G										WELL #: 30H		RRCID -> 272279		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128	
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-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BRISCOE G										WELL #: 31H		RRCID -> 272281		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

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
08	3069 X	2519	-0-	-550	-0-	1922 1 210 9	387 2	Y	191	169 0	93
09	2670 X	2560	-0-	-110	-0-	1389 1 257 9	914 2	Y	234	221 0	106
10	3224 X	2533	-0-	-691	-0-	1317 1 197 9	1019 2	Y	179	217 0	68
11	3120 X	2705	-0-	-415	-0-	2474 1	231 9	Y	210	188 0	90
12	3224 X	2647	-0-	-577	-0-	2166 1 220 9	261 2	Y	200	210 0	80
01	2635 X	2503	-0-	-132	-0-	1105 1 215 9	1183 2	Y	195	167 0	108

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

08	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	4477 1 789 9	900 2	Y	717	590 0	349
09	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	2951 1 551 9	1944 2	Y	501	623 0	227
10	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	2816 1 558 9	2180 2	Y	507	541 0	193
11	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	5479 1	708 9	Y	644	561 0	276
12	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	4428 1 564 9	534 2	Y	513	584 0	205
01	6169 X	5143	-0-	-1026	-0-	2231 1 524 9	2388 2	Y	476	418 0	263

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

08	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	4331 1 587 9	872 2	Y	534	412 0	260
09	5550 X	5228	-0-	-322	-0-	2921 1 384 9	1923 2	Y	349	451 0	158
10	6944 X	5284	-0-	-1660	-0-	2778 1 355 9	2151 2	Y	323	358 0	123
11	6720 X	5992	-0-	-728	-0-	5543 1	449 9	Y	408	356 0	175
12	6944 X	5289	-0-	-1655	-0-	4382 1 377 9	530 2	Y	343	381 0	137
01	5797 X	5116	-0-	-681	-0-	2302 1 350 9	2464 2	Y	318	279 0	176

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

08	8959 X	8318	-0-	-641	-0-	6081 1 1014 9	1223 2	Y	922	844 0	449
09	8460 X	7587	-0-	-873	-0-	3999 1 954 9	2634 2	Y	867	923 0	393
10	10261 X	7820	-0-	-2441	-0-	3866 1 963 9	2991 2	Y	875	935 0	333
11	9930 X	9175	-0-	-755	-0-	7843 1	1332 9	Y	1211	1025 0	519
12	10261 X	8371	-0-	-1890	-0-	6448 1 1143 9	780 2	Y	1039	1143 0	415
01	8308 X	7781	-0-	-527	-0-	3259 1 1036 9	3486 2	Y	942	836 0	521

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

08		7750 X	6469	-0-	-1281	-0-	388	1	5645	2	Y	396	362	0	33 1 55
							436	9							
09		7560 X	4234	-0-	-3326	-0-	253	1	3671	2	Y	282	263	0	25 1 49
							310	9							
10		7812 X	6216	-0-	-1596	-0-	354	1	5392	2	Y	427	391	0	19 1 66
							470	9							
11		7560 X	5736	-0-	-1824	-0-	346	1	4986	2	Y	367	358	0	20 1 55
							404	9							
12		7409 X	5067	-0-	-2342	-0-	309	1	4206	2	Y	502	445	0	19 1 93
							552	9							
01		6479 X	5036	-0-	-1443	-0-	322	1	4124	2	Y	536	511	0	20 1 98
							590	9							

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232															
08		9393 X	7956	-0-	-1437	-0-	508	1	7439	2	Y	8	7	0	1 1 1
							9	9							
09		9270 X	8107	-0-	-1163	-0-	520	1	7576	2	Y	10	8	0	1 1 2
							11	9							
10		9579 X	8844	-0-	-735	-0-	541	1	8288	2	Y	14	13	0	1 1 2
							15	9							
11		9270 X	7814	-0-	-1456	-0-	503	1	7297	2	Y	13	12	0	1 1 2
							14	9							
12		9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	664	1	9095	2	Y	15	13	0	1 1 3
							17	9							
*01		9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	646	1	8354	2	Y	15	15	0	3
							17	9							

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666															
08		59954 X	58588	-0-	-1366	-0-	3760	1	54759	2	Y	63	58	0	7 1 9
							69	9							
09		58890 X	55824	-0-	-3066	-0-	3578	1	52183	2	Y	57	52	0	4 1 10
							63	9							
10		60853 X	56503	-0-	-4350	-0-	3460	1	52974	2	Y	63	59	0	4 1 10
							69	9							
11		58890 X	53894	-0-	-4996	-0-	3474	1	50362	2	Y	53	52	0	3 1 8
							58	9							
12		60295 X	54699	-0-	-5596	-0-	3716	1	50908	2	Y	68	60	0	3 1 13
							75	9							
01		58590 X	54303	-0-	-4287	-0-	3900	1	50326	2	Y	70	67	0	3 1 13
							77	9							

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125															
08		37384 X	37384	-0-	-0-	-0-	2390	1	34796	2	Y	180	159	0	6 1 25
							198	9							
09		32007 X	32007	-0-	-0-	-0-	2044	1	29801	2	Y	147	135	0	11 1 26
							162	9							
10		30974 X	30974	-0-	-0-	-0-	1889	1	28922	2	Y	148	141	0	10 1 23
							163	9							
11		36180 X	27703	-0-	-8477	-0-	1776	1	25761	2	Y	151	144	0	7 1 23
							166	9							
12		37386 X	29885	-0-	-7501	-0-	2020	1	27669	2	Y	178	160	0	8 1 33
							196	9							
01		34224 X	17251	-0-	-16973	-0-	1235	1	15900	2	Y	105	112	0	7 1 19
							116	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B307H		RRCID ->	272470	COMPL. DATE	06/27/2015	TOTAL DEPTH	8874	PERF.	9492 - 14561	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	15066 X	13869	-0-	-1197	-0-	889 1	12974 2	Y	5	4 0			1	
09	14760 X	13428	-0-	-1332	-0-	862 1	12566 2	Y	-0-	1 0			-0-	
10	15252 X	12637	-0-	-2615	-0-	774 1	11857 2	Y	5	4 0			1	
11	14760 X	11426	-0-	-3334	-0-	738 1	10676 2	Y	11	10 0			2	
12	15128 X	12663	-0-	-2465	-0-	860 1	11792 2	Y	10	9 0	1 1		2	
01	13888 X	13608	-0-	-280	-0-	979 1	12604 2	Y	23	21 0			4	

GALVAN RANCH		WELL #: B405H		RRCID ->		272478			COMPL. DATE 01/10/2018			TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989		
08	7688 X	7499	-0-	-189	-0-	480 1	7004 2	Y	14	13 0	3 1		2	
09	8280 X	4529	-0-	-3751	-0-	288 1	4222 2	Y	17	15 0	1 1		3	
10	8556 X	3912	-0-	-4644	-0-	239 1	3656 2	Y	15	15 0	1 1		2	
11	8280 X	3945	-0-	-4335	-0-	253 1	3670 2	Y	20	18 0	1 1		3	
12	7502 X	4048	-0-	-3454	-0-	276 1	3748 2	Y	22	20 0	1 1		4	
01	6727 X	4061	-0-	-2666	-0-	289 1	3747 2	Y	23	22 0	1 1		4	

GALVAN RANCH		WELL #: B406H		RRCID ->		272479			COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050		
08	18538 X	18341	-0-	-197	-0-	1169 1	17028 2	Y	131	123 0	15 1		18	
09	18510 X	16931	-0-	-1579	-0-	1077 1	15710 2	Y	131	118 0	8 1		23	
10	19127 X	17189	-0-	-1938	-0-	1047 1	15995 2	Y	134	127 0	9 1		21	
11	18510 X	16260	-0-	-2250	-0-	1042 1	15080 2	Y	125	121 0	6 1		19	
12	19127 X	16460	-0-	-2667	-0-	1111 1	15191 2	Y	144	129 0	7 1		27	
01	17980 X	16770	-0-	-1210	-0-	1195 1	15408 2	Y	152	145 0	6 1		28	

GALVAN RANCH		WELL #: B308H		RRCID ->		272482			COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649		
08	38968 X	38968	-0-	-0-	-0-	2500 1	36428 2	Y	36	32 0	1 1		5	
09	30473 X	30473	-0-	-0-	-0-	1954 1	28475 2	Y	40	36 0	2 1		7	
10	27983 X	27983	-0-	-0-	-0-	1713 1	26214 2	Y	51	47 0	3 1		8	
11	37710 X	25180	-0-	-12530	-0-	1622 1	23502 2	Y	51	49 0	2 1		8	
12	38967 X	25518	-0-	-13449	-0-	1734 1	23723 2	Y	55	50 0	3 1		10	
01	34410 X	25219	-0-	-9191	-0-	1812 1	23394 2	Y	12	18 0	2 1		2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B408H		RRCID -> 272485	COMPL. DATE 04/19/2015	TOTAL DEPTH 8745	PERF. 9217	- 15207			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	28050 X	28050	-0-	-0-	-0-	1784	1 26003 2	Y	239	213 0	11 1 33		
09	22589 X	22589	-0-	-0-	-0-	1436	1 20945 2	Y	189	174 0	15 1 33		
10	20897 X	20897	-0-	-0-	-0-	1268	1 19413 2	Y	196	186 0	13 1 30		
11	25260 X	19390	-0-	-5870	-0-	1239	1 17929 2	Y	202	193 0	9 1 30		
12	26102 X	18688	-0-	-7414	-0-	1255	1 17185 2	Y	225	202 0	11 1 42		
01	24552 X	10558	-0-	-13994	-0-	749	1 9648 2	Y	146	152 0	9 1 27		

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 18H		RRCID -> 272490		COMPL. DATE 12/06/2015				TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186			
08	4247 X	3748	-0-	-499	-0-	2865	1 576 2	Y	279	250 0	136		
09	4020 X	3667	-0-	-353	-0-	2026	1 1335 2	Y	278	288 0	126		
10	4743 X	3815	-0-	-928	-0-	1982	1 1535 2	Y	271	294 0	103		
11	4590 X	4129	-0-	-461	-0-	3719	1 410 9	Y	373	316 0	160		
12	4743 X	3613	-0-	-1130	-0-	2993	1 361 2	Y	235	301 0	94		
01	3813 X	3268	-0-	-545	-0-	1465	1 1569 2	Y	213	189 0	118		

GALVAN RANCH		WELL #: B317H		RRCID -> 272568		COMPL. DATE 05/02/2015				TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181			
08	28613 X	25544	-0-	-3069	-0-	1636	1 23838 2	Y	64	59 0	7 1 9		
09	27360 X	24552	-0-	-2808	-0-	1573	1 22923 2	Y	51	47 0	4 1 9		
10	28272 X	24810	-0-	-3462	-0-	1518	1 23240 2	Y	47	46 0	3 1 7		
11	26220 X	23628	-0-	-2592	-0-	1522	1 22060 2	Y	42	41 0	2 1 6		
12	26443 X	24570	-0-	-1873	-0-	1669	1 22876 2	Y	23	23 0	2 1 4		
01	25544 X	14316	-0-	-11228	-0-	1030	1 13279 2	Y	6	8 0	1 1 1		

GALVAN RANCH		WELL #: B321H		RRCID -> 272947		COMPL. DATE 04/29/2015				TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304			
08	25854 X	23788	-0-	-2066	-0-	1525	1 22205 2	Y	53	49 0	6 1 7		
09	24750 X	23150	-0-	-1600	-0-	1483	1 21608 2	Y	54	49 0	3 1 9		
10	25575 X	23403	-0-	-2172	-0-	1430	1 21910 2	Y	57	53 0	4 1 9		
11	23670 X	22286	-0-	-1384	-0-	1435	1 20793 2	Y	53	51 0	3 1 8		
12	24211 X	22802	-0-	-1409	-0-	1546	1 21187 2	Y	63	56 0	3 1 12		
01	23932 X	21325	-0-	-2607	-0-	1527	1 19732 2	Y	60	59 0	2 1 11		

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: B319H		RRCID -> 272948		COMPL. DATE 04/29/2015				TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	30721 X	28688	-0-	-2033	-0-	1840	1	26792	2	Y	51	48	0	5	1	7
						56	9									
09	29730 X	27806	-0-	-1924	-0-	1781	1	25966	2	Y	54	49	0	3	1	9
						59	9									
10	30721 X	28117	-0-	-2604	-0-	1721	1	26332	2	Y	58	54	0	4	1	9
						64	9									
11	28620 X	26617	-0-	-2003	-0-	1716	1	24837	2	Y	58	55	0	3	1	9
						64	9									
12	29109 X	27596	-0-	-1513	-0-	1874	1	25635	2	Y	79	70	0	3	1	15
						87	9									
01	28737 X	15612	-0-	-13125	-0-	1119	1	14452	2	Y	37	42	0	3	1	7
						41	9									

GALVAN RANCH		WELL #: C310H		RRCID -> 273011		COMPL. DATE 04/19/2019				TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123						
08	8680 X	8162	-0-	-518	-0-	526	1	7636	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	8550 X	7951	-0-	-599	-0-	510	1	7441	2	Y	-0-					-0-
10	8835 X	8027	-0-	-808	-0-	493	1	7530	2	Y	4	3	0			1
						4	9									
11	8550 X	7982	-0-	-568	-0-	514	1	7456	2	Y	11	10	0			2
						12	9									
12	8339 X	8091	-0-	-248	-0-	546	1	7527	2	Y	16	14	0	1	1	3
						18	9									
01	8215 X	7617	-0-	-598	-0-	547	1	7051	2	Y	17	16	0	1	1	3
						19	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B311H		RRCID -> 273019		COMPL. DATE 06/16/2015				TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763						
08	14167 X	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-					-0-
09	11880 X	-0-	-0-	-11880	-0-					Y	-0-					-0-
10	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B322H		RRCID -> 273020		COMPL. DATE 06/10/2015				TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957						
08	33914 X	30563	-0-	-3351	-0-	1960	1	28538	2	Y	59	54	0	6	1	8
						65	9									
09	31890 X	29698	-0-	-2192	-0-	1902	1	27727	2	Y	63	56	0	4	1	11
						69	9									
10	32953 X	30040	-0-	-2913	-0-	1838	1	28130	2	Y	65	62	0	4	1	10
						72	9									
11	30900 X	28721	-0-	-2179	-0-	1849	1	26802	2	Y	64	61	0	3	1	10
						70	9									
12	31310 X	29411	-0-	-1899	-0-	1996	1	27335	2	Y	73	66	0	3	1	14
						80	9									
01	30690 X	29205	-0-	-1485	-0-	2093	1	27028	2	Y	76	73	0	3	1	14
						84	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B312H		RRCID -> 273022		COMPL. DATE 06/16/2015				TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854						
08	20739 X	-0-	-0-	-20739	-0-					Y	-0-					-0-
09	18480 X	-0-	-0-	-18480	-0-					Y	-0-					-0-
10	12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
08	26629 X	23468	-0-	-3161	-0-	1508	1	21942	2	Y	16	15	0	2	1	2
09	25770 X	22356	-0-	-3414	-0-	1433	1	20902	2	Y	19	17	0	1	1	3
10	26629 X	22700	-0-	-3929	-0-	1389	1	21289	2	Y	20	19	0	1	1	3
11	24720 X	21568	-0-	-3152	-0-	1392	1	20155	2	Y	19	18	0	1	1	3
12	24707 X	21753	-0-	-2954	-0-	1478	1	20250	2	Y	23	21	0	1	1	4
01	23467 X	22080	-0-	-1387	-0-	1586	1	20466	2	Y	25	24	0	1	1	4

GALVAN STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 273024		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900								
08	14880 X	14515	-0-	-365	-0-	914	1	13337	2	Y	240	221	0	24	1	33
09	14070 X	13906	-0-	-164	-0-	877	1	12763	2	Y	242	218	0	15	1	42
10	14818 X	14013	-0-	-805	-0-	840	1	12897	2	Y	251	238	0	16	1	39
11	14340 X	13276	-0-	-1064	-0-	840	1	12171	2	Y	241	232	0	12	1	36
12	14818 X	12512	-0-	-2306	-0-	828	1	11394	2	Y	264	239	0	12	1	49
01	14508 X	9571	-0-	-4937	-0-	674	1	8682	2	Y	195	198	0	10	1	36

GALVAN STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 273026		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176								
08	10509 X	9966	-0-	-543	-0-	628	1	9180	2	Y	144	132	0	13	1	20
09	9990 X	8227	-0-	-1763	-0-	520	1	7575	2	Y	120	110	0	9	1	21
10	10416 X	8234	-0-	-2182	-0-	497	1	7579	2	Y	144	135	0	8	1	22
11	10080 X	8795	-0-	-1285	-0-	561	1	8100	2	Y	122	119	0	7	1	18
12	10416 X	7365	-0-	-3051	-0-	492	1	6751	2	Y	111	102	0	6	1	21
*01	10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	758	1	9804	2	Y	194	175	0	4	1	36

GALVAN STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 273027		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929								
08	9269 X	8370	-0-	-899	-0-	530	1	7738	2	Y	93	88	0	12	1	13
09	8940 X	8040	-0-	-900	-0-	505	1	7363	2	Y	156	136	0	6	1	27
10	8959 X	8186	-0-	-773	-0-	489	1	7493	2	Y	185	172	0	11	1	29
11	8280 X	7679	-0-	-601	-0-	484	1	7035	2	Y	145	143	0	9	1	22
12	8556 X	7771	-0-	-785	-0-	515	1	7083	2	Y	157	143	0	7	1	29
*01	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	589	1	7608	2	Y	182	172	0	6	1	33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE GU2 STATE AR		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 5H		RRCID -> 273035		COMPL. DATE 02/07/2015				TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684						
08	10323 X	9743	-0-	-580	-0-	622	1	9049	2	Y	65	58	0	4	1	9
09	9990 X	7105	-0-	-2885	-0-	451	1	6596	2	Y	53	49	0	4	1	9
10	10323 X	9247	-0-	-1076	-0-	559	1	8582	2	Y	96	86	0	4	1	15
11	9870 X	1985	-0-	-7885	-0-	128	1	1843	2	Y	13	22	0	4	1	2
12	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-	14	9			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 6H		RRCID -> 273036		COMPL. DATE 07/29/2017				TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260						
08	24242 X	21856	-0-	-2386	-0-	1393	1	20310	2	Y	139	129	0	14	1	19
09	23250 X	21010	-0-	-2240	-0-	1338	1	19512	2	Y	145	130	0	9	1	25
10	23467 X	19657	-0-	-3810	-0-	1197	1	18308	2	Y	138	132	0	10	1	21
11	22110 X	-0-	-0-	-22110	-0-	152	9			Y	-0-	15	0	6	1	-0-
12	22258 X	-0-	-0-	-22258	-0-					Y	-0-					-0-
01	21855 X	-0-	-0-	-21855	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B313H		RRCID -> 273194		COMPL. DATE 06/21/2015				TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229						
08	25606 X	-0-	-0-	-25606	-0-					Y	-0-	1	0	2	1	-0-
09	25350 X	-0-	-0-	-25350	-0-					Y	-0-					-0-
10	26195 X	-0-	-0-	-26195	-0-					Y	-0-					-0-
11	25350 X	-0-	-0-	-25350	-0-					Y	-0-					-0-
12	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE STATE AR		WELL #: 9H		RRCID -> 273195		COMPL. DATE 12/24/2014				TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773						
08	11687 X	10085	-0-	-1602	-0-	639	1	9296	2	Y	136	126	0	13	1	19
09	10950 X	9647	-0-	-1303	-0-	607	1	8876	2	Y	149	134	0	8	1	26
10	10850 X	9596	-0-	-1254	-0-	578	1	8845	2	Y	157	149	0	10	1	24
11	10380 X	8254	-0-	-2126	-0-	524	1	7574	2	Y	142	138	0	7	1	21
12	10354 X	10282	-0-	-72	-0-	686	1	9381	2	Y	195	173	0	7	1	36
*01	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	215	9	9451	2	Y	205	196	0	8	1	37
BRISCOE R		WELL #: 15H		RRCID -> 273198		COMPL. DATE 03/16/2018				TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360						
08	7719 X	5352	-0-	-2367	-0-	330	1	4805	2	Y	197	181	0	17	1	27
09	6840 X	5390	-0-	-1450	-0-	333	1	4860	2	Y	179	163	0	12	1	31
10	6572 X	5398	-0-	-1174	-0-	322	1	4899	2	Y	161	155	0	12	1	25
11	5760 X	4295	-0-	-1465	-0-	272	1	3895	2	Y	116	116	0	8	1	17
12	5580 X	5490	-0-	-90	-0-	362	1	4942	2	Y	169	149	0	6	1	31
01	5580 X	5216	-0-	-364	-0-	360	1	4674	2	Y	165	159	0	7	1	30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH			WELL #: A508H		RRCID -> 273199		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9123		PERF. 9664 - 14760		
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		8339 X	8253	-0-	-86	-0-	520 1	7595 2	Y	125	115 0	13 1	17
							138 9						
09		8040 X	7104	-0-	-936	-0-	447 1	6525 2	Y	120	108 0	8 1	21
							132 9						
10		8711 X	8539	-0-	-172	-0-	519 1	7911 2	Y	99	97 0	8 1	15
							109 9						
11		8430 X	6306	-0-	-2124	-0-	401 1	5824 2	Y	74	73 0	5 1	11
							81 9						
12		8711 X	6865	-0-	-1846	-0-	457 1	6273 2	Y	123	107 0	4 1	23
							135 9						
01		8525 X	6555	-0-	-1970	-0-	461 1	5967 2	Y	115	112 0	5 1	21
							127 9						

GALVAN RANCH			WELL #: A506H		RRCID -> 273200		COMPL. DATE 03/04/2016		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 9653 - 14694		
08		7068 X	6385	-0-	-683	-0-	402 1	5850 2	Y	121	112 0	12 1	17
							133 9						
09		6780 X	6068	-0-	-712	-0-	379 1	5557 2	Y	120	108 0	8 1	21
							132 9						
10		6696 X	6276	-0-	-420	-0-	377 1	5759 2	Y	127	120 0	8 1	20
							140 9						
11		6390 X	5967	-0-	-423	-0-	376 1	5450 2	Y	128	123 0	6 1	19
							141 9						
12		6479 X	6123	-0-	-356	-0-	406 1	5552 2	Y	150	134 0	7 1	28
							165 9						
01		6386 X	6225	-0-	-161	-0-	435 1	5617 2	Y	157	150 0	6 1	29
							173 9						

GALVAN RANCH			WELL #: A502H		RRCID -> 273217		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 9121		PERF. 9608 - 14379		
08		5177 X	4919	-0-	-258	-0-	306 1	4500 2	Y	103	96 0	12 1	14
							113 9						
09		5010 X	4862	-0-	-148	-0-	305 1	4426 2	Y	119	105 0	7 1	21
							131 9						
10		5177 X	4441	-0-	-736	-0-	266 1	4069 2	Y	96	94 0	8 1	15
							106 9						
11		4860 X	4732	-0-	-128	-0-	299 1	4292 2	Y	128	120 0	4 1	19
							141 9						
12		5022 X	4984	-0-	-38	-0-	331 1	4500 2	Y	139	125 0	7 1	26
							153 9						
01		5022 X	4827	-0-	-195	-0-	336 1	4342 2	Y	135	131 0	5 1	25
							149 9						

GALVAN RANCH			WELL #: A503H		RRCID -> 273221		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 9703 - 14492		
08		9176 X	8810	-0-	-366	-0-	554 1	8090 2	Y	151	140 0	16 1	21
							166 9						
09		8880 X	7876	-0-	-1004	-0-	495 1	7224 2	Y	143	130 0	9 1	25
							157 9						
10		9114 X	8792	-0-	-322	-0-	528 1	8064 2	Y	182	169 0	10 1	28
							200 9						
11		8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	560 1	8092 2	Y	170	164 0	9 1	25
							187 9						
12		9114 X	8319	-0-	-795	-0-	549 1	7560 2	Y	191	172 0	9 1	35
							210 9						
01		8804 X	8599	-0-	-205	-0-	604 1	7778 2	Y	197	188 0	8 1	36
							217 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A504H		RRCID -> 273228		COMPL. DATE 05/04/2019			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345			
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	
08	11067 X	8790	-0-	-2277	-0-	553 1	8072 2	Y	150	137 0	14 1	21
09	10380 X	9179	-0-	-1201	-0-	165 9	8425 2	Y	161	145 0	9 1	28
10	10726 X	8901	-0-	-1825	-0-	577 1	8159 2	Y	190	178 0	11 1	29
11	9210 X	6254	-0-	-2956	-0-	177 9	5730 2	Y	118	120 0	9 1	18
12	9486 X	9406	-0-	-80	-0-	533 1	8567 2	Y	195	171 0	6 1	36
01	9486 X	7771	-0-	-1715	-0-	209 9	7041 2	Y	166	164 0	8 1	30
						394 1						
						130 9						
						624 1						
						215 9						
						547 1						
						183 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A515H		RRCID -> 273229		COMPL. DATE 08/28/2016			TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062			
08	8618 X	7677	-0-	-941	-0-	490 1	7143 2	Y	40	37 0	5 1	6
09	8160 X	7474	-0-	-686	-0-	44 9	6854 2	Y	137	117 0	2 1	24
10	8215 X	7670	-0-	-545	-0-	469 1	7072 2	Y	123	119 0	9 1	19
11	7920 X	6499	-0-	-1421	-0-	151 9	5991 2	Y	87	87 0	6 1	13
12	8184 X	8101	-0-	-83	-0-	463 1	7407 2	Y	138	120 0	5 1	26
*01	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	135 9	7092 2	Y	138	134 0	5 1	25
						412 1						
						96 9						
						542 1						
						152 9						
						550 1						
						152 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A516H		RRCID -> 273230		COMPL. DATE 09/05/2016			TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888			
08	7471 X	6871	-0-	-600	-0-	436 1	6340 2	Y	86	79 0	9 1	12
09	7170 X	6480	-0-	-690	-0-	95 9	5975 2	Y	86	78 0	5 1	15
10	7130 X	6626	-0-	-504	-0-	410 1	6119 2	Y	95	89 0	6 1	15
11	6660 X	6367	-0-	-293	-0-	95 9	5862 2	Y	92	89 0	4 1	14
12	6882 X	6469	-0-	-413	-0-	402 1	5925 2	Y	103	93 0	5 1	19
01	6882 X	6405	-0-	-477	-0-	105 9	5835 2	Y	106	102 0	4 1	19
						404 1						
						101 9						
						431 1						
						113 9						
						453 1						
						117 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A517H		RRCID -> 273232		COMPL. DATE 09/05/2016			TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080			
08	7285 X	6611	-0-	-674	-0-	418 1	6097 2	Y	87	80 0	9 1	12
09	6870 X	6438	-0-	-432	-0-	96 9	5936 2	Y	87	79 0	5 1	15
10	6913 X	6543	-0-	-370	-0-	406 1	6045 2	Y	95	89 0	6 1	15
11	6690 X	6240	-0-	-450	-0-	96 9	5743 2	Y	91	88 0	4 1	14
12	6913 X	6256	-0-	-657	-0-	393 1	5726 2	Y	103	93 0	5 1	19
01	6665 X	6234	-0-	-431	-0-	105 9	5673 2	Y	109	104 0	4 1	20
						397 1						
						100 9						
						417 1						
						113 9						
						441 1						
						120 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE R		WELL #: 16H		RRCID -> 273234		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 8050		- 12914	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	18693 X	18691	-0-	-2	-0-	1177 364	1 9	17150	2	Y	331	304 0	30 1 46
09	18030 X	17759	-0-	-271	-0-	1114 372	1 9	16273	2	Y	338	304 0	21 1 59
10	18693 X	17760	-0-	-933	-0-	1065 375	1 9	16320	2	Y	341	324 0	23 1 53
11	18090 X	16878	-0-	-1212	-0-	1066 347	1 9	15465	2	Y	315	305 0	16 1 47
12	18693 X	18345	-0-	-348	-0-	1224 362	1 9	16759	2	Y	329	299 0	16 1 61
01	18693 X	18181	-0-	-512	-0-	1289 267	1 9	16625	2	Y	243	247 0	13 1 44

BRISCOE R		WELL #: 17H		RRCID -> 273253		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 8133		- 13463	
08	24955 X	23192	-0-	-1763	-0-	1470 305	1 9	21417	2	Y	277	256 0	28 1 38
09	23880 X	22162	-0-	-1718	-0-	1400 319	1 9	20443	2	Y	290	260 0	17 1 51
10	24118 X	22692	-0-	-1426	-0-	1372 343	1 9	20977	2	Y	312	295 0	20 1 48
11	22950 X	21800	-0-	-1150	-0-	1388 330	1 9	20082	2	Y	300	288 0	15 1 45
12	23715 X	22270	-0-	-1445	-0-	1493 344	1 9	20433	2	Y	313	284 0	16 1 58
01	23188 X	22057	-0-	-1131	-0-	1560 374	1 9	20123	2	Y	340	324 0	12 1 62

GALVAN RANCH		WELL #: C517H		RRCID -> 273256		COMPL. DATE 06/27/2019		TOTAL DEPTH 8531		PERF. 8968		- 13906	
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE R GU3		WELL #: 20H		RRCID -> 273258		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 7551		PERF. 8254		- 14088	
08	6045 X	5950	-0-	-95	-0-	376 73	1 9	5501	2	Y	66	61 0	8 1 9
09	5850 X	5258	-0-	-592	-0-	333 75	1 9	4850	2	Y	68	61 0	4 1 12
10	6603 X	5418	-0-	-1185	-0-	328 80	1 9	5010	2	Y	73	69 0	5 1 11
11	6390 X	5029	-0-	-1361	-0-	318 76	1 9	4635	2	Y	69	67 0	3 1 10
12	6603 X	5216	-0-	-1387	-0-	347 97	1 9	4772	2	Y	88	78 0	4 1 16
01	5952 X	5294	-0-	-658	-0-	375 102	1 9	4817	2	Y	93	89 0	3 1 17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R		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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4278 X	3761	-0-	-517	-0-	233	1	3425	2	Y	94	87 0	10 1	13
						103	9							
09	4140 X	3796	-0-	-344	-0-	235	1	3436	2	Y	114	101 0	6 1	20
						125	9							
10	4278 X	3677	-0-	-601	-0-	220	1	3349	2	Y	98	95 0	8 1	15
						108	9							
11	3900 X	3546	-0-	-354	-0-	222	1	3216	2	Y	98	93 0	5 1	15
						108	9							
12	4030 X	3175	-0-	-855	-0-	209	1	2868	2	Y	89	82 0	5 1	17
						98	9							
01	3937 X	3185	-0-	-752	-0-	221	1	2855	2	Y	99	94 0	4 1	18
						109	9							

GALVAN RANCH LP		WELL #: 7H		RRCID -> 273836		COMPL. DATE 05/05/2019		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 8748 - 12266				
08	9548 X	8730	-0-	-818	-0-	552	1	8037	2	Y	128	118 0	13 1	18
						141	9							
09	9120 X	6604	-0-	-2516	-0-	417	1	6090	2	Y	88	83 0	8 1	15
						97	9							
10	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	584	1	8952	2	Y	175	157 0	6 1	27
						193	9							
11	8700 X	8427	-0-	-273	-0-	535	1	7747	2	Y	132	131 0	8 1	20
						145	9							
12	8959 X	8562	-0-	-397	-0-	572	1	7826	2	Y	149	134 0	7 1	28
						164	9							
01	9734 X	8676	-0-	-1058	-0-	612	1	7888	2	Y	160	153 0	6 1	29
						176	9							

GALVAN RANCH LP		WELL #: 6H		RRCID -> 273840		COMPL. DATE 04/23/2015		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 8993 - 12897				
08	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	-0-			-0-
09	3570 X	-0-	-0-	-3570	-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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 5H		RRCID -> 273841		COMPL. DATE 09/03/2016		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 9021 - 11415				
08	11439 X	7143	-0-	-4296	-0-	452	1	6556	2	Y	123	115 0	13 1	17
						135	9							
09	11070 X	6942	-0-	-4128	-0-	434	1	6356	2	Y	138	123 0	8 1	24
						152	9							
10	11439 X	6854	-0-	-4585	-0-	412	1	6286	2	Y	142	135 0	9 1	22
						156	9							
11	7260 X	6608	-0-	-652	-0-	414	1	6039	2	Y	141	135 0	7 1	21
						155	9							
12	7502 X	6601	-0-	-901	-0-	435	1	5986	2	Y	164	147 0	7 1	31
						180	9							
01	7161 X	7078	-0-	-83	-0-	496	1	6391	2	Y	174	166 0	7 1	32
						191	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: B237H		RRCID -> 274599		COMPL. DATE 03/10/2015				TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894					
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
08	23066 X	23066	-0-	-0-	-0-	1480	1	21579	2	Y	6	6	0		1
09	22242 X	22242	-0-	-0-	-0-	1426	1	20816	2	Y	-0-	1	0		-0-
10	24273 X	22155	-0-	-2118	-0-	1357	1	20790	2	Y	7	6	0		1
11	23490 X	20774	-0-	-2716	-0-	1342	1	19423	2	Y	8	7	0	1 1	1
12	24273 X	17592	-0-	-6681	-0-	1196	1	16384	2	Y	11	9	0	1 1	2
01	23064 X	13181	-0-	-9883	-0-	948	1	12226	2	Y	6	7	0		1
						7	9								
GALVAN RANCH		WELL #: B239H		RRCID -> 274784		COMPL. DATE 03/04/2015				TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096					
08	26443 X	23839	-0-	-2604	-0-	1529	1	22304	2	Y	5	5	0		1
09	25260 X	23157	-0-	-2103	-0-	1484	1	21667	2	Y	5	5	0		1
10	26102 X	23681	-0-	-2421	-0-	1452	1	22222	2	Y	6	6	0		1
11	25260 X	22703	-0-	-2557	-0-	1467	1	21228	2	Y	7	7	0		1
12	25854 X	23452	-0-	-2402	-0-	1592	1	21850	2	Y	9	7	0	1 1	2
01	23932 X	23528	-0-	-404	-0-	1690	1	21829	2	Y	8	8	0		2
						9	9								
GALVAN RANCH		WELL #: B238H		RRCID -> 274785		COMPL. DATE 03/10/2015				TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855					
08	32023 X	30912	-0-	-1111	-0-	1986	1	28915	2	Y	10	9	0	1 1	1
09	31350 X	29598	-0-	-1752	-0-	1900	1	27684	2	Y	13	11	0	1 1	2
10	32395 X	29869	-0-	-2526	-0-	1833	1	28030	2	Y	5	5	0	1 1	1
11	31350 X	28588	-0-	-2762	-0-	1847	1	26741	2	Y	-0-	1	0		-0-
12	31961 X	26890	-0-	-5071	-0-	1829	1	25061	2	Y	-0-				-0-
01	30907 X	26313	-0-	-4594	-0-	1892	1	24421	2	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B240H		RRCID -> 274859		COMPL. DATE 06/06/2015				TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808					
08	30597 X	29249	-0-	-1348	-0-	1877	1	27370	2	Y	2	2	0		-0-
09	29610 X	28225	-0-	-1385	-0-	1811	1	26412	2	Y	2	2	0		-0-
10	29853 X	28699	-0-	-1154	-0-	1760	1	26937	2	Y	2	2	0		-0-
11	28890 X	27222	-0-	-1668	-0-	1759	1	25461	2	Y	2	2	0		-0-
12	29853 X	28020	-0-	-1833	-0-	1905	1	26111	2	Y	4	3	0		1
01	29264 X	27601	-0-	-1663	-0-	1986	1	25614	2	Y	1	2	0		-0-
						1	9								
GALVAN RANCH		WELL #: B242H		RRCID -> 274910		COMPL. DATE 06/03/2015				TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682					
08	27404 X	26572	-0-	-832	-0-	1708	1	24864	2	Y	-0-				-0-
09	26370 X	25308	-0-	-1062	-0-	1626	1	23682	2	Y	-0-				-0-
10	27249 X	26085	-0-	-1164	-0-	1599	1	24486	2	Y	-0-				-0-
11	26370 X	24623	-0-	-1747	-0-	1589	1	23034	2	Y	-0-				-0-
12	27249 X	25419	-0-	-1830	-0-	1729	1	23690	2	Y	-0-				-0-
01	26567 X	25035	-0-	-1532	-0-	1800	1	23235	2	Y	-0-				-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	13702 X	9189	-0-	-4513	-0-	581	1	8446	2	Y	147	138 0	18 1 20
						162	9						
09	12990 X	4126	-0-	-8864	-0-	260	1	3801	2	Y	59	60 0	9 1 10
						65	9						
10	13113 X	2648	-0-	-10465	-0-	160	1	2443	2	Y	41	41 0	4 1 6
						45	9						
11	20666 X	20666	-0-	-0-	-0-	1310	1	18972	2	Y	349	301 0	2 1 52
						384	9						
12	14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	968	1	13216	2	Y	328	301 0	18 1 61
						361	9						
*01	14055 X	14055	-0-	-0-	-0-	985	1	12696	2	Y	340	326 0	13 1 62
						374	9						

GALVAN STATE GU2			WELL #: 9H		RRCID -> 275250		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 8523 - 13122		
08	9083 X	8656	-0-	-427	-0-	549	1	7989	2	Y	107	99 0	11 1 15
						118	9						
09	8790 X	8316	-0-	-474	-0-	525	1	7656	2	Y	123	110 0	7 1 21
						135	9						
10	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	533	1	8178	2	Y	143	134 0	8 1 22
						157	9						
11	8520 X	7928	-0-	-592	-0-	502	1	7273	2	Y	139	133 0	7 1 21
						153	9						
12	8680 X	7986	-0-	-694	-0-	530	1	7276	2	Y	164	147 0	7 1 31
						180	9						
01	8866 X	7941	-0-	-925	-0-	560	1	7215	2	Y	151	147 0	7 1 28
						166	9						

GALVAN RANCH LP GU1 STATE			WELL #: 9H		RRCID -> 275268		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 8760 - 15208		
08	16337 X	15185	-0-	-1152	-0-	963	1	14036	2	Y	169	156 0	17 1 23
						186	9						
09	15810 X	14640	-0-	-1170	-0-	927	1	13516	2	Y	179	160 0	11 1 31
						197	9						
10	16089 X	14979	-0-	-1110	-0-	906	1	13863	2	Y	191	180 0	12 1 30
						210	9						
11	15060 X	14386	-0-	-674	-0-	917	1	13278	2	Y	174	169 0	9 1 26
						191	9						
12	15469 X	14796	-0-	-673	-0-	993	1	13586	2	Y	197	177 0	9 1 37
						217	9						
01	15190 X	14968	-0-	-222	-0-	1060	1	13686	2	Y	202	194 0	8 1 37
						222	9						

GALVAN RANCH			WELL #: B254H		RRCID -> 275269		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 9365 - 14918		
08	21560 X	21560	-0-	-0-	-0-	1385	1	20175	2	Y	-0-		-0-
09	20296 X	20296	-0-	-0-	-0-	1304	1	18992	2	Y	-0-		-0-
10	22134 X	20612	-0-	-1522	-0-	1265	1	19347	2	Y	-0-		-0-
11	21420 X	19670	-0-	-1750	-0-	1270	1	18400	2	Y	-0-		-0-
12	22134 X	20101	-0-	-2033	-0-	1367	1	18734	2	Y	-0-		-0-
*01	21866 X	21866	-0-	-0-	-0-	1572	1	20294	2	Y	-0-		-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 05/14/2015 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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	22289 X	20539	-0-	-1750	-0-	1317	1 9	19221	2	Y	1	1 0		-0-
09	21270 X	19795	-0-	-1475	-0-	1269	1 9	18525	2	Y	1	1 0		-0-
10	21731 X	19990	-0-	-1741	-0-	1224	1 9	18765	2	Y	1	1 0		-0-
11	20760 X	18770	-0-	-1990	-0-	1212	1 9	17557	2	Y	1	1 0		-0-
12	21328 X	14385	-0-	-6943	-0-	981	1	13404	2	Y	-0-			-0-
01	20553 X	6767	-0-	-13786	-0-	490	1	6277	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

08	26195 X	25132	-0-	-1063	-0-	1616	1	23516	2	Y	-0-			-0-
09	25020 X	23950	-0-	-1070	-0-	1537	1	22413	2	Y	-0-			-0-
10	25978 X	24365	-0-	-1613	-0-	1495	1	22870	2	Y	-0-			-0-
11	25140 X	23235	-0-	-1905	-0-	1500	1	21735	2	Y	-0-			-0-
12	25978 X	23682	-0-	-2296	-0-	1611	1	22071	2	Y	-0-			-0-
01	25141 X	20858	-0-	-4283	-0-	1499	1	19359	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

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.	67	-0-	67	67	53	2	14	9	Y	13	11 0		2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	67					Y	5	5 0	1 1	1
*01	365 N	298	-0-	-67	-0-	2	1	75	2	Y	201	165 0		37
						221	9							

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

08	T. A.	9964	-0-	9964	13330	509	1	7442	2	Y	1830	1589 0	20 1	253
						2013	9							
09	T. A.	6236	-0-	6236	19566	307	1	4479	2	Y	1318	1227 0	114 1	230
						1450	9							
10	25942 X	6376	-0-	-19566	-0-	305	1	4679	2	Y	1265	1210 0	89 1	196
						1392	9							
11	9630 X	5243	-0-	-4387	-0-	262	1	3789	2	Y	1084	1059 0	59 1	162
						1192	9							
12	9951 X	3619	-0-	-6332	-0-	177	1	2453	2	Y	899	838 0	56 1	167
						989	9							
01	9951 X	5135	-0-	-4816	-0-	278	1	3597	2	Y	1145	1067 0	35 1	210
						1260	9							

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

08	T. A.	1760	-0-	1760	1784	82	1	1210	2	Y	425	367 0	2 1	59
						468	9							
09	T. A.	1574	-0-	1574	3358	69	1	1011	2	Y	449	404 0	26 1	78
						494	9							
10	4276 X	918	-0-	-3358	-0-	30	1	460	2	Y	389	377 0	30 1	60
						428	9							
11	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	92	1	1309	2	Y	511	476 0	18 1	77
						562	9							
12	1767 X	1630	-0-	-137	-0-	78	1	1060	2	Y	447	415 0	26 1	83
						492	9							
*01	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	165	1	2103	2	Y	550	514 0	18 1	101
						605	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU5 STATE (SA)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
BRISCOE G GU5 STATE (SA)		WELL #: 63H		RRCID -> 275940		COMPL. DATE 12/14/2015				TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426				
08	6479 X	3781	-0-	-2698	-0-	223 336	1 9	3222	2	Y	305	276 0	22 1	42
09	6270 X	2641	-0-	-3629	-0-	160 152	1 9	2329	2	Y	138	137 0	19 1	24
10	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	245 320	1 9	3733	2	Y	291	261 0	9 1	45
11	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	299 352	1 9	4300	2	Y	320	303 0	14 1	48
12	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	268 345	1 9	3675	2	Y	314	287 0	17 1	58
*01	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	314 366	1 9	4063	2	Y	333	318 0	12 1	61
BRISCOE G GU5 STATE (SA)		WELL #: 62H		RRCID -> 275941		COMPL. DATE 12/14/2015				TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511				
08	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	352 213	1 9	5131	2	Y	194	175 0	13 1	27
09	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	367 228	1 9	5311	2	Y	207	186 0	12 1	36
10	5611 X	4914	-0-	-697	-0-	286 244	1 9	4384	2	Y	222	210 0	14 1	34
11	5520 X	4456	-0-	-1064	-0-	274 232	1 9	3950	2	Y	211	203 0	10 1	32
12	6107 X	5063	-0-	-1044	-0-	322 319	1 9	4422	2	Y	290	257 0	11 1	54
01	6107 X	4889	-0-	-1218	-0-	329 306	1 9	4254	2	Y	278	270 0	11 1	51
BRISCOE G GU11 STATE (SA)		WELL #: 61H		RRCID -> 276423		COMPL. DATE 02/16/2015				TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604				
08	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	406 295	1 9	5906	2	Y	268	242 0	17 1	37
09	6390 X	6265	-0-	-125	-0-	377 384	1 9	5504	2	Y	349	308 0	17 1	61
10	6603 X	6142	-0-	-461	-0-	353 405	1 9	5384	2	Y	368	348 0	24 1	57
11	6390 X	5503	-0-	-887	-0-	332 371	1 9	4800	2	Y	337	326 0	17 1	51
12	6603 X	5707	-0-	-896	-0-	364 373	1 9	4970	2	Y	339	310 0	17 1	63
01	6603 X	5770	-0-	-833	-0-	388 376	1 9	5006	2	Y	342	329 0	13 1	63
BRISCOE G GU11 STATE (SA)		WELL #: 59H		RRCID -> 276424		COMPL. DATE 08/17/2018				TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B248H		RRCID -> 276473		COMPL. DATE 05/19/2015		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		
08	21483 X	19945	-0-	-1538	-0-	1281	1	18664	2	Y	-0-	-0-	
09	20790 X	18228	-0-	-2562	-0-	1171	1	17055	2	Y	2	-0-	
10	20119 X	18392	-0-	-1727	-0-	1128	1	17261	2	Y	3	-0-	
11	19290 X	17291	-0-	-1999	-0-	1116	1	16172	2	Y	3	-0-	
12	19933 X	17212	-0-	-2721	-0-	1172	1	16036	2	Y	4	1	
01	19933 X	16661	-0-	-3272	-0-	1198	1	15460	2	Y	3	1	

BRISCOE G GU11 STATE (SA)		WELL #: 60H		RRCID -> 276686		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 7628		PERF. 7886 - 14576		
08	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	490	1	7140	2	Y	478	66
09	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	447	1	6527	2	Y	475	83
10	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	423	1	6463	2	Y	451	70
11	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	452	1	6530	2	Y	492	74
12	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	486	1	6648	2	Y	556	103
01	8153 X	8058	-0-	-95	-0-	532	1	6866	2	Y	600	110

BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 54H		RRCID -> 276690		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 7585 - 14297		
08	3813 X	3420	-0-	-393	-0-	193	1	2816	2	Y	374	52
09	3570 X	3192	-0-	-378	-0-	178	1	2590	2	Y	385	67
10	3689 X	2792	-0-	-897	-0-	151	1	2294	2	Y	315	49
11	3570 X	2687	-0-	-883	-0-	148	1	2162	2	Y	343	51
12	3472 X	3235	-0-	-237	-0-	184	1	2548	2	Y	457	85
01	3410 X	687	-0-	-2723	-0-	41	1	532	2	Y	104	19

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 48H		RRCID -> 276697		COMPL. DATE 07/30/2019		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 7710 - 14422		
08	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	337	1	4869	2	Y	558	77
09	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	356	1	5191	2	Y	544	95
10	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	359	1	5466	2	Y	549	85
11	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	317	1	4586	2	Y	548	82
12	5487 X	1541	-0-	-3946	-0-	94	1	1274	2	Y	157	29
01	6417 X	5495	-0-	-922	-0-	360	1	4644	2	Y	446	82

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	17391 X	6430	-0-	-10961	-0-	406 95	1 9	5929	2	Y	86	76	0	3 1	12
09	16410 X	6961	-0-	-9449	-0-	445 36	1 9	6480	2	Y	33	34	0	5 1	6
10	16492 X	6452	-0-	-10040	-0-	392 28	1 9	6032	2	Y	25	25	0	2 1	4
11	11940 X	5412	-0-	-6528	-0-	348 11	1 9	5053	2	Y	10	11	0	1 1	2
12	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	768 6	1 9	10549	2	Y	5	5	0	1 1	1
*01	21980 X	21980	-0-	-0-	-0-	1491 1266	1 9	19223	2	Y	1151	941	0		211
GALVAN RANCH		WELL #: A439H		RRCID -> 276701		COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 9808 - 17078					
08	16022 X	16022	-0-	-0-	-0-	1024 53	1 9	14945	2	Y	48	44	0	4 1	7
09	15943 X	15943	-0-	-0-	-0-	1019 80	1 9	14844	2	Y	73	64	0	3 1	13
10	16438 X	16438	-0-	-0-	-0-	1003 70	1 9	15365	2	Y	64	62	0	5 1	10
11	16044 X	16044	-0-	-0-	-0-	1033 70	1 9	14941	2	Y	64	61	0	3 1	10
12	16461 X	15731	-0-	-730	-0-	1064 85	1 9	14582	2	Y	77	70	0	3 1	14
01	16461 X	1916	-0-	-14545	-0-	138 8	1 9	1770	2	Y	7	17	0	3 1	1
GALVAN RANCH		WELL #: A437H		RRCID -> 276702		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 9268		PERF. 9803 - 17450					
08	20150 X	18241	-0-	-1909	-0-	1166 78	1 9	16997	2	Y	71	66	0	7 1	10
09	19500 X	17536	-0-	-1964	-0-	1120 83	1 9	16333	2	Y	75	68	0	4 1	13
10	19220 X	17820	-0-	-1400	-0-	1086 91	1 9	16643	2	Y	83	78	0	5 1	13
11	18090 X	17120	-0-	-970	-0-	1100 87	1 9	15933	2	Y	79	76	0	4 1	12
12	18383 X	17692	-0-	-691	-0-	1196 108	1 9	16388	2	Y	98	88	0	4 1	18
01	18228 X	17486	-0-	-742	-0-	1250 101	1 9	16135	2	Y	92	89	0	4 1	17
GALVAN RANCH LP GU3 STATE		WELL #: 19H		RRCID -> 276706		COMPL. DATE 05/16/2015		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8795 - 13674					
08	16151 X	14913	-0-	-1238	-0-	950 110	1 9	13853	2	Y	100	87	0		14
09	15390 X	14357	-0-	-1033	-0-	915 48	1 9	13394	2	Y	44	44	0	6 1	8
10	15903 X	15298	-0-	-605	-0-	931 109	1 9	14258	2	Y	99	89	0	3 1	15
11	15042 X	15042	-0-	-0-	-0-	963 128	1 9	13951	2	Y	116	109	0	5 1	17
12	15283 X	13903	-0-	-1380	-0-	935 166	1 9	12802	2	Y	151	134	0	6 1	28
*01	15746 X	15746	-0-	-0-	-0-	1121 171	1 9	14454	2	Y	155	149	0	6 1	28

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 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			
08	19189 X	17536	-0-	-1653	-0-	1121 1	16329 2	Y	78	72 0	7 1	11		
09	18060 X	16591	-0-	-1469	-0-	1060 1	15437 2	Y	85	76 0	5 1	15		
10	18166 X	16928	-0-	-1238	-0-	1031 1	15792 2	Y	95	89 0	6 1	15		
11	17190 X	16179	-0-	-1011	-0-	1039 1	15037 2	Y	94	91 0	4 1	14		
12	17763 X	16628	-0-	-1135	-0-	1122 1	15376 2	Y	118	105 0	5 1	22		
01	17546 X	16808	-0-	-738	-0-	1201 1	15479 2	Y	116	112 0	5 1	21		

GALVAN RANCH LP GU7 STATE			WELL #:		16H	RRCID ->	276806	COMPL. DATE	06/09/2015	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	8821 -	17048
08	25792 X	22996	-0-	-2796	-0-	1470 1	21392 2	Y	122	113 0	12 1	17		
09	24480 X	21887	-0-	-2593	-0-	1394 1	20347 2	Y	133	119 0	8 1	23		
10	24304 X	22461	-0-	-1843	-0-	1368 1	20930 2	Y	148	139 0	9 1	23		
11	22980 X	21786	-0-	-1194	-0-	1396 1	20230 2	Y	145	139 0	7 1	22		
12	23746 X	22266	-0-	-1480	-0-	1502 1	20577 2	Y	170	153 0	7 1	32		
01	23002 X	21416	-0-	-1586	-0-	1525 1	19698 2	Y	175	168 0	7 1	32		

GALVAN STATE GU5			WELL #:		12H	RRCID ->	276807	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8520 -	18413
08	36208 X	33953	-0-	-2255	-0-	2170 1	31603 2	Y	164	151 0	15 1	23		
09	34740 X	32548	-0-	-2192	-0-	2074 1	30258 2	Y	196	175 0	10 1	34		
10	35743 X	33172	-0-	-2571	-0-	2023 1	30945 2	Y	185	177 0	13 1	29		
11	33240 X	31849	-0-	-1391	-0-	2043 1	29610 2	Y	178	171 0	9 1	27		
12	34348 X	31557	-0-	-2791	-0-	2133 1	29224 2	Y	182	166 0	9 1	34		
*01	34600 X	34600	-0-	-0-	-0-	2472 1	31906 2	Y	202	192 0	7 1	37		

GALVAN STATE GU4			WELL #:		11H	RRCID ->	276808	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	8364 -	16601
08	26288 X	24849	-0-	-1439	-0-	1585 1	23080 2	Y	167	154 0	16 1	23		
09	25440 X	23484	-0-	-1956	-0-	1496 1	21798 2	Y	173	155 0	11 1	30		
10	26288 X	23274	-0-	-3014	-0-	1416 1	21669 2	Y	172	163 0	12 1	27		
11	24240 X	21060	-0-	-3180	-0-	1349 1	19543 2	Y	153	149 0	8 1	23		
12	24862 X	22686	-0-	-2176	-0-	1529 1	20951 2	Y	187	167 0	8 1	35		
*01	25613 X	25613	-0-	-0-	-0-	1828 1	23588 2	Y	179	174 0	7 1	33		

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	24552 X	22933	-0-	-1619	-0-	1463	1 21299 2	Y	155	145 0 19 1	21
09	23490 X	21875	-0-	-1615	-0-	171 1392	1 1 20281 2	Y	184	163 0 10 1	32
10	23808 X	22103	-0-	-1705	-0-	202 1339	1 1 20514 2	Y	227	211 0 13 1	35
11	22770 X	21512	-0-	-1258	-0-	250 1375	1 1 19892 2	Y	223	214 0 11 1	33
12	23529 X	20902	-0-	-2627	-0-	245 1406	1 1 19232 2	Y	240	217 0 12 1	44
01	22940 X	22587	-0-	-353	-0-	264 1604	1 1 20695 2	Y	262	249 0 9 1	48
						288 9					

GALVAN RANCH		WELL #: A435H		RRCID -> 276828		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380			
08	12276 X	11592	-0-	-684	-0-	741	1 10798 2	Y	48	48 0 12 1	7
09	11430 X	10935	-0-	-495	-0-	53 697	1 1 10182 2	Y	51	46 0 3 1	9
10	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	56 676	1 1 10340 2	Y	40	40 0 3 1	6
11	11220 X	10434	-0-	-786	-0-	44 673	1 1 9716 2	Y	41	39 0 2 1	6
12	11594 X	10719	-0-	-875	-0-	45 726	1 1 9934 2	Y	54	48 0 2 1	10
01	11594 X	10649	-0-	-945	-0-	59 757	1 1 9776 2	Y	105	94 0 2 1	19
						116 9					

GALVAN RANCH		WELL #: A436H		RRCID -> 276829		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342			
08	7471 X	6871	-0-	-600	-0-	439	1 6410 2	Y	20	18 0 1 1	3
09	7290 X	6228	-0-	-1062	-0-	22 400	1 1 5821 2	Y	6	7 0 1 1	1
10	7533 X	7245	-0-	-288	-0-	7 443	1 1 6796 2	Y	5	5 0 1	1
11	7290 X	6861	-0-	-429	-0-	6 442	1 1 6415 2	Y	4	4 0 1	1
12	7316 X	6910	-0-	-406	-0-	4 470	1 1 6437 2	Y	3	3 0 1	1
*01	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	3 528	1 1 6786 2	Y	5	5 0 1	1
						6 9					

GALVAN RANCH		WELL #: A422H		RRCID -> 276886		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366			
08	7347 X	6319	-0-	-1028	-0-	403	1 5875 2	Y	37	33 0 3 1	5
09	6990 X	5260	-0-	-1730	-0-	41 338	1 1 4918 2	Y	4	6 0 2 1	1
10	6789 X	4931	-0-	-1858	-0-	4 302	1 1 4628 2	Y	1	2 0	-0-
11	6570 X	4266	-0-	-2304	-0-	1 277	1 1 3988 2	Y	1	1 0	-0-
12	6789 X	6595	-0-	-194	-0-	1 448	1 1 6147 2	Y	-0-		-0-
*01	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	1 452	1 1 5820 2	Y	-0-		-0-

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
08	13136 X	13136	-0-	-0-	-0-	837	1	12201	2	Y	89	85	0	11 1 12
09	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	98	9	744	1	Y	87	78	0	6 1 15
10	13702 X	12143	-0-	-1559	-0-	96	9	738	1	Y	92	87	0	6 1 14
11	13260 X	10590	-0-	-2670	-0-	101	9	677	1	Y	85	82	0	4 1 13
12	13702 X	11911	-0-	-1791	-0-	94	9	802	1	Y	102	92	0	4 1 19
01	13144 X	12052	-0-	-1092	-0-	112	9	859	1	Y	108	103	0	4 1 20
						119	9							
BRISCOE G		WELL #: 50H		RRCID -> 276888		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 7568		PERF. 7896		- 13266		
08	2697 X	2195	-0-	-502	-0-	126	1	1851	2	Y	198	183	0	20 1 27
09	2610 X	1920	-0-	-690	-0-	218	9	115	1	Y	151	140	0	12 1 26
10	2480 X	1925	-0-	-555	-0-	166	9	108	1	Y	157	149	0	10 1 24
11	2250 X	1885	-0-	-365	-0-	173	9	110	1	Y	147	142	0	7 1 22
12	2325 X	445	-0-	-1880	-0-	162	9	27	1	Y	37	44	0	8 1 7
01	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-	41	9			Y	-0-	6	0	1 1 -0-
GALVAN RANCH		WELL #: A427H		RRCID -> 276890		COMPL. DATE 12/30/2020		TOTAL DEPTH 9326		PERF. 10002		- 16945		
08	16647 X	15172	-0-	-1475	-0-	968	1	14101	2	Y	94	84	0	6 1 13
09	16110 X	14208	-0-	-1902	-0-	103	9	905	1	Y	94	85	0	6 1 16
10	16647 X	13862	-0-	-2785	-0-	103	9	843	1	Y	88	84	0	6 1 14
11	14670 X	13180	-0-	-1490	-0-	97	9	843	1	Y	93	89	0	4 1 14
12	15159 X	8131	-0-	-7028	-0-	102	9	553	1	Y	-0-	9	0	5 1 -0-
01	15159 X	14273	-0-	-886	-0-	1026	1	13247	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C316H		RRCID -> 276892		COMPL. DATE 10/28/2016		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 9246		- 16185		
08	38936 X	37238	-0-	-1698	-0-	2394	1	34844	2	Y	-0-			-0-
09	37500 X	35667	-0-	-1833	-0-	2290	1	33377	2	Y	-0-			-0-
10	38471 X	36290	-0-	-2181	-0-	2225	1	34065	2	Y	-0-			-0-
11	36990 X	34706	-0-	-2284	-0-	2241	1	32465	2	Y	-0-			-0-
12	38192 X	35565	-0-	-2627	-0-	2418	1	33147	2	Y	-0-			-0-
01	37231 X	35163	-0-	-2068	-0-	2530	1	32633	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	40734 X	34255	-0-	-6479	-0-	2200	1	32051	2	Y	4	4 0	1
09	34590 X	32516	-0-	-2074	-0-	2083	1	30427	2	Y	5	5 0	1
10	35712 X	33215	-0-	-2497	-0-	2038	1	31171	2	Y	5	5 0	1
11	34110 X	31834	-0-	-2276	-0-	2054	1	29774	2	Y	5	5 0	1
12	34255 X	32734	-0-	-1521	-0-	2228	1	30506	2	Y	-0-	1 0	-0-
01	34255 X	32682	-0-	-1573	-0-	2351	1	30331	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

08	4619 X	4175	-0-	-444	-0-	249	1	3617	2	Y	281	258 0	25 1	39
09	4110 X	3649	-0-	-461	-0-	218	1	3197	2	Y	213	198 0	17 1	37
10	4185 X	3769	-0-	-416	-0-	213	1	3252	2	Y	276	256 0	14 1	43
11	4050 X	3512	-0-	-538	-0-	209	1	3044	2	Y	235	230 0	13 1	35
12	4185 X	1115	-0-	-3070	-0-	68	1	960	2	Y	79	87 0	12 1	15
01	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-	87	1			Y	-0-	12 0	3 1	-0-

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

08	3100 N	4582	-0-	1482	1482	290	1	4214	2	Y	71	67 0	8 1	10
09	5660 X	4178	-0-	-1482	-0-	263	1	3836	2	Y	72	65 0	4 1	13
10	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	291	1	4440	2	Y	88	82 0	5 1	14
11	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	340	1	4941	2	Y	78	76 0	4 1	12
12	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	497	1	6823	2	Y	118	104 0	4 1	22
*01	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	527	1	6776	2	Y	132	125 0	5 1	24

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

08	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	392	1	5691	2	Y	72	67 0	8 1	10
09	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	392	1	5728	2	Y	82	74 0	4 1	14
10	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	329	1	5042	2	Y	68	66 0	6 1	10
11	5970 X	5237	-0-	-733	-0-	333	1	4828	2	Y	69	66 0	3 1	10
12	6417 X	5412	-0-	-1005	-0-	363	1	4961	2	Y	80	71 0	4 1	15
01	6417 X	5131	-0-	-1286	-0-	361	1	4681	2	Y	81	78 0	3 1	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A423H		RRCID -> 277228		COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584			
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
08	5549 X	5096	-0-	-453	-0-	325 1	4741 2	Y	27	23 0	4
09	6150 X	5515	-0-	-635	-0-	30 9 352 1	5094 2	Y	63	54 0	2 1 11
10	6355 X	5153	-0-	-1202	-0-	69 9 316 1	4837 2	Y	-0-	7 0	4 1 -0-
11	6150 X	5473	-0-	-677	-0-	355 1	5118 2	Y	-0-		-0-
12	5704 X	5435	-0-	-269	-0-	371 1	5064 2	Y	-0-		-0-
01	5704 X	5184	-0-	-520	-0-	374 1	4810 2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A424H		RRCID -> 277229		COMPL. DATE 04/22/2017		TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222			
08	7564 X	6904	-0-	-660	-0-	439 1	6392 2	Y	66	60 0	6 1 9
09	6390 X	6058	-0-	-332	-0-	73 9 385 1	5607 2	Y	60	55 0	4 1 10
10	7688 X	6417	-0-	-1271	-0-	66 9 387 1	5945 2	Y	77	71 0	4 1 12
11	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	85 9 529 1	7669 2	Y	108	100 0	4 1 16
12	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	119 9 593 1	8110 2	Y	145	128 0	6 1 27
*01	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	160 9 665 1	8605 2	Y	149	143 0	6 1 27
						164 9					

GALVAN RANCH		WELL #: A430H		RRCID -> 277232		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879			
08	21948 X	20986	-0-	-962	-0-	1333 1	19421 2	Y	211	186 0	8 1 29
09	20400 X	19710	-0-	-690	-0-	232 9 1256 1	18279 2	Y	159	147 0	13 1 28
10	24924 X	19438	-0-	-5486	-0-	175 9 1181 1	18089 2	Y	153	146 0	11 1 24
11	24120 X	18091	-0-	-6029	-0-	168 9 1158 1	16799 2	Y	122	121 0	7 1 18
12	24924 X	16711	-0-	-8213	-0-	134 9 1127 1	15424 2	Y	145	130 0	6 1 27
01	20987 X	19326	-0-	-1661	-0-	160 9 1378 1	17771 2	Y	161	153 0	6 1 29
						177 9					

GALVAN RANCH		WELL #: C314H		RRCID -> 277273		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072			
08	17794 X	17169	-0-	-625	-0-	1103 1	16066 2	Y	-0-		-0-
09	16320 X	15970	-0-	-350	-0-	1025 1	14945 2	Y	-0-		-0-
10	18197 X	16467	-0-	-1730	-0-	1009 1	15458 2	Y	-0-		-0-
11	17610 X	15667	-0-	-1943	-0-	1013 1	14654 2	Y	-0-		-0-
12	18197 X	16017	-0-	-2180	-0-	1089 1	14927 2	Y	1	1 0	-0-
01	17174 X	15847	-0-	-1327	-0-	1 9 1140 1	14707 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1364 N	886	-0-	-478	-0-	49 1	736 2	Y		92	87 0	13 1		13
						101 9								
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	72 1	1062 2	Y		155	135 0	6 1		27
						171 9								
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	76 1	1162 2	Y		139	134 0	11 1		21
						153 9								
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	71 1	1033 2	Y		139	132 0	7 1		21
						153 9								
12	1364 N	285	-0-	-1079	-0-	19 1	236 2	Y		27	36 0	7 1		5
						30 9								
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y		-0-	4 0	1 1		-0-

SAN AMBROSIA D GU5		WELL #:		6H	RRCID ->	277454	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	7113	- 17149	
08	6603 X	4457	-0-	-2146	-0-	256 1	3718 2	Y		439	409 0	50 1		61
						483 9								
09	6390 X	3743	-0-	-2647	-0-	210 1	3053 2	Y		436	394 0	27 1		76
						480 9								
10	6603 X	4436	-0-	-2167	-0-	244 1	3726 2	Y		424	404 0	30 1		66
						466 9								
11	5520 X	4570	-0-	-950	-0-	252 1	3660 2	Y		598	554 0	20 1		90
						658 9								
12	5704 X	3507	-0-	-2197	-0-	203 1	2775 2	Y		481	451 0	31 1		89
						529 9								
*01	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	335 1	4334 2	Y		710	650 0	19 1		130
						781 9								

GALVAN RANCH LP GU4 STATE		WELL #:		14H	RRCID ->	277455	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8868	- 16496	
08	18197 X	17213	-0-	-984	-0-	1097 1	15955 2	Y		146	135 0	14 1		20
						161 9								
09	17370 X	16271	-0-	-1099	-0-	1033 1	15069 2	Y		154	138 0	9 1		27
						169 9								
10	17732 X	16585	-0-	-1147	-0-	1006 1	15396 2	Y		166	157 0	10 1		26
						183 9								
11	17160 X	15896	-0-	-1264	-0-	1015 1	14704 2	Y		161	155 0	8 1		24
						177 9								
12	17732 X	16189	-0-	-1543	-0-	1088 1	14895 2	Y		187	168 0	8 1		35
						206 9								
01	17205 X	16332	-0-	-873	-0-	1159 1	14961 2	Y		193	186 0	7 1		35
						212 9								

GALVAN RANCH		WELL #:		A431H	RRCID ->	277461	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	10034	- 17351	
08	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			Y		-0-				-0-
09	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-			Y		-0-				-0-
10	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			Y		-0-				-0-
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			Y		-0-				-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE STATE AR		WELL #: 13H		RRCID -> 277462		COMPL. DATE 05/11/2019		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 8288 - 14437						
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					
08	5952 X	5339	-0-	-613	-0-	340	1	4967	2	Y	29	28	0	4	1	4
09	5760 X	5111	-0-	-649	-0-	327	1	4732	2	Y	47	41	0	2	1	8
10	5828 X	5250	-0-	-578	-0-	320	1	4873	2	Y	52	49	0	3	1	8
11	5250 X	4946	-0-	-304	-0-	317	1	4571	2	Y	53	51	0	2	1	8
12	5394 X	4995	-0-	-399	-0-	335	1	4592	2	Y	62	56	0	3	1	11
01	5332 X	5316	-0-	-16	-0-	378	1	4865	2	Y	66	63	0	2	1	12
BRISCOE STATE AR		WELL #: 12H		RRCID -> 277463		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 8305 - 14372						
08	19127 X	18083	-0-	-1044	-0-	1154	1	16804	2	Y	114	105	0	12	1	16
09	18360 X	17360	-0-	-1000	-0-	1107	1	16122	2	Y	119	107	0	7	1	21
10	18693 X	17879	-0-	-814	-0-	1086	1	16642	2	Y	137	129	0	8	1	21
11	17790 X	16965	-0-	-825	-0-	1085	1	15724	2	Y	142	136	0	6	1	21
12	18290 X	17354	-0-	-936	-0-	1166	1	16001	2	Y	170	152	0	7	1	32
01	18073 X	17478	-0-	-595	-0-	1243	1	16030	2	Y	186	177	0	7	1	34
BRISCOE STATE AR		WELL #: 8H		RRCID -> 277464		COMPL. DATE 06/17/2015		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 8112 - 16575						
08	24025 X	22099	-0-	-1926	-0-	1406	1	20478	2	Y	195	179	0	17	1	27
09	22860 X	21590	-0-	-1270	-0-	1371	1	19980	2	Y	217	194	0	12	1	38
10	23436 X	21735	-0-	-1701	-0-	1319	1	20167	2	Y	226	214	0	15	1	35
11	22050 X	20680	-0-	-1370	-0-	1320	1	19105	2	Y	232	221	0	11	1	35
12	22320 X	20545	-0-	-1775	-0-	1378	1	18878	2	Y	263	237	0	12	1	49
01	22320 X	21694	-0-	-626	-0-	1539	1	19825	2	Y	300	284	0	10	1	55
GALVAN RANCH		WELL #: B334H		RRCID -> 277755		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 9021		PERF. 9219 - 16613						
08	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	110	1	1596	2	Y	11	9	0			2
09	1890 X	954	-0-	-936	-0-	62	1	892	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
10	2046 X	813	-0-	-1233	-0-	52	1	761	2	Y	-0-					-0-
11	1980 X	1925	-0-	-55	-0-	121	1	1792	2	Y	11	9	0			2
12	2046 X	1532	-0-	-514	-0-	102	1	1420	2	Y	9	8	0	1	1	2
01	1705 X	1266	-0-	-439	-0-	91	1	1168	2	Y	6	7	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE J STATE (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 278483		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7566		PERF. 8152 - 14418			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	26288 X	22396	-0-	-3892	-0-	1421	1	20682	2	Y	266	245 0	25 1 37
09	25440 X	23603	-0-	-1837	-0-	293	9	1498	1	Y	241	219 0	17 1 42
10	25110 X	20429	-0-	-4681	-0-	265	9	1241	1	Y	181	179 0	16 1 28
11	21690 X	18336	-0-	-3354	-0-	199	9	1172	1	Y	149	146 0	9 1 22
12	24397 X	-0-	-0-	-24397	-0-	164	9	257	1	Y	1	15 0	8 1 -0-
01	24397 X	3642	-0-	-20755	-0-	55	9	3330	2	Y	50	41 0	9

BRISCOE J (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 278484		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7523		PERF. 8055 - 14205			
08	17236 X	16733	-0-	-503	-0-	1076	1	15640	2	Y	15	15 0	4 1 2
09	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	17	9	972	1	Y	28	24 0	1 1 5
10	17453 X	13789	-0-	-3664	-0-	31	9	843	1	Y	27	26 0	2 1 4
11	16890 X	9799	-0-	-7091	-0-	30	9	632	1	Y	26	25 0	1 1 4
12	17453 X	-0-	-0-	-17453	-0-	29	9			Y	-0-	3 0	1 1 -0-
01	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE J (SA)		WELL #: 8H		RRCID -> 279088		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7527		PERF. 8152 - 14649			
08	23157 X	18113	-0-	-5044	-0-	1149	1	16754	2	Y	191	176 0	19 1 26
09	22410 X	17209	-0-	-5201	-0-	210	9	1091	1	Y	200	179 0	12 1 35
10	22754 X	15533	-0-	-7221	-0-	220	9	941	1	Y	170	165 0	14 1 26
11	18990 X	945	-0-	-18045	-0-	187	9	60	1	Y	11	27 0	8 1 2
12	19251 X	-0-	-0-	-19251	-0-	12	9			Y	-0-	1 0	1 1 -0-
01	18104 X	-0-	-0-	-18104	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B336H		RRCID -> 279364		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 9049		PERF. 9315 - 16589			
08	47089 X	44972	-0-	-2117	-0-	2887	1	42078	2	Y	6	5 0	1
09	46170 X	43224	-0-	-2946	-0-	7	9	2775	1	Y	6	6 0	1
10	47709 X	43910	-0-	-3799	-0-	7	9	2692	1	Y	1	1 0	1 1 -0-
11	46170 X	41957	-0-	-4213	-0-	1	9	2710	1	Y	-0-		-0-
12	46066 X	42918	-0-	-3148	-0-	2922	1	39996	2	Y	-0-		-0-
01	44981 X	42824	-0-	-2157	-0-	3080	1	39744	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
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	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	27373 X	24431	-0-	-2942	-0-	1569	1	22843	2	Y	17	16	0	2
						19	9							2
09	26490 X	23721	-0-	-2769	-0-	1522	1	22178	2	Y	19	17	0	3
						21	9							1
10	27373 X	24164	-0-	-3209	-0-	1481	1	22662	2	Y	19	18	0	3
						21	9							1
11	25380 X	22901	-0-	-2479	-0-	1477	1	21403	2	Y	19	18	0	3
						21	9							1
12	25265 X	23036	-0-	-2229	-0-	1566	1	21445	2	Y	23	21	0	4
						25	9							1
01	24521 X	22932	-0-	-1589	-0-	1648	1	21255	2	Y	26	24	0	5
						29	9							1

GALVAN RANCH			WELL #:		B333H	RRCID ->	279643	COMPL. DATE	12/29/2015	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	9313 - 16737	

08	50340 X	50340	-0-	-0-	-0-	3232	1	47065	2	Y	39	36	0	5
						43	9							3
09	48660 X	48601	-0-	-59	-0-	3118	1	45438	2	Y	41	37	0	7
						45	9							2
10	50282 X	49871	-0-	-411	-0-	3053	1	46768	2	Y	45	42	0	7
						50	9							3
11	48660 X	47995	-0-	-665	-0-	3095	1	44854	2	Y	42	41	0	6
						46	9							2
12	50282 X	49359	-0-	-923	-0-	3353	1	45953	2	Y	48	43	0	9
						53	9							2
01	50344 X	49319	-0-	-1025	-0-	3542	1	45722	2	Y	50	48	0	9
						55	9							2

GALVAN RANCH			WELL #:		B328H	RRCID ->	279644	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	9499 - 16642	

08	46872 X	42258	-0-	-4614	-0-	2712	1	39489	2	Y	52	49	0	7
						57	9							5
09	45360 X	41065	-0-	-4295	-0-	2630	1	38371	2	Y	58	52	0	10
						64	9							3
10	46872 X	41586	-0-	-5286	-0-	2546	1	38970	2	Y	64	60	0	10
						70	9							4
11	42240 X	39656	-0-	-2584	-0-	2557	1	37030	2	Y	63	61	0	9
						69	9							3
12	42749 X	40872	-0-	-1877	-0-	2773	1	38020	2	Y	72	65	0	13
						79	9							3
01	42439 X	40579	-0-	-1860	-0-	2914	1	37600	2	Y	59	58	0	11
						65	9							3

GALVAN RANCH			WELL #:		B330H	RRCID ->	279645	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	9404 - 16556	

08	10633 X	9246	-0-	-1387	-0-	594	1	8643	2	Y	8	7	0	1
						9	9							
09	19590 X	10509	-0-	-9081	-0-	674	1	9824	2	Y	10	8	0	2
						11	9							1
10	20243 X	11554	-0-	-8689	-0-	709	1	10831	2	Y	13	12	0	2
						14	9							1
11	19590 X	9295	-0-	-10295	-0-	596	1	8622	2	Y	70	61	0	10
						77	9							1
12	14167 X	7144	-0-	-7023	-0-	481	1	6617	2	Y	42	40	0	8
						46	9							4
01	11563 X	9660	-0-	-1903	-0-	689	1	8907	2	Y	58	53	0	11
						64	9							2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: B332H		RRCID -> 279646		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599		
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
08		41230 X	37596	-0-	-3634	-0-	2414 1	35152 2	Y	27 25 0 3 1 4
							30 9			
09		37770 X	36430	-0-	-1340	-0-	2336 1	34059 2	Y	32 28 0 2 1 6
							35 9			
10		39029 X	37019	-0-	-2010	-0-	2267 1	34715 2	Y	34 33 0 2 1 5
							37 9			
11		36990 X	35424	-0-	-1566	-0-	2284 1	33101 2	Y	35 33 0 2 1 5
							39 9			
12		38223 X	36428	-0-	-1795	-0-	2475 1	33907 2	Y	42 37 0 2 1 8
							46 9			
01		37634 X	36173	-0-	-1461	-0-	2599 1	33527 2	Y	43 41 0 2 1 8
							47 9			

GALVAN RANCH		WELL #: C189H		RRCID -> 279647		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779		
08		26350 X	25464	-0-	-886	-0-	25464 2		N	-0-
09		25500 X	23330	-0-	-2170	-0-	23330 2		N	-0-
10		25203 X	22462	-0-	-2741	-0-	22462 2		N	-0-
11		24630 X	22501	-0-	-2129	-0-	22501 2		N	-0-
12		25451 X	22835	-0-	-2616	-0-	22835 2		N	-0-
*01		22686 X	22686	-0-	-0-	-0-	22686 2		N	-0-

SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 9H		RRCID -> 279648		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108		
08		5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-			Y	-0-
09		5130 X	5	-0-	-5125	-0-	5 2		Y	-0-
10		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BRISCOE C		WELL #: 13H		RRCID -> 279649		COMPL. DATE 01/03/2016		TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503		
08		6138 X	6021	-0-	-117	-0-	364 1	5301 2	Y	324 298 0 31 1 45
							356 9			
09		5940 X	5461	-0-	-479	-0-	328 1	4793 2	Y	309 280 0 20 1 54
							340 9			
10		6200 X	5164	-0-	-1036	-0-	301 1	4575 2	Y	262 254 0 21 1 41
							288 9			
11		6000 X	5188	-0-	-812	-0-	316 1	4563 2	Y	281 268 0 12 1 42
							309 9			
12		6200 X	5668	-0-	-532	-0-	362 1	4933 2	Y	339 303 0 15 1 63
							373 9			
01		6014 X	5882	-0-	-132	-0-	395 1	5089 2	Y	362 346 0 13 1 66
							398 9			

GALVAN RANCH		WELL #: A456H		RRCID -> 279650		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498		
08		29729 X	25882	-0-	-3847	-0-	1658 1	24182 2	Y	38 35 0 4 1 5
							42 9			
09		28770 X	24759	-0-	-4011	-0-	1587 1	23126 2	Y	42 38 0 2 1 7
							46 9			
10		29729 X	24808	-0-	-4921	-0-	1518 1	23243 2	Y	43 40 0 3 1 7
							47 9			
11		26760 X	23958	-0-	-2802	-0-	1543 1	22367 2	Y	44 42 0 2 1 7
							48 9			
12		26753 X	24362	-0-	-2391	-0-	1653 1	22655 2	Y	49 45 0 2 1 9
							54 9			
01		25885 X	24351	-0-	-1534	-0-	1746 1	22551 2	Y	49 47 0 2 1 9
							54 9			

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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	18600 X	15562	-0-	-3038	-0-	996	1	14533	2	Y	30	28	0	3 1 4
09	18000 X	15080	-0-	-2920	-0-	964	1	14076	2	Y	36	32	0	2 1 6
10	18600 X	15072	-0-	-3528	-0-	923	1	14105	2	Y	40	37	0	3 1 6
11	16560 X	14440	-0-	-2120	-0-	930	1	13466	2	Y	40	38	0	2 1 6
12	16306 X	14639	-0-	-1667	-0-	994	1	13592	2	Y	48	43	0	2 1 9
01	15593 X	14964	-0-	-629	-0-	1072	1	13842	2	Y	45	44	0	2 1 8

GALVAN RANCH			WELL #:		A459H	RRCID -> 279652				COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	9196	PERF. 9918 - 15213
08	22506 X	20226	-0-	-2280	-0-	1298	1	18919	2	Y	8	9	0	2 1 1
09	21780 X	19219	-0-	-2561	-0-	1233	1	17973	2	Y	12	10	0	1 1 2
10	22506 X	19380	-0-	-3126	-0-	1187	1	18171	2	Y	20	18	0	1 1 3
11	20490 X	18549	-0-	-1941	-0-	1197	1	17318	2	Y	31	28	0	1 1 5
12	20212 X	18825	-0-	-1387	-0-	1277	1	17505	2	Y	39	35	0	2 1 7
01	20212 X	18960	-0-	-1252	-0-	1359	1	17557	2	Y	40	38	0	2 1 7

GALVAN RANCH LP GU5 STATE			WELL #:		20H	RRCID -> 279653				COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	8038	PERF. 8782 - 16072
08	12369 X	11619	-0-	-750	-0-	738	1	10738	2	Y	130	117	0	8 1 18
09	11790 X	11370	-0-	-420	-0-	721	1	10498	2	Y	137	123	0	8 1 24
10	12183 X	12076	-0-	-107	-0-	731	1	11188	2	Y	143	136	0	9 1 22
11	11490 X	10980	-0-	-510	-0-	700	1	10123	2	Y	143	137	0	7 1 21
12	11873 X	10860	-0-	-1013	-0-	726	1	9950	2	Y	167	150	0	7 1 31
01	12090 X	11045	-0-	-1045	-0-	781	1	10071	2	Y	175	167	0	7 1 32

SAN AMBROSIA D (SA)			WELL #:		8H	RRCID -> 279664				COMPL. DATE	07/07/2016	TOTAL DEPTH	6517	PERF. 7059 - 15089
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	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
08	1860 X	1567	-0-	-293	-0-	101	1	1466	2	Y	-0-
09	1050 X	4	-0-	-1046	-0-	4	2			Y	-0-
10	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	162	1	2456	2	Y	216 183 0
						238	9				33
11	1530 X	34	-0-	-1496	-0-	34	2			Y	-0- 23 0 10 1
12	1581 X	474	-0-	-1107	-0-	32	1	442	2	Y	-0-
01	2852 X	2	-0-	-2850	-0-	2	2			Y	-0-

BRISCOE C		WELL #: 12H		RRCID -> 279666		COMPL. DATE 12/31/2015		TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299			
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A462H		RRCID -> 279667		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939			
08	22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	1456	1	21224	2	Y	13 13 0 2 1 2
						14	9				
09	21180 X	21080	-0-	-100	-0-	1354	1	19701	2	Y	23 20 0 1 1 4
						25	9				
10	26102 X	21044	-0-	-5058	-0-	1289	1	19731	2	Y	22 21 0 2 1 3
						24	9				
11	25260 X	19854	-0-	-5406	-0-	1279	1	18547	2	Y	25 23 0 1 1 4
						28	9				
12	26102 X	20148	-0-	-5954	-0-	1368	1	18747	2	Y	30 27 0 1 1 6
						33	9				
01	22413 X	19913	-0-	-2500	-0-	1430	1	18452	2	Y	28 28 0 1 1 5
						31	9				

GALVAN RANCH		WELL #: A464H		RRCID -> 279670		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076			
08	22103 X	19659	-0-	-2444	-0-	1262	1	18366	2	Y	28 26 0 3 1 4
						31	9				
09	22560 X	18524	-0-	-4036	-0-	1185	1	17308	2	Y	28 25 0 2 1 5
						31	9				
10	23312 X	18727	-0-	-4585	-0-	1146	1	17549	2	Y	29 28 0 2 1 4
						32	9				
11	22560 X	17618	-0-	-4942	-0-	1136	1	16450	2	Y	29 28 0 1 1 4
						32	9				
12	21390 X	17883	-0-	-3507	-0-	1212	1	16628	2	Y	39 34 0 2 1 7
						43	9				
01	19654 X	17843	-0-	-1811	-0-	1279	1	16520	2	Y	40 38 0 2 1 7
						44	9				

GALVAN RANCH		WELL #: B306H		RRCID -> 279671		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782			
08	28923 X	26434	-0-	-2489	-0-	1696	1	24687	2	Y	46 43 0 5 1 6
						51	9				
09	27990 X	25177	-0-	-2813	-0-	1611	1	23509	2	Y	52 46 0 3 1 9
						57	9				
10	28923 X	25487	-0-	-3436	-0-	1556	1	23872	2	Y	54 52 0 3 1 8
						59	9				
11	26910 X	24476	-0-	-2434	-0-	1578	1	22841	2	Y	52 49 0 3 1 8
						57	9				
12	26877 X	24946	-0-	-1931	-0-	1691	1	23190	2	Y	59 53 0 3 1 11
						65	9				
01	26443 X	24370	-0-	-2073	-0-	1747	1	22558	2	Y	59 57 0 2 1 11
						65	9				

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
08		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	430	1	6252	2	Y	514	480 0	59 1 71
							565	9						
09		7530 X	5753	-0-	-1777	-0-	343	1	5036	2	Y	340	320 0	32 1 59
							374	9						
10		8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	474	1	7299	2	Y	699	627 0	23 1 108
							769	9						
11		7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	439	1	6382	2	Y	721	688 0	33 1 108
							793	9						
12		7812 X	7612	-0-	-200	-0-	460	1	6303	2	Y	772	699 0	37 1 144
							849	9						
01		8556 X	7351	-0-	-1205	-0-	482	1	6203	2	Y	605	608 0	30 1 111
							666	9						

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998														
08		23591 X	19021	-0-	-4570	-0-	1220	1	17771	2	Y	27	24 0	3 1 4
							30	9						
09		22830 X	18059	-0-	-4771	-0-	1158	1	16871	2	Y	27	24 0	2 1 5
							30	9						
10		23591 X	18097	-0-	-5494	-0-	1105	1	16961	2	Y	28	27 0	2 1 4
							31	9						
11		20130 X	17133	-0-	-2997	-0-	1101	1	16003	2	Y	26	25 0	1 1 4
							29	9						
12		19933 X	17240	-0-	-2693	-0-	1172	1	16034	2	Y	31	28 0	1 1 6
							34	9						
01		19034 X	17043	-0-	-1991	-0-	1224	1	15783	2	Y	33	32 0	1 1 6
							36	9						

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821														
08		17174 X	15865	-0-	-1309	-0-	1020	1	14826	2	Y	17	16 0	2 1 2
							19	9						
09		17070 X	15073	-0-	-1997	-0-	967	1	14082	2	Y	22	19 0	1 1 4
							24	9						
10		17639 X	15243	-0-	-2396	-0-	931	1	14288	2	Y	22	21 0	2 1 3
							24	9						
11		17070 X	14246	-0-	-2824	-0-	918	1	13297	2	Y	28	26 0	1 1 4
							31	9						
12		16709 X	14651	-0-	-2058	-0-	997	1	13623	2	Y	28	25 0	2 1 5
							31	9						
01		15872 X	14459	-0-	-1413	-0-	1037	1	13390	2	Y	29	28 0	1 1 5
							32	9						

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155														
08		24490 X	21909	-0-	-2581	-0-	1407	1	20483	2	Y	17	16 0	2 1 2
							19	9						
09		23700 X	21018	-0-	-2682	-0-	1346	1	19647	2	Y	23	20 0	1 1 4
							25	9						
10		24490 X	20866	-0-	-3624	-0-	1278	1	19559	2	Y	26	24 0	2 1 4
							29	9						
11		22710 X	19718	-0-	-2992	-0-	1271	1	18414	2	Y	30	28 0	1 1 5
							33	9						
12		22723 X	19926	-0-	-2797	-0-	1352	1	18529	2	Y	41	36 0	2 1 8
							45	9						
01		21917 X	19805	-0-	-2112	-0-	1421	1	18338	2	Y	42	40 0	2 1 8
							46	9						

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 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	
08	21917 X	18461	-0-	-3456	-0-	1185 1	17244 2	Y	29	27 0	3 1	4
						32 9						
09	21210 X	18582	-0-	-2628	-0-	1190 1	17352 2	Y	36	32 0	2 1	6
						40 9						
10	21917 X	21444	-0-	-473	-0-	1310 1	20091 2	Y	39	36 0	3 1	6
						43 9						
11	19787 X	19787	-0-	-0-	-0-	1274 1	18473 2	Y	36	35 0	2 1	5
						40 9						
12	19829 X	19829	-0-	-0-	-0-	1346 1	18436 2	Y	43	38 0	2 1	8
						47 9						
01	21452 X	19566	-0-	-1886	-0-	1405 1	18108 2	Y	48	45 0	2 1	9
						53 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B305H		RRCID -> 279907		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260				
08	27404 X	25046	-0-	-2358	-0-	1609 1	23405 2	Y	29	27 0	3 1	4
						32 9						
09	26520 X	24029	-0-	-2491	-0-	1540 1	22456 2	Y	30	27 0	2 1	5
						33 9						
10	27404 X	24412	-0-	-2992	-0-	1496 1	22880 2	Y	33	31 0	2 1	5
						36 9						
11	25080 X	23222	-0-	-1858	-0-	1497 1	21690 2	Y	32	30 0	2 1	5
						35 9						
12	25575 X	23701	-0-	-1874	-0-	1610 1	22045 2	Y	42	37 0	2 1	8
						46 9						
01	25048 X	23153	-0-	-1895	-0-	1664 1	21443 2	Y	42	40 0	2 1	8
						46 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B301H		RRCID -> 279915		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883				
08	21669 X	18262	-0-	-3407	-0-	1173 1	17080 2	Y	8	10 0	5 1	1
						9 9						
09	19050 X	17397	-0-	-1653	-0-	1114 1	16270 2	Y	12	10 0	1 1	2
						13 9						
10	19685 X	17529	-0-	-2156	-0-	1075 1	16439 2	Y	14	13 0	1 1	2
						15 9						
11	19050 X	16612	-0-	-2438	-0-	1069 1	15515 2	Y	25	22 0	1 1	4
						28 9						
12	18817 X	16821	-0-	-1996	-0-	1141 1	15646 2	Y	31	28 0	1 1	6
						34 9						
01	18259 X	16651	-0-	-1608	-0-	1195 1	15421 2	Y	32	31 0	1 1	6
						35 9						

GALVAN RANCH		WELL #: C204H		RRCID -> 279938		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341				
08	31714 X	31714	-0-	-0-	-0-	2035 1	29679 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	29941 X	29941	-0-	-0-	-0-	1923 1	28018 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	33294 X	30221	-0-	-3073	-0-	1852 1	28369 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	32220 X	25174	-0-	-7046	-0-	1627 1	23547 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	33294 X	30658	-0-	-2636	-0-	2086 1	28572 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31713 X	29084	-0-	-2629	-0-	2092 1	26992 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C206H		RRCID -> 279946		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405				
08	47399 X	44560	-0-	-2839	-0-	2864 1	41696 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	45510 X	42360	-0-	-3150	-0-	2719 1	39641 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	46035 X	43768	-0-	-2267	-0-	2684 1	41084 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	44550 X	44247	-0-	-303	-0-	2858 1	41389 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	46035 X	44833	-0-	-1202	-0-	3052 1	41781 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	44547 X	43302	-0-	-1245	-0-	3117 1	40185 2	Y	-0-	-0-	-0-	-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	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

08	45632 X	42453	-0-	-3179	-0-	2727	1	39726	2	Y	-0-	-0-
09	43410 X	39738	-0-	-3672	-0-	2550	1	37188	2	Y	-0-	-0-
10	44206 X	39797	-0-	-4409	-0-	2440	1	37357	2	Y	-0-	-0-
11	42780 X	35365	-0-	-7415	-0-	2282	1	33083	2	Y	-0-	-0-
12	44206 X	41034	-0-	-3172	-0-	2791	1	38243	2	Y	-0-	-0-
01	42439 X	40247	-0-	-2192	-0-	2895	1	37352	2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH			WELL #: C205H		RRCID -> 279949		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8767		PERF. 9304 - 17217	
08	29636 X	27755	-0-	-1881	-0-	1782	1	25973	2	Y	-0-	-0-
09	28260 X	26326	-0-	-1934	-0-	1688	1	24638	2	Y	-0-	-0-
10	29202 X	26503	-0-	-2699	-0-	1624	1	24879	2	Y	-0-	-0-
11	28260 X	14647	-0-	-13613	-0-	948	1	13699	2	Y	-0-	-0-
12	28365 X	26180	-0-	-2185	-0-	1782	1	24398	2	Y	-0-	-0-
01	27745 X	24997	-0-	-2748	-0-	1798	1	23199	2	Y	-0-	-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUI			WELL #: 9H		RRCID -> 280355		COMPL. DATE 01/08/2016		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 8264 - 13257	
08	5053 X	2059	-0-	-2994	-0-	1530	1	309	2	Y	200	234 0 97
09	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	2448	1	1612	2	Y	673	465 0 305
10	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	1941	1	1503	2	Y	423	567 0 161
11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3531	1	444	9	Y	404	392 0 173
12	4960 X	4096	-0-	-864	-0-	3093	1	373	2	Y	573	517 0 229
01	4960 X	4188	-0-	-772	-0-	1718	1	1837	2	Y	575	486 0 318

BRISCOE CATARINA EAST GUI			WELL #: 10H		RRCID -> 280404		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 7781		PERF. 8169 - 13118	
08	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	5214	1	1047	2	Y	821	763 0 400
09	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	3250	1	2142	2	Y	907	896 0 411
10	7998 X	5938	-0-	-2060	-0-	2910	1	2250	2	Y	707	849 0 269
11	7740 X	6126	-0-	-1614	-0-	5504	1	622	9	Y	565	592 0 242
12	7998 X	7085	-0-	-913	-0-	5420	1	656	2	Y	917	793 0 366
01	7161 X	6408	-0-	-753	-0-	2682	1	2868	2	Y	780	715 0 431

BRISCOE CATARINA EAST GUI			WELL #: 11H		RRCID -> 280407		COMPL. DATE 01/16/2016		TOTAL DEPTH 7768		PERF. 8201 - 12127	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4 0 2
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	87	1	4	9	Y	4	4 0 2
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	43	1	5	2	Y	-0-	2 0 -0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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 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
08	11067 X	10649	-0-	-418	-0-	666	1	9707	2	Y	251	230	0	23 1 35
						276	9							
09	10860 X	10694	-0-	-166	-0-	668	1	9734	2	Y	265	238	0	16 1 46
						292	9							
10	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	690	1	10579	2	Y	305	286	0	18 1 47
						336	9							
11	11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	721	1	10456	2	Y	280	271	0	14 1 42
						308	9							
12	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	816	1	11143	2	Y	330	296	0	15 1 61
						363	9							
*01	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	865	1	11195	2	Y	392	368	0	13 1 72
						431	9							

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 5H		RRCID -> 280554		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 7283 - 15285				
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 7H		RRCID -> 280555		COMPL. DATE 02/25/2021		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 7129 - 15080				
08	6231 X	5052	-0-	-1179	-0-	314	1	4556	2	Y	165	151	0	13 1 23
						182	9							
09	5640 X	182	-0-	-5458	-0-	11	1	171	2	Y	-0-	13	0	10 1 -0-
	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-			-0-
	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-			-0-
	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-			-0-
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B303H		RRCID -> 280688		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 9131 - 14729				
08	18600 X	16708	-0-	-1892	-0-	1071	1	15616	2	Y	19	17	0	2 1 3
						21	9							
09	18000 X	15900	-0-	-2100	-0-	1019	1	14844	2	Y	34	30	0	1 1 6
						37	9							
10	18600 X	16166	-0-	-2434	-0-	988	1	15154	2	Y	22	22	0	3 1 3
						24	9							
11	16680 X	15391	-0-	-1289	-0-	991	1	14372	2	Y	25	23	0	1 1 4
						28	9							
12	16864 X	15553	-0-	-1311	-0-	1056	1	14461	2	Y	33	30	0	1 1 6
						36	9							
01	16709 X	15409	-0-	-1300	-0-	1107	1	14265	2	Y	34	33	0	1 1 6
						37	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B341H		RRCID -> 280689		COMPL. DATE 12/06/2016		TOTAL DEPTH 8835		PERF. 9258 - 14681				
08	31713 X	30147	-0-	-1566	-0-	1935	1	28206	2	Y	5	5	0	1
						6	9							
09	30390 X	28541	-0-	-1849	-0-	1832	1	26701	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
10	31217 X	29000	-0-	-2217	-0-	1776	1	27214	2	Y	9	8	0	1 1 1
						10	9							
11	30210 X	27717	-0-	-2493	-0-	1787	1	25920	2	Y	9	8	0	1 1 1
						10	9							
12	31217 X	28803	-0-	-2414	-0-	1956	1	26833	2	Y	13	11	0	1 1 2
						14	9							
01	30132 X	29229	-0-	-903	-0-	2100	1	27112	2	Y	15	14	0	3
						17	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	25420 X	24449	-0-	-971	-0-	1572	1	22877	2	Y	-0-		-0-
09	23790 X	22995	-0-	-795	-0-	1478	1	21517	2	Y	-0-		-0-
10	24707 X	23663	-0-	-1044	-0-	1451	1	22212	2	Y	-0-		-0-
11	23910 X	22496	-0-	-1414	-0-	1451	1	21045	2	Y	-0-		-0-
12	24716 X	24716	-0-	-0-	-0-	1682	1	23034	2	Y	-0-		-0-
01	24459 X	23673	-0-	-786	-0-	1704	1	21969	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

08	27714 X	26058	-0-	-1656	-0-	1673	1	24348	2	Y	34	29 0	5
09	27030 X	24624	-0-	-2406	-0-	1577	1	22999	2	Y	44	39 0	8
10	27931 X	24995	-0-	-2936	-0-	1529	1	23412	2	Y	49	46 0	8
11	27030 X	24015	-0-	-3015	-0-	1547	1	22416	2	Y	47	46 0	7
12	27156 X	24759	-0-	-2397	-0-	1680	1	23013	2	Y	60	53 0	11
01	26071 X	24813	-0-	-1258	-0-	1779	1	22969	2	Y	59	57 0	11

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

08	30225 X	30208	-0-	-17	-0-	1930	1	28105	2	Y	157	145 0	22
09	28983 X	28983	-0-	-0-	-0-	1849	1	26952	2	Y	165	148 0	29
10	30442 X	28539	-0-	-1903	-0-	1741	1	26607	2	Y	174	165 0	27
11	29460 X	27938	-0-	-1522	-0-	1790	1	25955	2	Y	175	168 0	26
12	30442 X	28227	-0-	-2215	-0-	1905	1	26109	2	Y	194	175 0	36
01	30194 X	27962	-0-	-2232	-0-	1993	1	25735	2	Y	213	202 0	39

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

08	48918 X	43277	-0-	-5641	-0-	2777	1	40471	2	Y	26	22 0	4
09	45270 X	41799	-0-	-3471	-0-	2683	1	39088	2	Y	25	23 0	4
10	46779 X	42573	-0-	-4206	-0-	2606	1	39944	2	Y	21	20 0	3
11	45270 X	40606	-0-	-4664	-0-	2620	1	37955	2	Y	28	26 0	4
12	44981 X	41434	-0-	-3547	-0-	2818	1	38580	2	Y	33	29 0	6
01	43276 X	40327	-0-	-2949	-0-	2900	1	37395	2	Y	29	29 0	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	29261 X	29261	-0-	-0-	-0-	1877	1	27358	2	Y	24	23 0	2 1 3
09	28980 X	7982	-0-	-20998	-0-	511	1	7463	2	Y	7	7 0	2 1 1
10	29946 X	-0-	-0-	-29946	-0-					Y	1	1 0	1 1 -0-
11	28980 X	3	-0-	-28977	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
12	29729 X	-0-	-0-	-29729	-0-					Y	-0-		-0-
01	29264 X	40	-0-	-29224	-0-	40	2			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

08	40348 X	40348	-0-	-0-	-0-	2592	1	37756	2	Y	-0-		-0-
09	41079 X	41079	-0-	-0-	-0-	2636	1	38443	2	Y	-0-		-0-
10	45098 X	45098	-0-	-0-	-0-	2766	1	42331	2	Y	1	1 0	-0-
11	44696 X	44696	-0-	-0-	-0-	2888	1	41807	2	Y	1	1 0	-0-
12	46604 X	46604	-0-	-0-	-0-	3168	1	43435	2	Y	1	1 0	-0-
*01	46688 X	46688	-0-	-0-	-0-	3356	1	43331	2	Y	1	1 0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

08	24395 X	24395	-0-	-0-	-0-	1565	1	22793	2	Y	34	31 0	3 1 5
09	24990 X	24693	-0-	-297	-0-	1584	1	23083	2	Y	24	23 0	2 1 4
10	27820 X	27820	-0-	-0-	-0-	1704	1	26087	2	Y	26	24 0	2 1 4
11	28202 X	28202	-0-	-0-	-0-	1820	1	26356	2	Y	24	23 0	1 1 4
12	29822 X	29822	-0-	-0-	-0-	2031	1	27791	2	Y	-0-	3 0	1 1 -0-
*01	29792 X	29792	-0-	-0-	-0-	2142	1	27648	2	Y	2	2 0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

08	33821 X	3128	-0-	-30693	-0-	202	1	2926	2	Y	-0-		-0-
09	32730 X	2554	-0-	-30176	-0-	163	1	2391	2	Y	-0-		-0-
10	26381 X	2148	-0-	-24233	-0-	132	1	2016	2	Y	-0-		-0-
11	4410 X	1998	-0-	-2412	-0-	130	1	1868	2	Y	-0-		-0-
12	3937 X	1858	-0-	-2079	-0-	126	1	1732	2	Y	-0-		-0-
*01	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	465	1	6007	2	Y	4	3 0	1

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

08	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	214	1	3115	2	Y	-0-	1 0	1 1 -0-
09	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	212	1	3075	2	Y	-0-		-0-
10	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	231	1	3545	2	Y	-0-		-0-
11	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	236	1	3455	2	Y	2	2 0	-0-
12	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	254	1	3500	2	Y	5	4 0	1
*01	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	418	1	5400	2	Y	9	8 0	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
SM ENERGY COMPANY													//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH													WELL #: B129H									
RRCID -> 280699													COMPL. DATE 01/30/2021									
TOTAL DEPTH 9167													PERF. 9117 - 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						
08	25110 X	12578	-0-	-12532	-0-	810	1	11768	2	Y	-0-					-0-						
09	24300 X	10476	-0-	-13824	-0-	672	1	9804	2	Y	-0-					-0-						
10	20925 X	13303	-0-	-7622	-0-	815	1	12488	2	Y	-0-					-0-						
11	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	827	1	11989	2	Y	5	4	0			1						
12	15683 X	15683	-0-	-0-	-0-	1068	1	14615	2	Y	-0-	1	1			-0-						
01	13299 X	1052	-0-	-12247	-0-	75	1	977	2	Y	-0-					-0-						
BRISCOE J GU3 STATE 34													WELL #: 7H		RRCID -> 280875		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7941 - 15956	
08	12338 X	10575	-0-	-1763	-0-	674	1	9804	2	Y	88	81	0	9	1	12						
09	11550 X	9942	-0-	-1608	-0-	631	1	9202	2	Y	99	88	0	6	1	17						
10	11253 X	10305	-0-	-948	-0-	625	1	9560	2	Y	109	102	0	7	1	17						
11	10350 X	9756	-0-	-594	-0-	625	1	9014	2	Y	106	102	0	5	1	16						
12	10695 X	8703	-0-	-1992	-0-	588	1	8007	2	Y	98	90	0	6	1	18						
*01	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	757	1	9779	2	Y	128	119	0	4	1	23						
BRISCOE J GU3 STATE 34													WELL #: 3H		RRCID -> 280876		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 8212 - 16129	
08	24242 X	21903	-0-	-2339	-0-	1406	1	20478	2	Y	17	16	0	1	1	2						
09	23460 X	20887	-0-	-2573	-0-	1341	1	19531	2	Y	14	13	0	1	1	2						
10	23064 X	21103	-0-	-1961	-0-	1294	1	19791	2	Y	16	15	0	1	1	2						
11	21900 X	20310	-0-	-1590	-0-	1310	1	18979	2	Y	19	17	0	1	1	3						
12	22630 X	18210	-0-	-4420	-0-	1236	1	16950	2	Y	22	20	0	1	1	4						
01	21917 X	18741	-0-	-3176	-0-	1345	1	17365	2	Y	28	26	0	1	1	5						
BRISCOE J GU3 STATE 34													WELL #: 5H		RRCID -> 280877		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 7491		PERF. 8128 - 15989	
08	7626 X	6915	-0-	-711	-0-	441	1	6419	2	Y	50	46	0	5	1	7						
09	8220 X	6166	-0-	-2054	-0-	392	1	5718	2	Y	51	46	0	3	1	9						
10	8494 X	6290	-0-	-2204	-0-	384	1	5843	2	Y	57	54	0	3	1	9						
11	8220 X	5566	-0-	-2654	-0-	356	1	5151	2	Y	54	52	0	3	1	8						
12	7347 X	6163	-0-	-1184	-0-	414	1	5673	2	Y	69	61	0	3	1	13						
01	6913 X	5995	-0-	-918	-0-	427	1	5491	2	Y	70	67	0	3	1	13						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA F (SA15) 13		WELL #: 5H		RRCID -> 280950		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288								
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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					

BRISCOE R (SA1)		WELL #: 215H		RRCID -> 280975		COMPL. DATE 07/07/2016		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156								
08	5394 X	3656	-0-	-1738	-0-	225	1	3262	2	Y	154	147	0	21	1	21
						169	9									
09	4890 X	3169	-0-	-1721	-0-	193	1	2816	2	Y	145	131	0	10	1	25
						160	9									
10	5177 X	4579	-0-	-598	-0-	263	1	4041	2	Y	250	226	0	10	1	39
						275	9									
11	5010 X	4091	-0-	-919	-0-	250	1	3637	2	Y	185	184	0	12	1	28
						204	9									
12	5177 X	4697	-0-	-480	-0-	305	1	4159	2	Y	212	191	0	10	1	39
						233	9									
*01	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	326	1	4182	2	Y	234	222	0	8	1	43
						257	9									

BRISCOE C		WELL #: 59H		RRCID -> 280982		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A								
08	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-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					

BRISCOE G		WELL #: 80H		RRCID -> 280983		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637								
08	7037 X	6419	-0-	-618	-0-	406	1	5900	2	Y	103	94	0	10	1	14
						113	9									
09	6630 X	6332	-0-	-298	-0-	397	1	5795	2	Y	127	112	0	7	1	22
						140	9									
10	6789 X	6468	-0-	-321	-0-	386	1	5888	2	Y	176	162	0	9	1	27
						194	9									
11	6390 X	6122	-0-	-268	-0-	384	1	5572	2	Y	151	147	0	8	1	23
						166	9									
12	6603 X	5721	-0-	-882	-0-	379	1	5201	2	Y	128	119	0	8	1	24
						141	9									
01	6541 X	6517	-0-	-24	-0-	453	1	5842	2	Y	202	184	0	5	1	37
						222	9									

BRISCOE G		WELL #: 79H		RRCID -> 280984		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767								
08	8 N	-0-	-0-	-8	-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-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G		WELL #: 81H		RRCID -> 280985		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7833		PERF. 8074 - 14695				
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	131	-0-	131	131	7	1	124	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-			-0-
*01	131 N	-0-	-0-	-131	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 815H		RRCID -> 280995		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 7844 - 14617				
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 825H		RRCID -> 280996		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 7970 - 14617				
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	297	2	Y	27	22	0	5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	30	9			Y	-0-	4	0	1 1 -0-

SAN AMBROSIA F (SA17)		WELL #: 14GH		RRCID -> 280998		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 7312 - 15458				
08	10819 X	9372	-0-	-1447	-0-	535	1	7782	2	Y	959	888	0	99 1 132
09	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	1055	9	8816	2	Y	1263	1115	0	60 1 220
10	9889 X	3517	-0-	-6372	-0-	604	1	2856	2	Y	430	498	0	85 1 67
11	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-	1389	9			Y	1	48	0	20 1 -0-
12	11160 X	907	-0-	-10253	-0-	188	1	421	2	Y	415	338	0	77
01	11160 X	6424	-0-	-4736	-0-	473	9	5184	2	Y	761	683	0	16 1 139
						457	9							
						403	1							
						837	9							

SAN AMBROSIA F (SA18)		WELL #: 14EH		RRCID -> 280999		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 7437 - 15578				
08	6169 X	1128	-0-	-5041	-0-	72	1	1056	2	Y	-0-			-0-
09	5970 X	133	-0-	-5837	-0-	82	2	51	9	Y	46	38	0	8
10	6045 X	164	-0-	-5881	-0-	1	1	80	2	Y	75	68	0	3 1 12
11	5700 X	1280	-0-	-4420	-0-	83	9	884	2	Y	305	267	0	4 1 46
12	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	60	1	4675	2	Y	916	776	0	16 1 170
*01	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	336	9	2503	2	Y	580	608	0	36 1 106
						341	1							
						1008	9							
						194	1							
						638	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 23H		RRCID -> 281000		COMPL. DATE 12/23/2017				TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445					
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				
08	11545 X	11545	-0-	-0-	730	1	10626	2	Y	172	160	0	18	1	24
09	8850 X	8726	-0-	-124	189	9	8020	2	Y	142	130	0	11	1	25
10	13609 X	10091	-0-	-3518	156	9	9296	2	Y	173	161	0	10	1	27
11	13170 X	11618	-0-	-1552	605	1	10652	2	Y	209	197	0	8	1	31
12	13609 X	12185	-0-	-1424	190	9	11110	2	Y	239	215	0	11	1	44
*01	11849 X	11849	-0-	-0-	736	1	10728	2	Y	263	250	0	9	1	48
					230	9									
					812	1									
					263	9									
					832	1									
					289	9									
BRISCOE R		WELL #: 22H		RRCID -> 281002		COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283					
08	10540 X	5061	-0-	-5479	320	1	4657	2	Y	76	75	0	15	1	10
09	11440 X	11440	-0-	-0-	84	9	10506	2	Y	194	165	0	5	1	34
10	10168 X	9393	-0-	-775	721	1	8629	2	Y	182	175	0	13	1	28
11	9660 X	8734	-0-	-926	213	9	7969	2	Y	195	185	0	9	1	29
12	11811 X	8967	-0-	-2844	564	1	8136	2	Y	215	194	0	10	1	40
01	11811 X	9184	-0-	-2627	200	9	8295	2	Y	224	214	0	9	1	41
					594	1									
					237	9									
					643	1									
					246	9									
SAN AMBROSIA F (SA14) 13		WELL #: 7H		RRCID -> 281004		COMPL. DATE 07/17/2016				TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210					
08	6320 X	6320	-0-	-0-	350	1	5116	2	Y	776	719	0	79	1	107
09	6120 X	5278	-0-	-842	854	9	4199	2	Y	719	652	0	49	1	125
10	7341 X	7341	-0-	-0-	288	1	6025	2	Y	840	786	0	49	1	130
11	10179 X	10179	-0-	-0-	791	9	8517	2	Y	976	921	0	39	1	146
12	8318 X	8318	-0-	-0-	392	1	6635	2	Y	1090	983	0	51	1	202
01	7347 X	1449	-0-	-5898	924	9	1154	2	Y	186	311	0	43	1	34
					588	1									
					1074	9									
					484	1									
					1199	9									
					90	1									
					205	9									
BRISCOE R (SA2)		WELL #: 217H		RRCID -> 281005		COMPL. DATE 07/07/2016				TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115					
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE C		WELL #: 60H		RRCID -> 281006		COMPL. DATE 02/01/2015				TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A					
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
BRISCOE C			WELL #: 61H		RRCID -> 281007			COMPL. DATE 02/14/2015			TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12			WELL #: 5H		RRCID -> 281008			COMPL. DATE 07/10/2016			TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353			
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-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE R GU5 STATE			WELL #: 145H		RRCID -> 281009			COMPL. DATE 12/10/2017			TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379			
08		8432 X	5550	-0-	-2882	-0-	354	1	5150	2	Y	42	39 0	3 1 6
							46	9						
09		8100 X	6564	-0-	-1536	-0-	416	1	6073	2	Y	68	59 0	3 1 12
							75	9						
10		8339 X	7034	-0-	-1305	-0-	424	1	6522	2	Y	80	75 0	5 1 12
							88	9						
11		7200 X	6267	-0-	-933	-0-	399	1	5782	2	Y	78	74 0	4 1 12
							86	9						
12		6789 X	5634	-0-	-1155	-0-	378	1	5176	2	Y	73	67 0	4 1 14
							80	9						
01		7037 X	4672	-0-	-2365	-0-	331	1	4277	2	Y	58	58 0	3 1 11
							64	9						

BRISCOE R GU5 STATE			WELL #: 146H		RRCID -> 281010			COMPL. DATE 12/09/2017			TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613			
08		10881 X	10291	-0-	-590	-0-	661	1	9574	2	Y	51	48 0	5 1 7
							56	9						
09		10380 X	9433	-0-	-947	-0-	602	1	8768	2	Y	57	51 0	3 1 10
							63	9						
10		10726 X	9032	-0-	-1694	-0-	550	1	8414	2	Y	62	58 0	4 1 10
							68	9						
11		9960 X	8785	-0-	-1175	-0-	563	1	8152	2	Y	64	61 0	3 1 10
							70	9						
12		10292 X	8349	-0-	-1943	-0-	560	1	7695	2	Y	85	76 0	3 1 16
							94	9						
01		10292 X	9584	-0-	-708	-0-	673	1	8652	2	Y	235	205 0	3 1 43
							259	9						

GALVAN RANCH			WELL #: B106H		RRCID -> 281011			COMPL. DATE 09/07/2017			TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B607H		RRCID -> 281018		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702				
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	
08	16833 X	3764	-0-	-13069	-0-	241 1	3512 2	Y	10	12 0	4 1	1
						11 9						
09	16290 X	4593	-0-	-11697	-0-	293 1	4276 2	Y	22	18 0	1 1	4
						24 9						
10	16833 X	4511	-0-	-12322	-0-	273 1	4182 2	Y	51	45 0	2 1	8
						56 9						
11	9960 X	3926	-0-	-6034	-0-	250 1	3642 2	Y	31	32 0	2 1	5
						34 9						
12	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	453 1	6183 2	Y	76	65 0	2 1	14
						84 9						
*01	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	993 1	12831 2	Y	285	244 0	3 1	52
						314 9						

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 147H		RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A				
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C138H		RRCID -> 281021		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A				
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 82H		RRCID -> 281023		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564				
08	10664 X	10070	-0-	-594	-0-	639 1	9279 2	Y	138	127 0	13 1	19
						152 9						
09	10230 X	9660	-0-	-570	-0-	608 1	8887 2	Y	150	134 0	9 1	26
						165 9						
10	10571 X	10031	-0-	-540	-0-	604 1	9233 2	Y	176	165 0	10 1	27
						194 9						
11	10230 X	9008	-0-	-1222	-0-	569 1	8264 2	Y	159	154 0	8 1	24
						175 9						
12	10323 X	9542	-0-	-781	-0-	637 1	8694 2	Y	192	172 0	8 1	36
						211 9						
01	10075 X	9767	-0-	-308	-0-	684 1	8843 2	Y	218	206 0	8 1	40
						240 9						

BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 83H		RRCID -> 281024		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738				
08	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	481 1	7039 2	Y	114	104 0	11 1	16
						125 9						
09	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	464 1	6784 2	Y	119	107 0	7 1	21
						131 9						
10	7719 X	7607	-0-	-112	-0-	456 1	7009 2	Y	129	122 0	8 1	20
						142 9						
11	7470 X	7358	-0-	-112	-0-	466 1	6750 2	Y	129	124 0	6 1	19
						142 9						
12	7719 X	7562	-0-	-157	-0-	505 1	6891 2	Y	151	135 0	7 1	28
						166 9						
01	7657 X	7528	-0-	-129	-0-	529 1	6823 2	Y	160	153 0	6 1	29
						176 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE STATE AR (SA1)		WELL #: 20H		RRCID -> 281025		COMPL. DATE 05/11/2019		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8340 - 16294				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	20615 X	18143	-0-	-2472	-0-	1161	1	16927	2	Y	50	45 0	4 1	7
09	19200 X	17216	-0-	-1984	-0-	55	9	1101	1	Y	44	40 0	3 1	8
10	19282 X	10166	-0-	-9116	-0-	48	9	621	1	Y	26	27 0	3 1	4
11	17970 X	-0-	-0-	-17970	-0-	29	9	2	1	Y	-0-	3 0	1 1	-0-
12	18569 X	84	-0-	-18485	-0-			82	2	Y	-0-			-0-
01	18135 X	-0-	-0-	-18135	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE STATE AR (SA2)		WELL #: 21H		RRCID -> 281026		COMPL. DATE 05/15/2019		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 8371 - 16283				
08	25358 X	22155	-0-	-3203	-0-	1423	1	20731	2	Y	1	2 0	2 1	-0-
09	24270 X	21680	-0-	-2590	-0-	1	9	1391	1	Y	39	32 0		7
10	24459 X	10421	-0-	-14038	-0-	43	9	637	1	Y	24	24 0	3 1	4
11	23010 X	-0-	-0-	-23010	-0-	26	9	6	1	Y	-0-	3 0	1 1	-0-
12	23250 X	116	-0-	-23134	-0-			110	2	Y	-0-			-0-
01	22413 X	-0-	-0-	-22413	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A758H		RRCID -> 281045		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 9067		PERF. 9561 - 15675				
08	27342 X	18792	-0-	-8550	-0-	1202	1	17536	2	Y	49	47 0	8 1	7
09	27120 X	10392	-0-	-16728	-0-	54	9	662	1	Y	64	57 0	3 1	11
10	28024 X	3902	-0-	-24122	-0-	70	9	239	1	Y	21	25 0	4 1	3
11	27120 X	11597	-0-	-15523	-0-	23	9	745	1	Y	46	41 0	1 1	7
12	24025 X	1495	-0-	-22530	-0-	51	9	99	1	Y	8	11 0	2 1	2
01	18786 X	2525	-0-	-16261	-0-	9	9	181	1	Y	12	12 0		2
						13	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A760H		RRCID -> 281046		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 9402 - 15569				
08	22413 X	22305	-0-	-108	-0-	1425	1	20800	2	Y	73	68 0	8 1	10
09	23640 X	18149	-0-	-5491	-0-	80	9	1161	1	Y	65	59 0	5 1	11
10	24428 X	16571	-0-	-7857	-0-	72	9	1012	1	Y	62	59 0	4 1	10
11	23640 X	12699	-0-	-10941	-0-	68	9	816	1	Y	49	49 0	3 1	7
12	24428 X	22165	-0-	-2263	-0-	54	9	1498	1	Y	108	92 0	3 1	20
01	22320 X	19239	-0-	-3081	-0-	119	9	1378	1	Y	75	77 0	4 1	14
						83	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: A757H		RRCID -> 281047		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 9038		PERF. 9535 - 16167					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
08	23560 X	20770	-0-	-2790	-0-	1325	1	19287	2	Y	144	134	0	17 1 20	
09	24120 X	21471	-0-	-2649	-0-	1369	1	19950	2	Y	138	125	0	9 1 24	
10	24924 X	23726	-0-	-1198	-0-	1449	1	22121	2	Y	142	135	0	9 1 22	
11	24120 X	23115	-0-	-1005	-0-	1484	1	21477	2	Y	140	134	0	7 1 21	
12	26269 X	26269	-0-	-0-	-0-	1777	1	24321	2	Y	155	140	0	7 1 29	
*01	25762 X	25762	-0-	-0-	-0-	1844	1	23752	2	Y	151	146	0	6 1 28	
BRISCOE G		WELL #: 817H		RRCID -> 281053		COMPL. DATE 07/23/2016		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7826 - 14630					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*10	5	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BRISCOE STATE AR (SA4)		WELL #: 215H		RRCID -> 281055		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 7918		PERF. N/A					
08	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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BRISCOE G (SA1)		WELL #: 827H		RRCID -> 281056		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 7634 - 14674					
08	6603 X	5473	-0-	-1130	-0-	342	1	4992	2	Y	126	131	0	34 1 17	
09	8160 X	5169	-0-	-2991	-0-	322	1	4683	2	Y	149	132	0	8 1 26	
10	8432 X	6405	-0-	-2027	-0-	382	1	5819	2	Y	185	172	0	10 1 29	
11	8160 X	5763	-0-	-2397	-0-	359	1	5224	2	Y	164	159	0	9 1 25	
12	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	372	1	5090	2	Y	125	118	0	9 1 23	
01	6417 X	6206	-0-	-211	-0-	435	1	5628	2	Y	130	124	0	5 1 24	
BRISCOE STATE AR (SA8)		WELL #: 227H		RRCID -> 281060		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 8164 - 16575					
08	7781 X	6280	-0-	-1501	-0-	396	1	5754	2	Y	118	109	0	12 1 16	
09	7080 X	5967	-0-	-1113	-0-	374	1	5462	2	Y	119	107	0	7 1 21	
10	6758 X	3598	-0-	-3160	-0-	217	1	3304	2	Y	70	72	0	8 1 11	
11	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-	8	0	3 1 -0-	
12	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-			-0-	
01	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R GU5 STATE		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997													
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678													
08	17298	X	14276	-0-	-3022	-0-	891 395	1 9	12990	2	Y	359	335 0 41 1 50
09	16500	X	15053	-0-	-1447	-0-	939 427	1 9	13687	2	Y	388	348 0 22 1 68
10	15655	X	14532	-0-	-1123	-0-	862 454	1 9	13216	2	Y	413	391 0 26 1 64
11	15150	X	13719	-0-	-1431	-0-	856 447	1 9	12416	2	Y	406	390 0 19 1 61
12	15562	X	13964	-0-	-1598	-0-	917 491	1 9	12556	2	Y	446	403 0 21 1 83
01	15562	X	13867	-0-	-1695	-0-	956 559	1 9	12352	2	Y	508	480 0 18 1 93
BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832													
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905													
08	5580	X	212	-0-	-5368	-0-	14	1	198	2	Y	-0-	1 0 2 1 -0-
09	4920	X	171	-0-	-4749	-0-	10	1	161	2	Y	-0-	-0-
10	3565	X	39	-0-	-3526	-0-	39	2			Y	-0-	-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	-0-
12	1271	X	1	-0-	-1270	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773													
08	30969	X	4708	-0-	-26261	-0-	304 7	1 9	4397	2	Y	6	6 0 1 1 1
09	29970	X	3583	-0-	-26387	-0-	231 11	1 9	3341	2	Y	10	9 0 2
10	18197	X	11231	-0-	-6966	-0-	687 59	1 9	10485	2	Y	54	47 0 1 1 8
11	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	786 73	1 9	11366	2	Y	66	61 0 3 1 10
12	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	493 40	1 9	6760	2	Y	36	36 0 3 1 7
*01	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	988 106	1 9	12713	2	Y	96	84 0 1 1 18
GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434													
08	26846	X	18732	-0-	-8114	-0-	1198 90	1 9	17444	2	Y	82	76 0 8 1 11
09	25980	X	22194	-0-	-3786	-0-	1419 106	1 9	20669	2	Y	96	85 0 5 1 17
10	23754	X	23754	-0-	-0-	-0-	1451 113	1 9	22190	2	Y	103	97 0 7 1 16
11	22685	X	22685	-0-	-0-	-0-	1456 105	1 9	21124	2	Y	95	92 0 5 1 14
12	24004	X	24004	-0-	-0-	-0-	1621 112	1 9	22271	2	Y	102	92 0 5 1 19
01	23746	X	22921	-0-	-825	-0-	1640 108	1 9	21173	2	Y	98	95 0 4 1 18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A358H		RRCID -> 281071		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 9785 - 15753						
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	
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-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: A356H		RRCID -> 281073		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9235		PERF. 9867 - 16356						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: A360H		RRCID -> 281074		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9815 - 15699						
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-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BRISCOE STATE AR (SA3)		WELL #: 22H		RRCID -> 281075		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 8402 - 16496						
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-				-0-	
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-				-0-	
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	Y	-0-				-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-	
12	155 N	38	-0-	-117	-0-	38	2			Y	-0-				-0-	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-	

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 3H		RRCID -> 281077		COMPL. DATE 07/11/2016		TOTAL DEPTH 6877		PERF. 7328 - 15417						
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-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BRISCOE STATE AR (SA7)		WELL #: 217H		RRCID -> 281079		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 8165 - 16130						
08	7471 X	6291	-0-	-1180	-0-	397	1	5799	2	Y	86	80	0	9	1	12
						95	9									
09	6270 X	4497	-0-	-1773	-0-	282	1	4130	2	Y	77	70	0	6	1	13
						85	9									
10	6603 X	3668	-0-	-2935	-0-	223	1	3406	2	Y	35	38	0	5	1	5
						39	9									
11	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	1	4	0	2	1	-0-
12	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					-0-
01	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: C641H		RRCID -> 281124		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 8871 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
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C642H		RRCID -> 281125		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A								
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 7H		RRCID -> 281126		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240								
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A355H		RRCID -> 281128		COMPL. DATE 09/24/2017		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516								
08	22165 X	20201	-0-	-1964	-0-	1297	1	18903	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
09	20250 X	19037	-0-	-1213	-0-	1222	1	17813	2	Y	2	2	0			-0-
10	18887 X	18887	-0-	-0-	-0-	1155	1	17722	2	Y	9	8	0			1
11	19560 X	18117	-0-	-1443	-0-	1172	1	16936	2	Y	8	7	0	1	1	1
12	20212 X	18591	-0-	-1621	-0-	1263	1	17316	2	Y	11	9	0	1	1	2
01	20212 X	19388	-0-	-824	-0-	1392	1	17984	2	Y	11	11	0			2
BRISCOE R (SA)		WELL #: 21H		RRCID -> 281130		COMPL. DATE 12/21/2017		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434								
08	9610 X	6290	-0-	-3320	-0-	400	1	5814	2	Y	69	65	0	9	1	10
09	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	598	1	8716	2	Y	115	101	0	4	1	20
10	8742 X	8709	-0-	-33	-0-	528	1	8057	2	Y	113	108	0	8	1	17
11	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	540	1	7840	2	Y	112	107	0	5	1	17
12	9765 X	8378	-0-	-1387	-0-	558	1	7668	2	Y	138	123	0	6	1	26
01	9765 X	7499	-0-	-2266	-0-	530	1	6829	2	Y	127	125	0	5	1	23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1423H		RRCID -> 281131		COMPL. DATE 01/06/2019			TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377							
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					
08	13702 X	11795	-0-	-1907	-0-	741	1	10806	2	Y	225	207	0	21	1	31
						248	9									
09	14490 X	9748	-0-	-4742	-0-	611	1	8910	2	Y	206	187	0	14	1	36
						227	9									
10	14973 X	10231	-0-	-4742	-0-	614	1	9372	2	Y	223	210	0	14	1	35
						245	9									
11	14490 X	10162	-0-	-4328	-0-	641	1	9280	2	Y	219	211	0	10	1	33
						241	9									
12	12524 X	10459	-0-	-2065	-0-	690	1	9453	2	Y	287	256	0	11	1	53
						316	9									
01	11780 X	10153	-0-	-1627	-0-	706	1	9111	2	Y	305	291	0	11	1	56
						336	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B608H		RRCID -> 281135		COMPL. DATE 09/11/2017			TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779							
08	57849 X	57849	-0-	-0-	-0-	3711	1	54065	2	Y	66	60	0	3	1	9
						73	9									
09	48066 X	48066	-0-	-0-	-0-	3071	1	44762	2	Y	212	180	0	4	1	37
						233	9									
10	49924 X	49924	-0-	-0-	-0-	3041	1	46541	2	Y	311	286	0	14	1	48
						342	9									
11	50647 X	50647	-0-	-0-	-0-	3255	1	47141	2	Y	228	227	0	15	1	34
						251	9									
12	51655 X	51655	-0-	-0-	-0-	3497	1	47897	2	Y	237	215	0	12	1	44
						261	9									
01	57846 X	41510	-0-	-16336	-0-	2973	1	38309	2	Y	207	204	0	9	1	38
						228	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A551H		RRCID -> 281146		COMPL. DATE 02/09/2017			TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210							
08	23126 X	19974	-0-	-3152	-0-	1280	1	18650	2	Y	40	37	0	4	1	6
						44	9									
09	22380 X	19066	-0-	-3314	-0-	1221	1	17800	2	Y	41	38	0	2	1	7
						45	9									
10	21421 X	19342	-0-	-2079	-0-	1182	1	18105	2	Y	50	46	0	3	1	8
						55	9									
11	20070 X	18328	-0-	-1742	-0-	1181	1	17101	2	Y	42	42	0	2	1	6
						46	9									
12	20522 X	17770	-0-	-2752	-0-	1206	1	16503	2	Y	55	49	0	2	1	10
						61	9									
01	19964 X	17485	-0-	-2479	-0-	1253	1	16173	2	Y	54	52	0	2	1	10
						59	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B104H		RRCID -> 281168		COMPL. DATE 09/20/2017			TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938							
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B105H		RRCID -> 281170		COMPL. DATE 09/14/2017			TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013							
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	41137	X	39194	-0-	-1943	-0-	2516 1	36678 2	Y	-0-	-0-
09	39210	X	37333	-0-	-1877	-0-	2396 1	34937 2	Y	-0-	-0-
10	40300	X	37677	-0-	-2623	-0-	2309 1	35368 2	Y	-0-	-0-
11	39000	X	36021	-0-	-2979	-0-	2327 1	33694 2	Y	-0-	-0-
12	40300	X	36901	-0-	-3399	-0-	2512 1	34389 2	Y	-0-	-0-
01	39184	X	36408	-0-	-2776	-0-	2618 1	33790 2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B860H		RRCID -> 281399		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477			
08	30752	X	29080	-0-	-1672	-0-	1868 1	27212 2	Y	-0-	-0-
09	29160	X	27438	-0-	-1722	-0-	1763 1	25675 2	Y	-0-	-0-
10	29512	X	27682	-0-	-1830	-0-	1700 1	25982 2	Y	-0-	-0-
11	28560	X	26161	-0-	-2399	-0-	1690 1	24464 2	Y	6 5 0	1
12	29295	X	26326	-0-	-2969	-0-	1789 1	24531 2	Y	5 5 0	1
01	29078	X	26128	-0-	-2950	-0-	1879 1	24242 2	Y	6 6 0	1

GALVAN RANCH		WELL #: B360H		RRCID -> 281400		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733			
08	42966	X	42338	-0-	-628	-0-	2718 1	39620 2	Y	-0-	-0-
09	40890	X	40677	-0-	-213	-0-	2611 1	38066 2	Y	-0-	-0-
10	42160	X	41020	-0-	-1140	-0-	2514 1	38506 2	Y	-0-	-0-
11	40980	X	39146	-0-	-1834	-0-	2529 1	36617 2	Y	-0-	-0-
12	42346	X	40209	-0-	-2137	-0-	2737 1	37472 2	Y	-0-	-0-
01	42346	X	39559	-0-	-2787	-0-	2845 1	36714 2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B326H		RRCID -> 281461		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A			
08	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B858H		RRCID -> 281471		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613			
08	23684	X	21813	-0-	-1871	-0-	1402 1	20411 2	Y	-0-	-0-
09	22440	X	20416	-0-	-2024	-0-	1307 1	19108 2	Y	1 1 0	-0-
10	22940	X	20386	-0-	-2554	-0-	1250 1	19122 2	Y	13 11 0	2
11	22200	X	20644	-0-	-1556	-0-	1333 1	19305 2	Y	5 5 0 1 1	1
12	22940	X	22133	-0-	-807	-0-	1507 1	20623 2	Y	3 3 0	1
*01	22065	X	22065	-0-	-0-	-0-	1586 1	20478 2	Y	1 2 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B359H		RRCID -> 281472		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794			
08	37727	X	36068	-0-	-1659	-0-	2317 1	33751 2	Y	-0-	-0-
09	35850	X	33062	-0-	-2788	-0-	2119 1	30943 2	Y	-0-	-0-
10	37107	X	34560	-0-	-2547	-0-	2119 1	32441 2	Y	-0-	-0-
11	35910	X	32592	-0-	-3318	-0-	2104 1	30488 2	Y	-0-	-0-
12	37107	X	33019	-0-	-4088	-0-	2246 1	30773 2	Y	-0-	-0-
01	36053	X	32484	-0-	-3569	-0-	2337 1	30147 2	Y	-0-	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	27745 X	23244	-0-	-4501	-0-	1496	1	21748	2	Y	-0-				-0-	
09	27090 X	22143	-0-	-4947	-0-	1423	1	20720	2	Y	-0-				-0-	
10	27993 X	22561	-0-	-5432	-0-	1384	1	21176	2	Y	1	1	0		-0-	
11	27090 X	21994	-0-	-5096	-0-	1421	1	20573	2	Y	-0-				-0-	
12	23560 X	22509	-0-	-1051	-0-	1530	1	20979	2	Y	-0-				-0-	
01	23250 X	22172	-0-	-1078	-0-	1595	1	20577	2	Y	-0-				-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: A765H		RRCID -> 281758		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 8957		PERF. 9345 - 15190						
08	22413 X	19208	-0-	-3205	-0-	1225	1	17873	2	Y	100	92	0	10	1	14
09	21690 X	17604	-0-	-4086	-0-	1122	1	16380	2	Y	93	85	0	6	1	16
10	22413 X	18369	-0-	-4044	-0-	1118	1	17140	2	Y	101	95	0	6	1	16
11	19950 X	16913	-0-	-3037	-0-	1085	1	15716	2	Y	102	98	0	5	1	15
12	19871 X	17358	-0-	-2513	-0-	1172	1	16054	2	Y	120	108	0	5	1	22
01	19220 X	17404	-0-	-1816	-0-	1241	1	16022	2	Y	128	122	0	5	1	23
GALVAN RANCH		WELL #: A764H		RRCID -> 281760		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 9391 - 15495						
08	19530 X	15482	-0-	-4048	-0-	990	1	14428	2	Y	58	54	0	6	1	8
09	18900 X	14089	-0-	-4811	-0-	899	1	13124	2	Y	60	54	0	4	1	10
10	17918 X	15562	-0-	-2356	-0-	951	1	14539	2	Y	65	61	0	4	1	10
11	16110 X	14484	-0-	-1626	-0-	933	1	13479	2	Y	65	62	0	3	1	10
12	15903 X	14520	-0-	-1383	-0-	982	1	13455	2	Y	75	68	0	3	1	14
01	15562 X	14284	-0-	-1278	-0-	1022	1	13174	2	Y	80	76	0	3	1	15
GALVAN RANCH		WELL #: A364H		RRCID -> 281892		COMPL. DATE 11/06/2017		TOTAL DEPTH 9168		PERF. 9608 - 15481						
08	20212 X	17893	-0-	-2319	-0-	1149	1	16742	2	Y	2	2	0			-0-
09	19560 X	16514	-0-	-3046	-0-	1060	1	15451	2	Y	3	3	0			-0-
10	20212 X	16684	-0-	-3528	-0-	1023	1	15655	2	Y	5	4	0			1
11	18210 X	15517	-0-	-2693	-0-	1002	1	14511	2	Y	4	4	0			1
12	18383 X	15801	-0-	-2582	-0-	1075	1	14722	2	Y	4	4	0			1
01	17887 X	15831	-0-	-2056	-0-	1138	1	14687	2	Y	5	5	0			1

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
08	20739 X	16910	-0-	-3829	-0-	1081	1	15751	2	Y	71	65 0	6 1 10
09	20070 X	14350	-0-	-5720	-0-	913	1	13374	2	Y	57	53 0	4 1 10
10	20739 X	14599	-0-	-6140	-0-	889	1	13640	2	Y	64	60 0	4 1 10
11	16950 X	11535	-0-	-5415	-0-	740	1	10712	2	Y	75	71 0	3 1 11
12	16895 X	14219	-0-	-2676	-0-	962	1	13183	2	Y	67	62 0	4 1 12
01	16895 X	14257	-0-	-2638	-0-	1024	1	13216	2	Y	15	21 0	3 1 3

GALVAN RANCH		WELL #: A447H		RRCID -> 282888		COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821			
08	42687 X	36433	-0-	-6254	-0-	2336	1	34065	2	Y	29	27 0	3 1 4
09	41310 X	34451	-0-	-6859	-0-	2210	1	32218	2	Y	21	19 0	2 1 4
10	41106 X	35116	-0-	-5990	-0-	2153	1	32963	2	Y	-0-	2 0	2 1 -0-
11	37170 X	33545	-0-	-3625	-0-	2165	1	31361	2	Y	17	14 0	3 -0-
12	37882 X	33473	-0-	-4409	-0-	2274	1	31160	2	Y	35	30 0	1 1 7
01	36425 X	31429	-0-	-4996	-0-	2258	1	29131	2	Y	36	35 0	1 1 7

GALVAN RANCH		WELL #: A448H		RRCID -> 282890		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043			
08	27094 X	22589	-0-	-4505	-0-	1449	1	21070	2	Y	64	59 0	6 1 9
09	26220 X	20508	-0-	-5712	-0-	1315	1	19163	2	Y	27	27 0	4 1 5
10	25978 X	21332	-0-	-4646	-0-	1307	1	20024	2	Y	1	4 0	2 1 -0-
11	23730 X	21010	-0-	-2720	-0-	1357	1	19653	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	23808 X	21145	-0-	-2663	-0-	1438	1	19707	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	22599 X	20520	-0-	-2079	-0-	1477	1	19043	2	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A847H		RRCID -> 282891		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100			
08	41075 X	32202	-0-	-8873	-0-	2053	1	29908	2	Y	219	203 0	23 1 30
09	39750 X	30429	-0-	-9321	-0-	1939	1	28248	2	Y	220	198 0	14 1 38
10	38471 X	29816	-0-	-8655	-0-	1814	1	27747	2	Y	232	219 0	15 1 36
11	33180 X	29203	-0-	-3977	-0-	1871	1	27089	2	Y	221	213 0	11 1 33
12	33542 X	28834	-0-	-4708	-0-	1945	1	26617	2	Y	247	222 0	12 1 46
01	32209 X	27844	-0-	-4365	-0-	1986	1	25607	2	Y	228	222 0	10 1 42

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 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		
08	40269 X	34384	-0-	-5885	-0-	2188 1	31888 2	Y	280	259 0 28 1	39	
09	38970 X	32697	-0-	-6273	-0-	308 9	2082 1	30318 2	Y	270	245 0 17 1	47
10	38068 X	32831	-0-	-5237	-0-	297 9	1993 1	30518 2	Y	291	275 0 18 1	45
11	34950 X	30887	-0-	-4063	-0-	320 9	1976 1	28612 2	Y	272	262 0 14 1	41
12	35433 X	31054	-0-	-4379	-0-	299 9	2090 1	28634 2	Y	300	271 0 14 1	56
01	34224 X	30421	-0-	-3803	-0-	330 9	2162 1	27918 2	Y	310	297 0 12 1	57
						341 9						
BRISCOE G GU8 STATE (SA2)		WELL #: 653H		RRCID -> 282935		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142				
08	16337 X	13750	-0-	-2587	-0-	832 1	12128 2	Y	718	664 0 71 1	99	
09	15210 X	12330	-0-	-2880	-0-	790 9	753 1	10957 2	Y	564	520 0 45 1	98
10	15376 X	13080	-0-	-2296	-0-	620 9	755 1	11549 2	Y	705	656 0 38 1	109
11	14340 X	12501	-0-	-1839	-0-	776 9	761 1	11014 2	Y	660	637 0 33 1	99
12	14198 X	12488	-0-	-1710	-0-	726 9	795 1	10889 2	Y	731	660 0 34 1	136
01	13764 X	12392	-0-	-1372	-0-	804 9	832 1	10732 2	Y	753	722 0 29 1	138
						828 9						
BRISCOE G GU8 STATE (SA3)		WELL #: 662H		RRCID -> 282936		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397				
08	22382 X	19156	-0-	-3226	-0-	1153 1	16787 2	Y	1105	1021 0 110 1	153	
09	20430 X	17182	-0-	-3248	-0-	1216 9	1041 1	15162 2	Y	890	819 0 69 1	155
10	20801 X	17913	-0-	-2888	-0-	979 9	1028 1	15724 2	Y	1055	987 0 60 1	163
11	19440 X	17947	-0-	-1493	-0-	1161 9	1090 1	15788 2	Y	972	940 0 49 1	146
12	19871 X	18182	-0-	-1689	-0-	1069 9	1150 1	15732 2	Y	1182	1058 0 50 1	220
01	19158 X	17863	-0-	-1295	-0-	1300 9	1190 1	15356 2	Y	1197	1151 0 47 1	219
						1317 9						
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 4H		RRCID -> 282992		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276				
08	11997 X	8101	-0-	-3896	-0-	491 1	7185 2	Y	386	369 0 57 1	53	
09	10980 X	9784	-0-	-1196	-0-	425 9	582 1	8519 2	Y	621	542 0 24 1	108
10	10633 X	8192	-0-	-2441	-0-	683 9	457 1	7024 2	Y	646	612 0 42 1	100
11	10050 X	6179	-0-	-3871	-0-	711 9	370 1	5339 2	Y	427	433 0 30 1	64
12	10385 X	4801	-0-	-5584	-0-	470 9	300 1	4102 2	Y	363	338 0 22 1	67
*01	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	399 9	798 1	10295 2	Y	819	722 0 14 1	150
						901 9						

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	11904 X	5277	-0-	-6627	-0-	304 1	4392 2	Y	528	502 0	74 1	73
09	10590 X	5883	-0-	-4707	-0-	581 9	4905 2	Y	584	522 0	33 1	102
10	10943 X	7745	-0-	-3198	-0-	336 1	6351 2	Y	890	814 0	40 1	138
11	8250 X	5491	-0-	-2759	-0-	642 9	4540 2	Y	580	589 0	42 1	87
12	6913 X	4969	-0-	-1944	-0-	415 1	4228 2	Y	393	377 0	30 1	73
*01	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	979 9	7100 2	Y	1197	1036 0	15 1	219
						313 1						
						638 9						
						309 1						
						432 9						
						551 1						
						1317 9						

BRISCOE J (SA2)		WELL #: 97H		RRCID -> 283007		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844				
08	40238 X	32116	-0-	-8122	-0-	2060 1	30009 2	Y	43	40 0	5 1	6
09	37620 X	30278	-0-	-7342	-0-	47 9	28287 2	Y	46	41 0	3 1	8
10	37076 X	29733	-0-	-7343	-0-	1940 1	27854 2	Y	56	52 0	3 1	9
11	34170 X	28624	-0-	-5546	-0-	51 9	26725 2	Y	49	48 0	3 1	7
12	34069 X	28166	-0-	-5903	-0-	1817 1	26181 2	Y	67	59 0	3 1	12
01	32116 X	29171	-0-	-2945	-0-	62 9	27013 2	Y	60	58 0	3 1	11
						1911 1						
						74 9						
						2092 1						
						66 9						

BRISCOE J (SA1)		WELL #: 92H		RRCID -> 283026		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948				
08	63643 X	55203	-0-	-8440	-0-	3546 1	51656 2	Y	1	1 0		-0-
09	61590 X	48628	-0-	-12962	-0-	1 9	45503 2	Y	1	1 0		-0-
10	61287 X	51403	-0-	-9884	-0-	3124 1	48249 2	Y	2	2 0		-0-
11	57240 X	49752	-0-	-7488	-0-	1 9	46537 2	Y	2	2 0		-0-
12	57350 X	47215	-0-	-10135	-0-	3152 1	44001 2	Y	2	2 0		-0-
01	55211 X	54421	-0-	-790	-0-	2 9	50504 2	Y	4	3 0		1
						3213 1						
						2 9						
						3913 1						
						4 9						

BRISCOE J (SA3)		WELL #: 103H		RRCID -> 283027		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010				
08	87141 X	71115	-0-	-16026	-0-	4569 1	66543 2	Y	3	3 0		-0-
09	84330 X	50318	-0-	-34012	-0-	3 9	47086 2	Y	2	2 0		-0-
10	82863 X	56242	-0-	-26621	-0-	3230 1	52793 2	Y	-0-			-0-
11	77610 X	55449	-0-	-22161	-0-	2 9	51867 2	Y	-0-			-0-
12	77841 X	52405	-0-	-25436	-0-	3449 1	48836 2	Y	4	3 0		1
01	71114 X	56648	-0-	-14466	-0-	3582 1	52573 2	Y	4	4 0		1
						3565 1						
						4 9						
						4071 1						
						4 9						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: B617H		RRCID -> 283350		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A						
08	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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: B118H		RRCID -> 283351		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A						
08	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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: B618H		RRCID -> 283352		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A						
08	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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: C411H		RRCID -> 283851		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936						
08	78926 X	56192	-0-	-22734	-0-	3608	1	52547	2	Y	34	31 0	4 1	5
09	63300 X	51721	-0-	-11579	-0-	3317	1	48361	2	Y	39	35 0	2 1	7
10	61318 X	51211	-0-	-10107	-0-	3137	1	48019	2	Y	50	46 0	3 1	8
11	57060 X	47979	-0-	-9081	-0-	3095	1	44839	2	Y	41	41 0	2 1	6
12	58311 X	48300	-0-	-10011	-0-	3283	1	44962	2	Y	50	45 0	2 1	9
01	55738 X	46394	-0-	-9344	-0-	3332	1	43007	2	Y	50	48 0	2 1	9

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 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
08	78182 X	54295	-0-	-23887	-0-	3474 1 270 9	50551 2	Y	245 227 0	25 1 34
09	60540 X	50702	-0-	-9838	-0-	3237 1 268 9	47197 2	Y	244 220 0	15 1 43
10	59303 X	50586	-0-	-8717	-0-	3086 1 274 9	47226 2	Y	249 236 0	17 1 39
11	55140 X	47168	-0-	-7972	-0-	3030 1 259 9	43879 2	Y	235 227 0	12 1 35
12	56451 X	47148	-0-	-9303	-0-	3189 1 273 9	43686 2	Y	248 225 0	12 1 46
01	53599 X	44811	-0-	-8788	-0-	3205 1 294 9	41312 2	Y	267 254 0	10 1 49

GALVAN RANCH		WELL #: C412H		RRCID -> 283857		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585		
08	125922 X	97224	-0-	-28698	-0-	6245 1 21 9	90958 2	Y	19 18 0	2 1 3
09	112740 X	90446	-0-	-22294	-0-	5806 1 22 9	84618 2	Y	20 18 0	1 1 4
10	108872 X	88468	-0-	-20404	-0-	5424 1 54 9	82990 2	Y	49 43 0	2 1 8
11	100530 X	81497	-0-	-19033	-0-	5260 1 17 9	76220 2	Y	15 19 0	2 1 2
12	103819 X	80625	-0-	-23194	-0-	5483 1 10 9	75132 2	Y	9 8 0	1 1 2
01	97216 X	75840	-0-	-21376	-0-	5453 1 23 9	70364 2	Y	21 19 0	4

BRISCOE GU7 STATE AR		WELL #: 347H		RRCID -> 283887		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418		
08	27993 X	25780	-0-	-2213	-0-	1652 1 37 9	24091 2	Y	34 30 0	3 1 5
09	27090 X	23148	-0-	-3942	-0-	1483 1 31 9	21634 2	Y	28 26 0	2 1 5
10	27621 X	25053	-0-	-2568	-0-	1533 1 36 9	23484 2	Y	33 31 0	2 1 5
11	25920 X	23443	-0-	-2477	-0-	1512 1 40 9	21891 2	Y	36 34 0	2 1 5
12	26257 X	22243	-0-	-4014	-0-	1510 1 42 9	20691 2	Y	38 34 0	2 1 7
01	25792 X	24777	-0-	-1015	-0-	1778 1 48 9	22951 2	Y	44 41 0	2 1 8

BRISCOE G GU8 STATE (SA1)		WELL #: 642H		RRCID -> 283889		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820		
08	13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	839 1 750 9	12229 2	Y	682 632 0	70 1 94
09	13080 X	11939	-0-	-1141	-0-	726 1 645 9	10568 2	Y	586 535 0	43 1 102
10	14260 X	11882	-0-	-2378	-0-	683 1 770 9	10429 2	Y	700 654 0	40 1 108
11	13800 X	11915	-0-	-1885	-0-	726 1 678 9	10511 2	Y	616 599 0	33 1 92
12	14260 X	12405	-0-	-1855	-0-	793 1 734 9	10878 2	Y	667 603 0	32 1 124
01	13826 X	12235	-0-	-1591	-0-	825 1 744 9	10666 2	Y	676 650 0	26 1 124

 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	86211 X	65440	-0-	-20771	-0-	4203	1	61237	2	Y	-0-					-0-
09	68940 X	65945	-0-	-2995	-0-	4233	1	61712	2	Y	-0-					-0-
10	70556 X	65913	-0-	-4643	-0-	4041	1	61871	2	Y	1	1	0			-0-
11	67710 X	63542	-0-	-4168	-0-	4104	1	59437	2	Y	1	1	0			-0-
12	69006 X	57762	-0-	-11244	-0-	3931	1	53830	2	Y	1	1	0			-0-
01	68138 X	65443	-0-	-2695	-0-	4706	1	60736	2	Y	1	1	0			-0-

 GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

08	72416 X	50848	-0-	-21568	-0-	3254	1	47397	2	Y	179	167	0	19	1	25
09	64770 X	46269	-0-	-18501	-0-	2957	1	43119	2	Y	175	158	0	11	1	31
10	54715 X	45674	-0-	-9041	-0-	2790	1	42680	2	Y	185	175	0	12	1	29
11	52950 X	42863	-0-	-10087	-0-	2756	1	39916	2	Y	174	168	0	9	1	26
12	53568 X	42641	-0-	-10927	-0-	2888	1	39564	2	Y	172	157	0	9	1	32
01	49259 X	41499	-0-	-7760	-0-	2973	1	38335	2	Y	174	167	0	7	1	32

 GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21254

08	131316 X	97202	-0-	-34114	-0-	6245	1	90957	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
09	114960 X	96170	-0-	-18790	-0-	6176	1	89992	2	Y	2	2	0			-0-
10	117521 X	100073	-0-	-17448	-0-	6137	1	93923	2	Y	12	10	0			2
11	102090 X	92800	-0-	-9290	-0-	5992	1	86798	2	Y	9	9	0	1	1	1
12	99386 X	91784	-0-	-7602	-0-	6243	1	85529	2	Y	11	9	0	1	1	2
01	100068 X	88904	-0-	-11164	-0-	6394	1	82497	2	Y	12	12	0			2

 GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

08	69750 X	48223	-0-	-21527	-0-	3081	1	44890	2	Y	229	212	0	23	1	32
09	53010 X	43522	-0-	-9488	-0-	2778	1	40499	2	Y	223	202	0	14	1	39
10	54777 X	43020	-0-	-11757	-0-	2624	1	40148	2	Y	225	214	0	15	1	35
11	51330 X	39962	-0-	-11368	-0-	2564	1	37163	2	Y	214	207	0	10	1	32
12	50592 X	39779	-0-	-10813	-0-	2690	1	36835	2	Y	231	209	0	11	1	43
01	46345 X	38651	-0-	-7694	-0-	2762	1	35632	2	Y	234	225	0	9	1	43

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 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		
08	15810 X	13259	-0-	-2551	-0-	780 1 1140 9	11339 2	Y	1036	951 0	92 1	143
09	13530 X	12331	-0-	-1199	-0-	726 1 1035 9	10570 2	Y	941	855 0	65 1	164
10	13981 X	12612	-0-	-1369	-0-	710 1 1052 9	10850 2	Y	956	908 0	64 1	148
11	13530 X	12082	-0-	-1448	-0-	715 1 1007 9	10360 2	Y	915	881 0	45 1	137
12	13826 X	12065	-0-	-1761	-0-	753 1 975 9	10337 2	Y	886	811 0	47 1	165
01	13268 X	12080	-0-	-1188	-0-	791 1 1064 9	10225 2	Y	967	920 0	35 1	177

BRISCOE B		WELL #: 313H		RRCID -> 284434		COMPL. DATE 09/12/2020		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143				
08	18042 X	2178	-0-	-15864	-0-	135 1 47 9	1996 2	Y	43	56 0	30 1	6
09	17370 X	11991	-0-	-5379	-0-	756 1 222 9	11013 2	Y	202	170 0	3 1	35
10	17050 X	13405	-0-	-3645	-0-	802 1 297 9	12306 2	Y	270	249 0	14 1	42
11	15600 X	12661	-0-	-2939	-0-	795 1 311 9	11555 2	Y	283	270 0	13 1	42
12	16120 X	12480	-0-	-3640	-0-	825 1 333 9	11322 2	Y	303	274 0	15 1	56
*01	13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	944 1 366 9	12170 2	Y	333	316 0	12 1	61

BRISCOE B		WELL #: 327H		RRCID -> 284495		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867				
08	14012 X	12436	-0-	-1576	-0-	738 1 946 9	10752 2	Y	860	796 0	86 1	119
09	13560 X	11186	-0-	-2374	-0-	668 1 784 9	9734 2	Y	713	654 0	54 1	124
10	13919 X	11127	-0-	-2792	-0-	629 1 887 9	9611 2	Y	806	757 0	48 1	125
11	12810 X	9883	-0-	-2927	-0-	590 1 730 9	8563 2	Y	664	652 0	38 1	99
12	12989 X	9975	-0-	-3014	-0-	623 1 862 9	8490 2	Y	784	703 0	34 1	146
01	12431 X	9601	-0-	-2830	-0-	636 1 779 9	8186 2	Y	708	693 0	31 1	130

BRISCOE R (SA3)		WELL #: 713H		RRCID -> 284626		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093				
08	27528 X	17436	-0-	-10092	-0-	1098 1 380 9	15958 2	Y	345	316 0	30 1	48
09	21630 X	15909	-0-	-5721	-0-	999 1 344 9	14566 2	Y	313	284 0	22 1	55
10	21297 X	16119	-0-	-5178	-0-	965 1 362 9	14792 2	Y	329	312 0	21 1	51
11	19020 X	15283	-0-	-3737	-0-	965 1 340 9	13978 2	Y	309	299 0	15 1	46
12	18507 X	15252	-0-	-3255	-0-	1015 1 354 9	13883 2	Y	322	292 0	16 1	60
01	17422 X	14571	-0-	-2851	-0-	1022 1 375 9	13174 2	Y	341	326 0	13 1	62

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14849 X	10238	-0-	-4611	-0-	647	1 9408 2	Y	166	151 0	14 1 23
09	13170 X	9633	-0-	-3537	-0-	183	9 8832 2	Y	179	161 0	10 1 31
10	13609 X	10012	-0-	-3597	-0-	604	1 9194 2	Y	198	186 0	12 1 31
11	9900 X	9084	-0-	-816	-0-	197	9 8315 2	Y	178	173 0	9 1 27
12	10230 X	8709	-0-	-1521	-0-	600	1 7921 2	Y	193	175 0	9 1 36
01	10230 X	9255	-0-	-975	-0-	218	9 8356 2	Y	229	215 0	8 1 42
						573	1				
						196	9				
						576	1				
						212	9				
						647	1				
						252	9				

GALVAN RANCH		WELL #: C413H		RRCID -> 284692		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 9164 - 21315	
08	141484 X	111947	-0-	-29537	-0-	7191	1 104723 2	Y	30	27 0	3 1 4
09	129060 X	102418	-0-	-26642	-0-	33	9 95811 2	Y	31	28 0	2 1 5
10	125922 X	100979	-0-	-24943	-0-	6573	1 94751 2	Y	34	32 0	2 1 5
11	117060 X	93489	-0-	-23571	-0-	34	9 87424 2	Y	28	27 0	2 1 4
12	118792 X	93295	-0-	-25497	-0-	6191	1 86907 2	Y	39	34 0	2 1 7
01	109678 X	91025	-0-	-18653	-0-	37	9 84447 2	Y	32	31 0	2 1 6
						6034	1				
						31	9				
						6345	1				
						43	9				
						6543	1				
						35	9				

BRISCOE B		WELL #: 333H		RRCID -> 284731		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 7239		PERF. 7587 - 17306	
08	12307 X	10164	-0-	-2143	-0-	635	1 9258 2	Y	246	231 0	31 1 34
09	11910 X	9334	-0-	-2576	-0-	271	9 8423 2	Y	304	270 0	15 1 53
10	11718 X	9453	-0-	-2265	-0-	577	1 8538 2	Y	326	308 0	21 1 50
11	11340 X	8523	-0-	-2817	-0-	334	9 7633 2	Y	329	315 0	15 1 49
12	11718 X	9525	-0-	-2193	-0-	556	1 8498 2	Y	367	331 0	17 1 68
01	10168 X	9103	-0-	-1065	-0-	359	9 8108 2	Y	332	325 0	14 1 61
						528	1				
						362	9				
						623	1				
						404	9				
						630	1				
						365	9				

BRISCOE B		WELL #: 342H		RRCID -> 284936		COMPL. DATE 09/30/2018		TOTAL DEPTH 7308		PERF. 7092 - 17534	
08	14353 X	11023	-0-	-3330	-0-	696	1 10143 2	Y	167	156 0	19 1 23
09	13470 X	9955	-0-	-3515	-0-	184	9 9139 2	Y	173	155 0	11 1 30
10	13919 X	10606	-0-	-3313	-0-	626	1 9744 2	Y	205	191 0	12 1 32
11	13200 X	9698	-0-	-3502	-0-	190	9 8849 2	Y	216	206 0	10 1 32
12	12524 X	9502	-0-	-3022	-0-	636	1 8631 2	Y	222	202 0	11 1 41
01	11036 X	9456	-0-	-1580	-0-	226	9 8533 2	Y	238	227 0	9 1 43
						611	1				
						238	9				
						627	1				
						244	9				
						661	1				
						262	9				

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	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	AMT CODE	BALANCE						
08	11656 X	11098	-0-	-558	-0-	697	1	10164	2	Y	215	198	0	20	1	30
						237	9									
09	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	647	1	9430	2	Y	222	200	0	13	1	39
						244	9									
10	10137 X	6166	-0-	-3971	-0-	369	1	5662	2	Y	123	128	0	15	1	19
						135	9									
11	10740 X	7407	-0-	-3333	-0-	466	1	6743	2	Y	180	166	0	6	1	27
						198	9									
12	11098 X	3880	-0-	-7218	-0-	255	1	3503	2	Y	111	108	0	9	1	21
						122	9									
01	11098 X	6163	-0-	-4935	-0-	429	1	5543	2	Y	174	159	0	4	1	32
						191	9									

GALVAN RANCH		WELL #: C446H		RRCID -> 285258		COMPL. DATE 07/10/2018			TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405							
08	52514 X	50439	-0-	-2075	-0-	3242	1	47197	2	Y	-0-					-0-
09	49860 X	47647	-0-	-2213	-0-	3058	1	44589	2	Y	-0-					-0-
10	52421 X	47929	-0-	-4492	-0-	2938	1	44991	2	Y	-0-					-0-
11	50730 X	45247	-0-	-5483	-0-	2921	1	42326	2	Y	-0-					-0-
12	52421 X	47238	-0-	-5183	-0-	3214	1	44024	2	Y	-0-					-0-
01	50406 X	43013	-0-	-7393	-0-	3091	1	39907	2	Y	14	11	0			3
						15	9									

GALVAN RANCH		WELL #: C919H		RRCID -> 285260		COMPL. DATE 07/10/2018			TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356							
08	31186 X	29105	-0-	-2081	-0-	1868	1	27237	2	Y	-0-					-0-
09	28830 X	27154	-0-	-1676	-0-	1743	1	25411	2	Y	-0-					-0-
10	30504 X	27351	-0-	-3153	-0-	1677	1	25674	2	Y	-0-					-0-
11	29520 X	26133	-0-	-3387	-0-	1687	1	24446	2	Y	-0-					-0-
12	30504 X	27603	-0-	-2901	-0-	1879	1	25724	2	Y	-0-					-0-
01	28706 X	27364	-0-	-1342	-0-	1970	1	25394	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C444H		RRCID -> 285282		COMPL. DATE 02/09/2019			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698							
08	89838 X	67173	-0-	-22665	-0-	4315	1	62858	2	Y	-0-					-0-
09	86940 X	63820	-0-	-23120	-0-	4096	1	59724	2	Y	-0-					-0-
10	70835 X	64297	-0-	-6538	-0-	3942	1	60354	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	68550 X	61149	-0-	-7401	-0-	3948	1	57201	2	Y	-0-					-0-
12	70835 X	64470	-0-	-6365	-0-	4386	1	60083	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	67177 X	63555	-0-	-3622	-0-	4572	1	58982	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH		WELL #: C921H		RRCID -> 285332		COMPL. DATE 07/11/2018			TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059							
08	33449 X	31017	-0-	-2432	-0-	1991	1	29026	2	Y	-0-					-0-
09	30930 X	29193	-0-	-1737	-0-	1875	1	27318	2	Y	-0-					-0-
10	32643 X	29232	-0-	-3411	-0-	1793	1	27439	2	Y	-0-					-0-
11	31590 X	27346	-0-	-4244	-0-	1768	1	25578	2	Y	-0-					-0-
12	32643 X	28588	-0-	-4055	-0-	1946	1	26642	2	Y	-0-					-0-
01	31031 X	27779	-0-	-3252	-0-	1998	1	25781	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA18)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 812H		RRCID -> 285402		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 7153		PERF. 7898		- 23272				
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					
08	111197 X	78005	-0-	-33192	-0-	4906 1626 9	1	71473	2	Y	1478	1375	0	160	1	204
09	107610 X	75286	-0-	-32324	-0-	4743 1374 9	1	69169	2	Y	1249	1143	0	92	1	218
10	95852 X	73207	-0-	-22645	-0-	4403 1371 9	1	67433	2	Y	1246	1186	0	85	1	193
11	92760 X	66247	-0-	-26513	-0-	4201 1221 9	1	60825	2	Y	1110	1079	0	58	1	166
12	80197 X	68231	-0-	-11966	-0-	4552 1321 9	1	62358	2	Y	1201	1086	0	58	1	223
01	77996 X	70586	-0-	-7410	-0-	4978 1376 9	1	64232	2	Y	1251	1198	0	47	1	229
BRISCOE R (SA17)		WELL #: 793H		RRCID -> 285403		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 7631		- 22969				
08	97030 X	61363	-0-	-35667	-0-	3862 1250 9	1	56251	2	Y	1136	1059	0	128	1	157
09	93120 X	60243	-0-	-32877	-0-	3771 1471 9	1	55001	2	Y	1337	1190	0	71	1	233
10	74834 X	59886	-0-	-14948	-0-	3576 1569 9	1	54741	2	Y	1426	1347	0	91	1	221
11	72420 X	55250	-0-	-17170	-0-	3472 1489 9	1	50289	2	Y	1354	1305	0	67	1	203
12	64170 X	57586	-0-	-6584	-0-	3806 1603 9	1	52177	2	Y	1457	1319	0	70	1	271
01	62248 X	56459	-0-	-5789	-0-	3943 1665 9	1	50851	2	Y	1514	1451	0	57	1	277
BRISCOE R (SA14)		WELL #: 1132H		RRCID -> 285685		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 7136		PERF. 7792		- 16029				
08	48112 X	34396	-0-	-13716	-0-	2160 826 9	1	31410	2	Y	751	697	0	81	1	104
09	42210 X	31310	-0-	-10900	-0-	1961 759 9	1	28590	2	Y	690	627	0	47	1	120
10	37572 X	30615	-0-	-6957	-0-	1833 748 9	1	28034	2	Y	680	648	0	47	1	105
11	36360 X	28293	-0-	-8067	-0-	1783 682 9	1	25828	2	Y	620	600	0	32	1	93
12	36208 X	28126	-0-	-8082	-0-	1864 740 9	1	25522	2	Y	673	609	0	32	1	125
01	33232 X	25656	-0-	-7576	-0-	1787 823 9	1	23046	2	Y	748	709	0	27	1	137
BRISCOE R (SA15)		WELL #: 1153H		RRCID -> 285686		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 7738		- 15904				
08	40238 X	28100	-0-	-12138	-0-	1754 799 9	1	25547	2	Y	726	674	0	77	1	100
09	35610 X	25558	-0-	-10052	-0-	1595 717 9	1	23246	2	Y	652	593	0	45	1	114
10	31496 X	25474	-0-	-6022	-0-	1518 723 9	1	23233	2	Y	657	625	0	44	1	102
11	30480 X	23726	-0-	-6754	-0-	1490 680 9	1	21556	2	Y	618	596	0	31	1	93
12	29450 X	23816	-0-	-5634	-0-	1569 778 9	1	21469	2	Y	707	637	0	32	1	131
01	27249 X	23091	-0-	-4158	-0-	1597 862 9	1	20632	2	Y	784	744	0	28	1	143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		98673 X	80804	-0-	-17869	-0-	5187	1	75567	2	Y	45	42	0	4 1 6
							50	9							
09		93030 X	75427	-0-	-17603	-0-	4837	1	70513	2	Y	70	61	0	3 1 12
							77	9							
10		91884 X	43667	-0-	-48217	-0-	2674	1	40959	2	Y	31	33	0	5 1 5
							34	9							
11		84780 X	-0-	-0-	-84780	-0-					Y	-0-	3	0	2 1 -0-
12		84816 X	-0-	-0-	-84816	-0-					Y	-0-			-0-
01		80290 X	-0-	-0-	-80290	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245															
08		96658 X	75794	-0-	-20864	-0-	4866	1	70877	2	Y	46	43	0	4 1 6
							51	9							
09		89520 X	70064	-0-	-19456	-0-	4496	1	65513	2	Y	50	44	0	3 1 9
							55	9							
10		87265 X	69056	-0-	-18209	-0-	4229	1	64772	2	Y	50	48	0	3 1 8
							55	9							
11		80430 X	66883	-0-	-13547	-0-	4316	1	62510	2	Y	52	50	0	2 1 8
							57	9							
12		80414 X	-0-	-0-	-80414	-0-					Y	-0-	5	0	3 1 -0-
01		75795 X	320	-0-	-75475	-0-	22	1	286	2	Y	11	9	0	-0-
							12	9							2

BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422															
08		47554 X	39729	-0-	-7825	-0-	2529	1	36811	2	Y	354	329	0	38 1 49
							389	9							
09		46020 X	37355	-0-	-8665	-0-	2373	1	34597	2	Y	350	316	0	22 1 61
							385	9							
10		45291 X	37112	-0-	-8179	-0-	2254	1	34471	2	Y	352	335	0	24 1 54
							387	9							
11		41760 X	41043	-0-	-717	-0-	2623	1	38025	2	Y	359	343	0	16 1 54
							395	9							
12		41540 X	-0-	-0-	-41540	-0-					Y	-0-	35	0	19 1 -0-
01		39742 X	291	-0-	-39451	-0-	21	1	260	2	Y	9	7	0	-0-
							10	9							2

BRISCOE R (SA10) STATE WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735															
08		4030 X	3350	-0-	-680	-0-	204	1	2992	2	Y	140	131	0	17 1 19
							154	9							
09		3480 X	3098	-0-	-382	-0-	186	1	2733	2	Y	163	145	0	9 1 28
							179	9							
10		3596 X	3063	-0-	-533	-0-	174	1	2696	2	Y	175	165	0	11 1 27
							193	9							
11		3240 X	2676	-0-	-564	-0-	163	1	2380	2	Y	121	122	0	8 1 18
							133	9							
12		3348 X	3340	-0-	-8	-0-	215	1	2918	2	Y	188	165	0	6 1 35
							207	9							
01		3348 X	3277	-0-	-71	-0-	225	1	2886	2	Y	151	151	0	7 1 28
							166	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A416H		RRCID -> 286410		COMPL. DATE 06/22/2020		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997			
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	
08	178405 X	115159	-0-	-63246	-0-	7260 1 2143 9	105756 2	Y	1948	1824 0 230 1	269
09	162630 X	104602	-0-	-58028	-0-	6591 1 1934 9	96077 2	Y	1758	1599 0 122 1	306
10	148645 X	102472	-0-	-46173	-0-	6164 1 1942 9	94366 2	Y	1765	1679 0 119 1	273
11	122640 X	93186	-0-	-29454	-0-	5906 1 1726 9	85554 2	Y	1569	1525 0 82 1	235
12	126728 X	83066	-0-	-43662	-0-	5513 1 2037 9	75516 2	Y	1852	1662 0 81 1	344
01	111197 X	91491	-0-	-19706	-0-	6456 1 1726 9	83309 2	Y	1569	1553 0 73 1	287

SAN AMBROSIA F (SA23)		WELL #: 1413H		RRCID -> 286961		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195			
08	25265 X	20005	-0-	-5260	-0-	1064 1 3441 9	15500 2	Y	3128	2900 0 325 1	432
09	24450 X	18247	-0-	-6203	-0-	964 1 3213 9	14070 2	Y	2921	2649 0 195 1	509
10	23870 X	17585	-0-	-6285	-0-	918 1 2608 9	14059 2	Y	2371	2315 0 198 1	367
11	22290 X	14839	-0-	-7451	-0-	842 1 1813 9	12184 2	Y	1648	1657 0 111 1	247
12	21235 X	16085	-0-	-5150	-0-	887 1 3045 9	12153 2	Y	2768	2416 0 85 1	514
01	17360 X	15611	-0-	-1749	-0-	890 1 3227 9	11494 2	Y	2934	2802 0 109 1	537

SAN AMBROSIA F (SA24)		WELL #: 1407H		RRCID -> 286962		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617			
08	11718 X	9345	-0-	-2373	-0-	496 1 1615 9	7234 2	Y	1468	1357 0 146 1	203
09	11340 X	8357	-0-	-2983	-0-	440 1 1527 9	6390 2	Y	1388	1257 0 92 1	242
10	11470 X	9054	-0-	-2416	-0-	462 1 1542 9	7050 2	Y	1402	1333 0 94 1	217
11	10620 X	7864	-0-	-2756	-0-	421 1 1340 9	6103 2	Y	1218	1187 0 66 1	182
12	9858 X	7918	-0-	-1940	-0-	446 1 1390 9	6082 2	Y	1264	1148 0 63 1	235
01	9331 X	7840	-0-	-1491	-0-	457 1 1499 9	5884 2	Y	1363	1299 0 50 1	249

WATSON (SAL) STATE		WELL #: 152H		RRCID -> 287002		COMPL. DATE 09/17/2020		TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810			
08	202647 X	154218	-0-	-48429	-0-	9908 1 13 9	144297 2	Y	12	11 0 2 1	2
09	186900 X	119918	-0-	-66982	-0-	7697 1 34 9	112187 2	Y	31	27 0 1 1	5
10	186496 X	136170	-0-	-50326	-0-	8350 1 20 9	127800 2	Y	18	18 0 2 1	3
11	168750 X	141812	-0-	-26938	-0-	9155 1 13 9	132644 2	Y	12	12 0 1 1	2
12	164114 X	142197	-0-	-21917	-0-	9671 1 11 9	132515 2	Y	10	9 0 1 1	2
01	154225 X	131578	-0-	-22647	-0-	9465 1 7 9	122106 2	Y	6	7 0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G (SA5)		WELL #: 1282H		RRCID -> 287062		COMPL. DATE 08/27/2019				TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	97557 X	59302	-0-	-38255	-0-	3660	1	53306	2	Y	2124	1973	0	227	1	294
						2336	9									
09	72960 X	58735	-0-	-14225	-0-	3628	1	52878	2	Y	2026	1834	0	133	1	353
						2229	9									
10	66402 X	56262	-0-	-10140	-0-	3318	1	50799	2	Y	1950	1864	0	137	1	302
						2145	9									
11	64260 X	51659	-0-	-12601	-0-	3209	1	46512	2	Y	1762	1709	0	91	1	264
						1938	9									
12	64387 X	52560	-0-	-11827	-0-	3442	1	47157	2	Y	1783	1625	0	91	1	331
						1961	9									
01	60698 X	52151	-0-	-8547	-0-	3611	1	46628	2	Y	1738	1681	0	70	1	318
						1912	9									
BRISCOE G (SA7)		WELL #: 1173H		RRCID -> 287082		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043						
08	68882 X	49177	-0-	-19705	-0-	2963	1	43156	2	Y	2780	2575	0	286	1	384
						3058	9									
09	62190 X	45184	-0-	-17006	-0-	2719	1	39635	2	Y	2573	2336	0	173	1	448
						2830	9									
10	53723 X	44305	-0-	-9418	-0-	2544	1	38954	2	Y	2552	2431	0	174	1	395
						2807	9									
11	51990 X	40775	-0-	-11215	-0-	2467	1	35746	2	Y	2329	2256	0	119	1	349
						2562	9									
12	52762 X	40677	-0-	-12085	-0-	2590	1	35489	2	Y	2362	2151	0	121	1	439
						2598	9									
01	45322 X	39636	-0-	-5686	-0-	2655	1	34306	2	Y	2432	2333	0	93	1	445
						2675	9									
BRISCOE G (SA4)		WELL #: 253H		RRCID -> 287234		COMPL. DATE 11/17/2019				TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794						
08	60946 X	40149	-0-	-20797	-0-	2492	1	36318	2	Y	1217	1126	0	122	1	168
						1339	9									
09	44670 X	38998	-0-	-5672	-0-	2417	1	35270	2	Y	1192	1076	0	76	1	208
						1311	9									
10	46159 X	39349	-0-	-6810	-0-	2328	1	35640	2	Y	1255	1188	0	81	1	194
						1381	9									
11	44670 X	36628	-0-	-8042	-0-	2286	1	33108	2	Y	1122	1089	0	59	1	168
						1234	9									
12	43586 X	38073	-0-	-5513	-0-	2504	1	34309	2	Y	1145	1042	0	58	1	213
						1260	9									
01	40300 X	38474	-0-	-1826	-0-	2682	1	34609	2	Y	1075	1046	0	45	1	197
						1183	9									
BRISCOE J (SA4)		WELL #: 463H		RRCID -> 287865		COMPL. DATE 08/09/2019				TOTAL DEPTH 7365 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE J (SA6)		WELL #: 483H		RRCID -> 287866		COMPL. DATE 09/07/2019				TOTAL DEPTH 7381 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 09/18/2019		TOTAL DEPTH 7786 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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B362H		RRCID -> 288273		COMPL. DATE 09/24/2019		TOTAL DEPTH 8899 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B363H		RRCID -> 288443		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 8876 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SN EF MAVERICK, LLC		797102		RRCID -> 252820		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585		
BEINHORN RANCH		WELL #: 1H								
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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 253223		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 253224		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725		
08	713 N	340	-0-	-373	-0-	10 1	310 3	Y	18 19 0	1
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	20 9		Y	-0- 1 0	-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 253227	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH 13129	PERF. 7934 - 11094			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08	930 N	751	-0-	-179	-0-	14 1	542 3	Y	177	178 0	6
						195 9					
09	660 N	485	-0-	-175	-0-	10 1	361 3	Y	104	106 0	4
						114 9					
10	1426 N	443	-0-	-983	-0-	9 1	302 3	Y	120	119 0	5
						132 9					
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	12 1	420 3	Y	132	127 0	10
						145 9					
*12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	29 1	1575 3	Y	224	226 0	8
						1 4	246 9				
*01	3100 N	6264	-0-	3164	3164	109 1	5559 3	Y	541	533 0	16
						1 4	595 9				

FOGMT		WELL #:		1SP	RRCID -> 253236	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10647	PERF. 6410 - 9512		
08	2542 X	2277	-0-	-265	-0-	2065 3	212 9	Y	193	192 0	21
						1464 3	244 9	Y	222	219 0	24
09	2460 X	1708	-0-	-752	-0-	18 1	1011 3	Y	173	172 0	25
						190 9					
10	2542 X	1219	-0-	-1323	-0-	144 1	1203 3	Y	195	197 0	23
						215 9					
11	2220 X	1562	-0-	-658	-0-	45 1	735 3	Y	158	150 0	31
						174 9					
12	2263 X	954	-0-	-1309	-0-	82 1	775 3	Y	167	167 0	31
						184 9					
*01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-						

FOGMT		WELL #:		3SH	RRCID -> 253301	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5769	PERF. 6141 - 8747		
08	2883 X	2476	-0-	-407	-0-	2451 3	25 9	N	23		122
						1877 3	17 9	N	15		137
09	2910 X	1894	-0-	-1016	-0-	1808 3	24 9	N	22		159
						1347 3	14 9	N	13		172
10	3007 X	1832	-0-	-1175	-0-	136 3	10 9	N	9		181
						2404 3	25 9	N	23	135 1	69
11	2910 X	1361	-0-	-1549	-0-						
12	2666 X	146	-0-	-2520	-0-						
*01	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 254467	COMPL. DATE 08/31/2009	TOTAL DEPTH 7969	PERF. 7939 - 11110			
08	651 N	422	-0-	-229	-0-	7 1	292 3	Y	112	110 0	3
						123 9					
09	630 N	351	-0-	-279	-0-	7 1	260 3	Y	76	77 0	2
						84 9					
10	558 N	465	-0-	-93	-0-	11 1	360 3	Y	85	84 0	3
						94 9					
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	17 1	581 3	Y	124	118 0	9
						136 9					
*12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	15 1	810 3	Y	113	117 0	5
						124 9					
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	11 1	563 3	Y	79	81 0	3
						87 9					

CAGE		WELL #:		1TV	RRCID -> 254469	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 5632	PERF. 6423 - 8795			
08	961 X	614	-0-	-347	-0-	500 3	114 9	N	104	171 1	130
						502 3	149 9	N	135		265
09	930 X	651	-0-	-279	-0-	442 3	81 9	N	74	172 1	167
						150 3	51 9	N	46		213
10	744 X	523	-0-	-221	-0-	7501 3	52 9	N	47		260
						487 3	63 9	N	57		317
11	660 X	201	-0-	-459	-0-						
*12	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-						
*01	550 N	550	-0-	-0-	-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1426 N	1125	-0-	-301	-0-	38 1	960 3	Y	115	227 1	62
09	1290 N	520	-0-	-770	-0-	127 9	462 3	Y	36	56 1	42
10	1488 N	104	-0-	-1384	-0-	18 1	93 3	Y	7	39 1	10
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	40 9	905 3	Y	104	78 1	36
*12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	3 1	384 3	Y	140	108 1	68
*01	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	8 9	1815 3	Y	491	372 1	187

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 254475	COMPL. DATE 09/01/2009	TOTAL DEPTH	8429	PERF. 8365	- 12530	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STANLEY RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 255427	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH	8768	PERF. 9920	- 13574	
08	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	328 1	6357 3	Y	286	302 1	175
09	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	2 4	315 9	Y	278	258 1	195
10	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	377 1	6306 3	Y	300	318 1	177
11	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	2 4	306 9	Y	283	236 1	224
*12	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	319 1	6405 3	Y	314	332 1	206
*01	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	1 4	330 9	Y	316	303 1	219

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		4H	RRCID -> 255483	COMPL. DATE 11/30/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 8490	- 12064	
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	42 3	Y	7	7 0	-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	8 9	287 3	Y	83	81 0	2
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	9 1	270 3	Y	72	72 0	2
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	91 9	230 3	Y	38	39 0	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-	1 0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	79 9		Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BEINHORN RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 255507		COMPL. DATE 02/17/2010				TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328			
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		
08	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	108 1	5677 3	Y	278	278 0	13		
						1 4	306 9						
09	5820 X	5606	-0-	-214	-0-	105 1	5218 3	Y	256	256 0	13		
						1 4	282 9						
10	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	35 1	5800 3	Y	300	298 0	15		
						1 4	330 9						
11	5820 X	5709	-0-	-111	-0-	35 1	5378 3	Y	268	268 0	15		
						1 4	295 9						
12	6014 X	5769	-0-	-245	-0-	38 1	5451 3	Y	251	251 0	15		
						4 4	276 9						
01	6014 X	5584	-0-	-430	-0-	39 1	5253 3	Y	264	263 0	16		
						2 4	290 9						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 255511		COMPL. DATE 04/01/2010				TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854			
08	2201 N	2003	-0-	-198	-0-	37 1	1430 3	Y	487	485 0	19		
						536 9							
09	1500 N	1419	-0-	-81	-0-	28 1	1051 3	Y	309	314 0	14		
						340 9							
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	29 1	1020 3	Y	386	384 0	16		
						1 4	425 9						
11	1500 X	1469	-0-	-31	-0-	29 1	1023 3	Y	379	365 0	30		
						417 9							
*12	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	25 1	1403 3	Y	599	605 0	24		
						1 4	659 9						
01	1550 X	1176	-0-	-374	-0-	14 1	702 3	Y	418	425 0	17		
						460 9							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 5H		RRCID -> 256010		COMPL. DATE 03/03/2010				TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904			
08	5132 X	3662	-0-	-1470	-0-	106 1	3387 3	Y	152	152 0	5		
						2 4	167 9						
09	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	111 1	3585 3	Y	154	155 0	4		
						2 4	169 9						
10	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	107 1	3460 3	Y	155	154 0	5		
						1 4	171 9						
11	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	59 1	3670 3	Y	169	168 0	6		
						2 4	186 9						
*12	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	152 1	4395 3	Y	172	174 0	4		
						1 4	189 9						
*01	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	177 1	4876 3	Y	211	209 0	6		
						1 4	232 9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 7H		RRCID -> 256197		COMPL. DATE 05/05/2010				TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956			
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	33 1	1070 3	Y	284	281 0	8		
						1 4	312 9						
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	33 1	1060 3	Y	258	259 0	7		
						1 4	284 9						
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	35 1	1107 3	Y	277	275 0	9		
						305 9							
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	19 1	1194 3	Y	267	267 0	9		
						1 4	294 9						
*12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	46 1	1321 3	Y	408	406 0	11		
						449 9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 0	-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
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	
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	20	1	628	3	Y	48	46	0	2
						53	9							
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	423	3	Y	79	78	0	3
						87	9							
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	23	1	747	3	Y	89	88	0	4
						98	9							
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	7	1	396	3	Y	38	40	0	2
						42	9							
*12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	Y	85	85	0	2
						94	9							
*01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	20	1	544	3	Y	81	81	0	2
						89	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 256492		COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000					
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	59	1	761	3	Y	431	425	0	24
						1	4	474	9					
09	930 N	794	-0-	-136	-0-	40	1	433	3	Y	292	295	0	21
						321	9							
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	62	1	578	3	Y	383	381	0	23
						421	9							
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	100	1	1004	3	Y	536	532	0	27
						590	9							
*12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	69	1	685	3	Y	448	442	0	33
						493	9							
*01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	85	1	730	3	Y	456	469	0	20
						502	9							
BEINHORN RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 256717		COMPL. DATE 05/08/2010			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103					
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	27	1	1419	3	Y	291	291	0	14
						320	9							
09	1920 N	1518	-0-	-402	-0-	25	1	1234	3	Y	235	235	0	14
						259	9							
10	1922 N	1546	-0-	-376	-0-	9	1	1451	3	Y	78	80	0	12
						86	9							
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	10	1	1464	3	Y	99	99	0	12
						109	9							
*12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	13	1	1855	3	Y	191	190	0	13
						1	4	210	9					
*01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	12	1	1495	3	Y	154	154	0	13
						169	9							
FOGMT		WELL #: 4SP		RRCID -> 256723		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25	148	1		81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				82
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-				82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
WORTHY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		5363 X	5157	-0-	-206	-0-	231 1	4771 3	Y	141	156 1			34
							155 9							
09		5190 X	5134	-0-	-56	-0-	222 1	4719 3	Y	175	132 1			77
							193 9							
10		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	243 1	5131 3	Y	186	217 1			46
							205 9							
11		5190 X	4989	-0-	-201	-0-	209 1	4600 3	Y	164	119 1			91
							180 9							
*12		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	214 1	4881 3	Y	168	122 1			137
							4 4	185 9						
*01		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	195 1	4532 3	Y	137	226 1			48
							3 4	151 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802														

08		2387 N	2140	-0-	-247	-0-	33 1	1272 3	Y	759	757 0			25
							835 9							
09		2430 N	2027	-0-	-403	-0-	38 1	1443 3	Y	496	504 0			17
							546 9							
10		2511 X	1776	-0-	-735	-0-	32 1	1139 3	Y	549	548 0			18
							1 4	604 9						
11		2430 X	1838	-0-	-592	-0-	34 1	1179 3	Y	568	544 0			42
							625 9							
12		2511 X	1784	-0-	-727	-0-	19 1	1050 3	Y	649	665 0			26
							1 4	714 9						
01		2139 X	1113	-0-	-1026	-0-	12 1	604 3	Y	452	460 0			18
							497 9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552														

08		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	1165 1	1325 3	Y	464	464 0			27
							4 4	510 9						
09		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	1061 1	1220 3	Y	297	296 0			28
							6 4	327 9						
10		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	1832 1	1098 3	Y	848	842 0			34
							8 4	933 9						
11		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	2078 1	1077 3	Y	449	456 0			27
							8 4	494 9						
*12		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	1137 1	1938 3	Y	336	337 0			26
							11 4	370 9						
*01		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	2233 1	2012 3	Y	595	591 0			30
							4 4	655 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223														

08		1767 N	766	-0-	-1001	-0-	4 1	633 3	Y	117	117 0			10
							129 9							
09		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	12 1	1705 3	Y	262	262 0			10
							288 9							
10		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	13 1	2485 3	Y	233	229 0			14
							256 9							
11		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	10 1	1846 3	Y	211	213 0			12
							232 9							
*12		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	11 1	1887 3	Y	221	222 0			11
							243 9							
*01		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	15 1	2072 3	Y	248	242 0			17
							273 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 257950		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 7802		PERF. 8765 - 13767		
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		
08	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	30 1	4321 3	Y	876	878 0	41		
						964 9							
09	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	30 1	4368 3	Y	840	844 0	37		
						924 9							
10	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	20 1	3871 3	Y	841	826 0	52		
						925 9							
11	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	22 1	3970 3	Y	807	816 0	43		
						888 9							
*12	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	24 1	4150 3	Y	857	862 0	38		
						943 9							
*01	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	31 1	4124 3	Y	841	824 0	55		
						925 9							

WORTHY RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 258667		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 9220 - 13843		
08	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	306 1	6275 3	Y	330	333 1	28		
						2 4							
						363 9							
09	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	291 1	6176 3	Y	254	251 1	31		
						1 4							
						279 9							
10	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	297 1	6311 3	Y	320	316 1	35		
						1 4							
						352 9							
11	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	258 1	5692 3	Y	337	318 1	54		
						1 4							
						371 9							
*12	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	244 1	5429 3	Y	333	346 1	41		
						2 4							
						366 9							
*01	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	238 1	5481 3	Y	337	343 1	35		
						2 4							
						371 9							

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 1H		RRCID -> 259353		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 7764		PERF. 8170 - 13633		
08	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	165 1	6302 3	Y	840	851 0	50		
						1 4							
						924 9							
09	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	172 1	6017 3	Y	860	865 0	45		
						946 9							
10	7037 X	7021	-0-	-16	-0-	192 1	5934 3	Y	814	813 0	46		
						895 9							
11	6810 X	6779	-0-	-31	-0-	163 1	5711 3	Y	822	809 0	59		
						1 4							
						904 9							
*12	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	209 1	6097 3	Y	917	918 0	58		
						1 4							
						1009 9							
01	7037 X	7022	-0-	-15	-0-	196 1	5799 3	Y	934	939 0	53		
						1027 9							

STANLEY RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 260057		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 9095		PERF. 9660 - 13693		
08	9765 X	8621	-0-	-1144	-0-	374 1	8059 3	Y	171	168 1	30		
						188 9							
09	8820 X	7618	-0-	-1202	-0-	326 1	7137 3	Y	141	142 1	29		
						155 9							
10	9114 X	6743	-0-	-2371	-0-	289 1	6314 3	Y	127	143 1	13		
						140 9							
11	8820 X	4796	-0-	-4024	-0-	202 1	4498 3	Y	87	75 1	25		
						96 9							
12	8618 X	11	-0-	-8607	-0-	11 3		Y	-0-	18 1	7		
*01	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	585 1	13803 3	Y	309	278 1	38		
						340 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 1H		RRCID -> 260066			COMPL. DATE 10/11/2010			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873			
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

08		4092 X	2694	-0-	-1398	-0-	20 1	2542 3	Y		120	125 0		40
							132 9							
09		3960 X	3420	-0-	-540	-0-	26 1	3293 3	Y		92	105 0		27
							101 9							
10		3999 X	3699	-0-	-300	-0-	23 1	3587 3	Y		81	76 0		32
							89 9							
11		11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	79 1	11271 3	Y		79	92 0		19
							87 9							
12		3751 X	3580	-0-	-171	-0-	27 1	3418 3	Y		123	113 0		29
							135 9							
01		3534 X	3432	-0-	-102	-0-	27 1	3291 3	Y		104	102 0		31
							114 9							

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260069			COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403			
08		2521 N	2216	-0-	-305	-0-	37 1	1435 3	Y		676	675 0		17
							744 9							
09		2160 N	1737	-0-	-423	-0-	29 1	1117 3	Y		537	541 0		13
							591 9							
10		2976 X	1672	-0-	-1304	-0-	27 1	953 3	Y		628	624 0		17
							1 4	691 9						
11		2880 X	1722	-0-	-1158	-0-	30 1	1032 3	Y		600	577 0		40
							660 9							
12		2976 X	1292	-0-	-1684	-0-	12 1	636 3	Y		585	606 0		19
							644 9							
01		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			Y		-0-	19 0		-0-

BEINHORN RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260076			COMPL. DATE 09/15/2010			TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788			
08		7006 X	5871	-0-	-1135	-0-	101 1	5298 3	Y		428	429 0		26
							1 4	471 9						
09		6780 X	2182	-0-	-4598	-0-	40 1	1973 3	Y		154	158 0		22
							169 9							
10		8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	47 1	7606 3	Y		595	587 0		30
							1 4	655 9						
11		6780 X	6581	-0-	-199	-0-	40 1	6037 3	Y		457	457 0		30
							1 4	503 9						
12		6882 X	6313	-0-	-569	-0-	41 1	5744 3	Y		476	475 0		31
							4 4	524 9						
01		5859 X	5089	-0-	-770	-0-	33 1	4600 3	Y		413	411 0		33
							2 4	454 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 260091			COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837			
08		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	79 1	2932 3	Y		430	430 0		19
							1 4	473 9						
09		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	93 1	3247 3	Y		563	557 0		25
							3 4	619 9						
10		3224 X	2573	-0-	-651	-0-	57 1	2139 3	Y		341	345 0		21
							2 4	375 9						
11		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	90 1	2791 3	Y		296	297 0		20
							1 4	326 9						
*12		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	33 1	2958 3	Y		331	331 0		20
							1 4	364 9						
*01		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	30 1	3031 3	Y		366	360 0		26
							1 4	403 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	92	1	3439	3	Y	312	314	0	17
						1	4	343	9					
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	76	1	2663	3	Y	298	297	0	18
						3	4	328	9					
10	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	72	1	2710	3	Y	230	231	0	17
						3	4	253	9					
11	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	85	1	2626	3	Y	302	301	0	18
						1	4	332	9					
*12	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	28	1	2572	3	Y	327	327	0	18
						1	4	360	9					
*01	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	25	1	2520	3	Y	361	355	0	24
						1	4	397	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103														
08	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	199	1	7386	3	Y	583	585	0	28
						2	4	641	9					
09	6600 X	6535	-0-	-65	-0-	165	1	5781	3	Y	530	527	0	31
						6	4	583	9					
10	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	160	1	6083	3	Y	624	622	0	33
						7	4	686	9					
11	6600 X	6283	-0-	-317	-0-	175	1	5459	3	Y	587	588	0	32
						3	4	646	9					
12	6820 X	5901	-0-	-919	-0-	57	1	5201	3	Y	583	584	0	31
						2	4	641	9					
01	6820 X	6070	-0-	-750	-0-	53	1	5302	3	Y	649	638	0	42
						1	4	714	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503														
08	3658 X	3300	-0-	-358	-0-	54	1	2126	3	Y	1018	1016	0	27
						1120	9							
09	3540 X	2711	-0-	-829	-0-	50	1	1887	3	Y	704	713	0	18
						774	9							
10	3658 X	2410	-0-	-1248	-0-	46	1	1609	3	Y	685	685	0	18
						1	4	754	9					
11	3540 X	2427	-0-	-1113	-0-	47	1	1652	3	Y	662	637	0	43
						728	9							
12	3658 X	1893	-0-	-1765	-0-	24	1	1338	3	Y	482	510	0	15
						1	4	530	9					
01	3286 X	1595	-0-	-1691	-0-	18	1	936	3	Y	583	582	0	16
						641	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813														
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	44	1	1727	3	Y	522	507	0	15
						574	9							
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	41	1	1562	3	Y	473	474	0	14
						520	9							
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	33	1	1156	3	Y	576	572	0	18
						1	4	634	9					
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	32	1	1116	3	Y	500	483	0	35
						550	9							
*12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	19	1	986	3	Y	529	545	0	19
						582	9							
*01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	14	1	689	3	Y	472	475	0	16
						519	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 260123		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100			
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
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	7 1	287 3	Y	46	46 0	2
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	51 9	139 3	Y	33	34 0	1
10	217 N	133	-0-	-84	-0-	4 1	87 3	Y	39	38 0	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	36 9					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1			-0-	2 0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	43 9			-0-		-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 260130		COMPL. DATE 11/29/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133			
08	4588 X	3524	-0-	-1064	-0-	129 1	3186 3	Y	190	195 0	19
09	4440 X	3322	-0-	-1118	-0-	209 9	2986 3	Y	191	189 0	21
10	3782 X	3668	-0-	-114	-0-	126 1	3290 3	Y	209	209 0	21
11	3660 X	3349	-0-	-311	-0-	210 9	3027 3	Y	173	174 0	20
*12	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	148 1	3463 3	Y	175	170 0	25
01	3534 X	3304	-0-	-230	-0-	230 9	2922 3	Y	228	223 0	30

STUMBERG RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260132		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093			
08	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	519 1	3949 3	Y	1034	1040 0	89
09	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	2 4	2956 3	Y	1081	1090 0	80
10	4154 X	4090	-0-	-64	-0-	426 1	2725 3	Y	913	878 0	115
11	4020 X	3328	-0-	-692	-0-	1 4	2099 3	Y	841	859 0	97
*12	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	361 1	2695 3	Y	1230	1205 0	122
01	4154 X	3815	-0-	-339	-0-	1004 9	2430 3	Y	966	1010 0	78

STUMBERG RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 260133		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208			
08	3162 X	2710	-0-	-452	-0-	180 1	1375 3	Y	1049	1043 0	51
09	3060 X	1928	-0-	-1132	-0-	1 4	1154 9		630	642 0	39
10	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	156 1	2683 3	Y	957	905 0	91
11	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	693 9	3311 3	Y	1084	1096 0	79
*12	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	356 1	2702 3	Y	1001	989 0	91
01	2697 X	2616	-0-	-81	-0-	1053 9	1623 3	Y	707	744 0	54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260134			COMPL. DATE 12/11/2010			TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328		
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

08	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	389 1	2958 3	Y	519	516	0	68	
						1 4	571 9						
09	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	669 1	4639 3	Y	627	637	0	58	
						1 4	690 9						
10	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	640 1	4839 3	Y	678	647	0	89	
						1 4	746 9						
11	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	644 1	4462 3	Y	655	667	0	77	
						3 4	721 9						
*12	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	648 1	4734 3	Y	742	730	0	89	
						5 4	816 9						
*01	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	707 1	5347 3	Y	717	746	0	60	
						1 4	789 9						

WORTHY RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 260185			COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400		

08	18879 X	-0-	-0-	-18879	-0-			Y	16	18	1	-0-	
09	18270 X	4510	-0-	-13760	-0-	181 1	3838 3	Y	446	398	1	48	
						491 9							
10	20903 X	20903	-0-	-0-	-0-	912 1	19405 3	Y	530	520	1	58	
						3 4	583 9						
11	17703 X	17703	-0-	-0-	-0-	759 1	16739 3	Y	184	207	1	35	
						3 4	202 9						
*12	16453 X	16453	-0-	-0-	-0-	693 1	15460 3	Y	267	269	1	33	
						6 4	294 9						
01	19375 X	17477	-0-	-1898	-0-	714 1	16387 3	Y	338	335	1	36	
						4 4	372 9						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 8H		RRCID -> 260189			COMPL. DATE 01/06/2011			TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083		

08	10137 X	6351	-0-	-3786	-0-	169 1	5399 3	Y	709	708	0	19	
						3 4	780 9						
09	7380 X	5702	-0-	-1678	-0-	150 1	4828 3	Y	655	658	0	16	
						3 4	721 9						
10	6665 X	5646	-0-	-1019	-0-	148 1	4757 3	Y	673	669	0	20	
						1 4	740 9						
11	6450 X	1424	-0-	-5026	-0-	19 1	1211 3	Y	175	190	0	5	
						1 4	193 9						
12	6665 X	4429	-0-	-2236	-0-	127 1	3668 3	Y	575	567	0	13	
						1 4	633 9						
01	6355 X	2934	-0-	-3421	-0-	88 1	2420 3	Y	387	390	0	10	
						426 9							

BEINHORN RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 260190			COMPL. DATE 01/13/2011			TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995		

08	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	89 1	4678 3	Y	473	473	0	23	
						1 4	520 9						
09	4620 X	3193	-0-	-1427	-0-	56 1	2808 3	Y	298	300	0	21	
						1 4	328 9						
10	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	28 1	4411 3	Y	472	468	0	25	
						519 9							
11	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	30 1	4368 3	Y	489	488	0	26	
						538 9							
12	4774 X	4750	-0-	-24	-0-	30 1	4200 3	Y	470	470	0	26	
						3 4	517 9						
01	4774 X	4690	-0-	-84	-0-	31 1	4130 3	Y	480	477	0	29	
						1 4	528 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
WORTHY RANCH			WELL #:		8H	RRCID -> 260194	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 9795 - 13987		
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

08		10137 X	9444	-0-	-693	-0-	429 1	8859 3	Y	142	163 1	30
							156 9					
09		10230 X	8666	-0-	-1564	-0-	381 1	8102 3	Y	166	127 1	69
							183 9					
10		10571 X	9468	-0-	-1103	-0-	419 1	8851 3	Y	180	210 1	39
							198 9					
11		10230 X	9549	-0-	-681	-0-	406 1	8948 3	Y	177	126 1	90
							195 9					
*12		9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	392 1	8923 3	Y	137	109 1	118
							8 4	151 9				
*01		9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	385 1	8945 3	Y	112	194 1	36
							6 4	123 9				

WORTHY RANCH			WELL #:		9H	RRCID -> 260196	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH	8974	PERF. 9230 - 14847		
08		19003 X	18012	-0-	-991	-0-	822 1	16993 3	Y	179	202 1	32
							197 9					
09		18390 X	16994	-0-	-1396	-0-	752 1	16003 3	Y	217	165 1	84
							239 9					
10		19003 X	17793	-0-	-1210	-0-	793 1	16739 3	Y	237	276 1	45
							261 9					
11		18270 X	16611	-0-	-1659	-0-	711 1	15645 3	Y	232	165 1	112
							255 9					
12		18011 X	17415	-0-	-596	-0-	721 1	16428 3	Y	228	166 1	174
							15 4	251 9				
01		18011 X	16624	-0-	-1387	-0-	678 1	15728 3	Y	189	311 1	52
							10 4	208 9				

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		1H	RRCID -> 260221	COMPL. DATE 01/17/2011	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 8710 - 13088		
08		3379 X	1724	-0-	-1655	-0-	93 1	1251 3	Y	345	344 0	13
							380 9					
09		3270 X	1459	-0-	-1811	-0-	73 1	980 3	Y	369	367 0	15
							406 9					
10		3379 X	16	-0-	-3363	-0-	1 1	12 3	Y	3	18 0	-0-
							3 9					
11		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			Y	-0-		-0-
12		3379 X	1133	-0-	-2246	-0-	146 1	624 3	Y	330	316 0	14
							363 9					
01		1736 X	1080	-0-	-656	-0-	89 1	589 3	Y	365	361 0	18
							402 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		2H	RRCID -> 260223	COMPL. DATE 01/18/2011	TOTAL DEPTH	7726	PERF. 8610 - 12848		
08		6231 X	4651	-0-	-1580	-0-	286 1	3829 3	Y	487	484 0	24
							536 9					
09		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	294 1	3952 3	Y	612	606 0	30
							673 9					
10		4650 X	4423	-0-	-227	-0-	328 1	3500 3	Y	537	542 0	25
							4 4	591 9				
11		4500 X	3982	-0-	-518	-0-	654 1	2766 3	Y	511	513 0	23
							562 9					
12		4650 X	3500	-0-	-1150	-0-	559 1	2387 3	Y	504	503 0	24
							554 9					
01		5084 X	3677	-0-	-1407	-0-	412 1	2720 3	Y	495	493 0	26
							545 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 260268		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 7969		PERF. 8324 - 13691			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	90 1	10765 3	4 4	926 9	Y	842	840 0		42
09	11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	92 1	10960 3	1 4	937 9	Y	852	851 0		43
10	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	84 1	11196 3	1 4	1019 9	Y	926	913 0		56
11	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	76 1	10356 3	1 4	982 9	Y	893	895 0		54
*12	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	64 1	10604 3	1 4	999 9	Y	908	917 0		45
*01	11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	48 1	10426 3	1 4	1025 9	Y	932	922 0		55

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 260269		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 9005 - 13854			
08	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	49 1	5875 3	2 4	589 9	Y	535	533 0		29
09	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	47 1	5720 3	1 4	554 9	Y	504	504 0		29
10	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	45 1	6030 3	1 4	578 9	Y	525	518 0		36
11	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	42 1	5645 3	564 9		Y	513	514 0		35
*12	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	36 1	6064 3	1 4	541 9	Y	492	498 0		29
*01	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	27 1	5769 3	529 9		Y	481	476 0		34

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 260271		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 9090 - 13418			
08	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	72 1	2677 3	1 4	173 9	Y	157	157 0		5
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	36 1	1235 3	1 4	163 9	Y	148	147 0		6
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	34 1	1297 3	2 4	136 9	Y	124	124 0		6
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	41 1	1287 3	1 4	202 9	Y	184	183 0		7
*12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	15 1	1275 3	222 9		Y	202	202 0		7
*01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	13 1	1261 3	174 9		Y	158	156 0		9

BEINHORN RANCH			WELL #: 6H		RRCID -> 260310		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 8046		PERF. 8510 - 13063			
08	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	65 1	3377 3	206 9		Y	187	186 0		6
09	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	46 1	2257 3	215 9		Y	195	195 0		6
10	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	14 1	2208 3	243 9		Y	221	220 0		7
11	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	13 1	1945 3	231 9		Y	210	210 0		7
*12	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	13 1	1795 3	1 4	209 9	Y	190	190 0		7
*01	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	14 1	1926 3	1 4	210 9	Y	191	190 0		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353													
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		4061 X	3111	-0-	-950	-0-	234 1	2539 3	Y	306	294 0		17
							1 4	337 9					
09		3900 X	2939	-0-	-961	-0-	182 1	2381 3	Y	323	325 0		15
							21 4	355 9					
10		3968 X	3350	-0-	-618	-0-	231 1	2713 3	Y	358	351 0		22
							12 4	394 9					
11		3780 X	2982	-0-	-798	-0-	210 1	2437 3	Y	304	306 0		20
							1 4	334 9					
*12		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	36 1	2854 3	Y	297	301 0		16
							15 4	327 9					
01		3100 X	2724	-0-	-376	-0-	104 1	2226 3	Y	355	355 0		16
							3 4	391 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309													
08		5859 X	4691	-0-	-1168	-0-	352 1	3816 3	Y	474	455 0		24
							2 4	521 9					
09		5670 X	4523	-0-	-1147	-0-	281 1	3665 3	Y	495	499 0		20
							32 4	545 9					
10		5859 X	4692	-0-	-1167	-0-	328 1	3849 3	Y	453	448 0		25
							17 4	498 9					
11		4920 X	4053	-0-	-867	-0-	292 1	3388 3	Y	338	342 0		21
							1 4	372 9					
12		4681 X	3981	-0-	-700	-0-	45 1	3537 3	Y	345	349 0		17
							19 4	380 9					
01		4681 X	4552	-0-	-129	-0-	177 1	3794 3	Y	523	519 0		21
							6 4	575 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040													
08		6820 X	6573	-0-	-247	-0-	501 1	5430 3	Y	581	557 0		38
							3 4	639 9					
09		6600 X	5605	-0-	-995	-0-	350 1	4563 3	Y	593	599 0		32
							40 4	652 9					
10		6820 X	6445	-0-	-375	-0-	451 1	5293 3	Y	616	607 0		41
							23 4	678 9					
11		6600 X	5455	-0-	-1145	-0-	389 1	4503 3	Y	511	515 0		37
							1 4	562 9					
12		6572 X	5403	-0-	-1169	-0-	59 1	4731 3	Y	534	540 0		31
							26 4	587 9					
01		5580 X	5401	-0-	-179	-0-	210 1	4478 3	Y	643	644 0		30
							6 4	707 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238													
08		3348 X	3326	-0-	-22	-0-	146 1	2660 3	Y	473	479 0		26
							520 9						
09		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	156 1	2703 3	Y	419	418 0		27
							2 4	461 9					
10		3410 X	3259	-0-	-151	-0-	166 1	2600 3	Y	448	450 0		25
							493 9						
11		3300 X	3073	-0-	-227	-0-	143 1	2428 3	Y	456	454 0		27
							502 9						
*12		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	151 1	2805 3	Y	418	414 0		31
							460 9						
*01		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	173 1	2869 3	Y	481	485 0		27
							529 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102											
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		6H	RRCID -> 260367			COMPL. DATE 03/05/2011			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		3503 X	2493	-0-	-1010	-0-	103	1	1878	3	Y	465	469	0		19
							512	9								
09		3390 X	2998	-0-	-392	-0-	140	1	2424	3	Y	393	391	0		21
							2	4	432	9						
10		3503 X	2959	-0-	-544	-0-	148	1	2307	3	Y	458	459	0		20
							504	9								
11		1950 X	1612	-0-	-338	-0-	67	1	1138	3	Y	370	368	0		22
							407	9								
12		2480 X	1960	-0-	-520	-0-	74	1	1378	3	Y	462	457	0		27
							508	9								
*01		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	161	1	2672	3	Y	902	905	0		24
							992	9								

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		4H	RRCID -> 260368			COMPL. DATE 03/05/2011			TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329				
08		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	184	1	3342	3	Y	549	555	0		28
							604	9								
09		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	194	1	3349	3	Y	448	446	0		30
							2	4	493	9						
10		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	227	1	3550	3	Y	466	468	0		28
							513	9								
11		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	192	1	3265	3	Y	453	450	0		31
							498	9								
*12		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	186	1	3458	3	Y	381	377	0		35
							419	9								
*01		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	242	1	4027	3	Y	527	531	0		31
							1	4	580	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		1H	RRCID -> 260372			COMPL. DATE 03/27/2011			TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502				
08		3627 X	2855	-0-	-772	-0-	114	1	2079	3	Y	602	609	0		36
							662	9								
09		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	173	1	2997	3	Y	643	640	0		39
							2	4	707	9						
10		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	223	1	3476	3	Y	701	704	0		36
							771	9								
11		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	187	1	3177	3	Y	715	711	0		40
							787	9								
*12		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	189	1	3527	3	Y	752	744	0		48
							1	4	827	9						
01		3999 X	3308	-0-	-691	-0-	145	1	2398	3	Y	695	701	0		42
							765	9								

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		2H	RRCID -> 260373			COMPL. DATE 03/27/2011			TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479				
08		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	242	1	4388	3	Y	638	644	0		30
							702	9								
09		5460 X	4498	-0-	-962	-0-	213	1	3674	3	Y	554	551	0		33
							2	4	609	9						
10		5642 X	4454	-0-	-1188	-0-	233	1	3634	3	Y	534	536	0		31
							587	9								
11		5460 X	4477	-0-	-983	-0-	213	1	3614	3	Y	591	588	0		34
							650	9								
12		5642 X	4083	-0-	-1559	-0-	182	1	3402	3	Y	453	448	0		39
							1	4	498	9						
*01		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	227	1	3778	3	Y	566	571	0		34
							1	4	623	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	260374	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	8908 - 13341	
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
08	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	248 1	4507 3	Y	646	654	0	34	
09	5040 X	4592	-0-	-448	-0-	711 9	3729 3	Y	586	584	0	36	
10	5208 X	4865	-0-	-343	-0-	216 1	645 9	Y	648	651	0	33	
11	5040 X	4720	-0-	-320	-0-	250 1	3902 3	Y	721	718	0	36	
12	5208 X	4211	-0-	-997	-0-	713 9	3708 3	Y	468	463	0	41	
01	4898 X	1474	-0-	-3424	-0-	219 1	3507 3	Y	182	187	0	36	
						793 9	515 9						
						188 1	1202 3	Y					
						1 4							
						72 1							
						200 9							

STANLEY RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	260404	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	9988 - 15492	
08	27776 X	21691	-0-	-6085	-0-	951 1	20458 3	Y	256	253	1	68	
09	22260 X	20192	-0-	-2068	-0-	282 9	19078 3	Y	221	221	1	68	
10	22847 X	19690	-0-	-3157	-0-	871 1	18594 3	Y	223	245	1	46	
11	22110 X	11264	-0-	-10846	-0-	243 9	10614 3	Y	157	134	1	69	
12	22847 X	11204	-0-	-11643	-0-	851 1	10550 3	Y	175	177	1	67	
01	21700 X	19211	-0-	-2489	-0-	245 9	18096 3	Y	316	314	1	69	
						477 1							
						173 9							
						461 1							
						193 9							
						767 1							
						348 9							

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260405	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	7241	PERF.	7808 - 12719	
08	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	755 1	1646 3	Y	615	618	0	94	
09	2430 N	1723	-0-	-707	-0-	677 9	945 3	Y	331	342	0	83	
10	2511 N	2117	-0-	-394	-0-	414 1	1074 3	Y	514	512	0	85	
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	364 9	1055 3	Y	547	534	0	98	
*12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	478 1	1016 3	Y	522	526	0	94	
*01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	565 9	1239 3	Y	585	576	0	103	
						178 1							
						602 9							
						186 1							
						1 4							
						486 1							
						644 9							

WORTHY RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	260406	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	9462 - 14612	
08	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	419 1	8600 3	Y	381	387	1	34	
09	8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	3 4	419 9	Y	315	309	1	40	
10	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	383 1	8119 3	Y	369	365	1	44	
11	12843 X	12843	-0-	-0-	-0-	1 4	347 9	Y	534	490	1	88	
*12	18756 X	18756	-0-	-0-	-0-	416 1	8842 3	Y	955	926	1	117	
*01	18196 X	18196	-0-	-0-	-0-	1 4	406 9	Y	930	944	1	103	
						531 1	11723 3	Y					
						2 4	587 9						
						760 1	16939 3	Y					
						6 4	1051 9						
						716 1	16453 3	Y					
						4 4	1023 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
WORTHY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560														
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

08		13826 X	13490	-0-	-336	-0-	599 1	12313 3	573 9	Y	521	527 1		46
							5 4	573 9						
09		13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	587 1	12423 3	535 9	Y	486	471 1		61
							1 4	535 9						
10		13733 X	13246	-0-	-487	-0-	568 1	12089 3	587 9	Y	534	533 1		62
							2 4	587 9						
11		13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	554 1	12227 3	707 9	Y	643	598 1		107
							2 4	707 9						
*12		19053 X	19053	-0-	-0-	-0-	771 1	17208 3	1067 9	Y	970	956 1		121
							7 4	1067 9						
*01		18661 X	18661	-0-	-0-	-0-	734 1	16873 3	1049 9	Y	954	968 1		107
							5 4	1049 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459														
08		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	383 1	4146 3	869 9	Y	790	759 0		44
							2 4	869 9						
09		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	268 1	3505 3	827 9	Y	752	762 0		34
							31 4	827 9						
10		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	319 1	3745 3	931 9	Y	846	831 0		49
							16 4	931 9						
11		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	275 1	3190 3	866 9	Y	787	787 0		49
							1 4	866 9						
*12		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	59 1	4655 3	1125 9	Y	1023	1021 0		51
							25 4	1125 9						
*01		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	227 1	4843 3	1074 9	Y	976	985 0		42
							7 4	1074 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158														
08		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	413 1	4475 3	993 9	Y	903	857 0		46
							2 4	993 9						
09		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	439 1	5728 3	1076 9	Y	978	984 0		40
							50 4	1076 9						
10		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	485 1	5694 3	1106 9	Y	1005	990 0		55
							25 4	1106 9						
11		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	508 1	5894 3	1278 9	Y	1162	1149 0		68
							2 4	1278 9						
*12		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	66 1	5262 3	1085 9	Y	986	1007 0		47
							28 4	1085 9						
01		7533 X	5372	-0-	-2161	-0-	191 1	4094 3	1081 9	Y	983	992 0		38
							6 4	1081 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298														
08		4154 X	3798	-0-	-356	-0-	258 1	2793 3	746 9	Y	678	650 0		30
							1 4	746 9						
09		4020 X	3605	-0-	-415	-0-	197 1	2575 3	810 9	Y	736	741 0		25
							23 4	810 9						
10		4154 X	3732	-0-	-422	-0-	221 1	2597 3	903 9	Y	821	807 0		39
							11 4	903 9						
11		4020 X	3784	-0-	-236	-0-	228 1	2645 3	910 9	Y	827	824 0		42
							1 4	910 9						
12		3813 X	3639	-0-	-174	-0-	34 1	2719 3	871 9	Y	792	803 0		31
							15 4	871 9						
01		3813 X	3662	-0-	-151	-0-	125 1	2673 3	860 9	Y	782	789 0		24
							4 4	860 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 260413		COMPL. DATE 04/08/2011			TOTAL DEPTH 7902		PERF. 8856 - 13532	
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	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	48 1	5706 3	Y	641	637 0		27
						2 4	705 9					
09	5940 X	5693	-0-	-247	-0-	43 1	5031 3	Y	563	564 0		26
						619 9						
10	6138 X	4905	-0-	-1233	-0-	33 1	4316 3	Y	505	499 0		32
						556 9						
11	5940 X	4877	-0-	-1063	-0-	32 1	4276 3	Y	517	517 0		32
						569 9						
12	6448 X	5055	-0-	-1393	-0-	26 1	4459 3	Y	517	523 0		26
						1 4	569 9					
01	6448 X	5210	-0-	-1238	-0-	22 1	4637 3	Y	501	496 0		31
						551 9						
SOUTH SPUR RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260432		COMPL. DATE 01/13/2010			TOTAL DEPTH 6875		PERF. 7950 - 11643	
08	3689 X	79	-0-	-3610	-0-	1 1	59 3	Y	17	20 0		-0-
						19 9						
09	3570 X	170	-0-	-3400	-0-	4 1	147 3	Y	17	17 0		-0-
						19 9						
10	3689 X	600	-0-	-3089	-0-	16 1	564 3	Y	18	18 0		-0-
						20 9						
11	956 X	956	-0-	-0-	-0-	26 1	861 3	Y	63	61 0	1 1	1
						69 9						
*12	400 X	400	-0-	-0-	-0-	13 1	341 3	Y	42	42 0		1
						46 9						
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 260446		COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 7186		PERF. 8023 - 12518	
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	361 1	788 3	Y	409	421 0		55
						450 9						
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	362 1	826 3	Y	432	424 0		63
						475 9						
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	440 1	989 3	Y	428	437 0		54
						471 9						
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	126 1	746 3	Y	360	356 0		58
						396 9						
*12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	170 1	925 3	Y	424	421 0		61
						1 4	466 9					
*01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	374 1	955 3	Y	536	524 0		73
						590 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 260476		COMPL. DATE 11/29/2010			TOTAL DEPTH 8285		PERF. 8665 - 14028	
08	8339 X	8178	-0-	-161	-0-	302 1	7471 3	Y	368	378 0		40
						405 9						
09	8070 X	7583	-0-	-487	-0-	289 1	6832 3	Y	420	415 0		45
						462 9						
10	8339 X	7473	-0-	-866	-0-	302 1	6735 3	Y	396	398 0		43
						436 9						
11	8070 X	7977	-0-	-93	-0-	314 1	7208 3	Y	414	414 0		43
						455 9						
12	8339 X	7837	-0-	-502	-0-	355 1	7018 3	Y	422	410 0		55
						464 9						
01	8184 X	6806	-0-	-1378	-0-	275 1	6125 3	Y	369	365 0		59
						406 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093													
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	EOM BALANCE

08		10230 X	9468	-0-	-762	-0-	347 1	8567 3	Y	504	515 0		43
							554 9						
09		9900 X	9155	-0-	-745	-0-	347 1	8199 3	Y	554	548 0		49
							609 9						
10		10137 X	9310	-0-	-827	-0-	371 1	8282 3	Y	597	598 0		48
							657 9						
11		9810 X	8993	-0-	-817	-0-	352 1	8071 3	Y	518	520 0		46
							570 9						
12		9641 X	9194	-0-	-447	-0-	413 1	8170 3	Y	555	539 0		62
							611 9						
01		9455 X	9256	-0-	-199	-0-	374 1	8311 3	Y	519	513 0		68
							571 9						

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733													

08		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1211 3	703 9	N	639	737 1		185
							1128 3	474 9	N	431	365 1		251
09		1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1170 3	491 9	N	446	545 1		152
							1170 3	491 9	N	446	545 1		152
10		1829 N	1661	-0-	-168	-0-	1158 3	475 9	N	432	365 1		219
							1158 3	475 9	N	432	365 1		219
11		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1166 3	515 9	N	468	540 1		147
							1166 3	515 9	N	468	540 1		147
*12		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1321 3	619 9	N	563	536 1		174
							1321 3	619 9	N	563	536 1		174
*01		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003													

08		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	131 1	5015 3	Y	844	855 0		39
							1 4	928 9					
09		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	132 1	4614 3	Y	808	813 0		34
							889 9						
10		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	174 1	5386 3	Y	817	816 0		35
							899 9						
11		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	165 1	5794 3	Y	726	715 0		46
							1 4	799 9					
*12		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	210 1	6125 3	Y	927	926 0		47
							1 4	1020 9					
*01		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	192 1	5676 3	Y	655	662 0		40
							721 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143													

08		8463 X	7837	-0-	-626	-0-	176 1	6716 3	Y	858	870 0		50
							1 4	944 9					
09		8190 X	7344	-0-	-846	-0-	178 1	6265 3	Y	818	824 0		44
							1 4	900 9					
10		8463 X	7861	-0-	-602	-0-	214 1	6604 3	Y	948	946 0		46
							1043 9						
11		8190 X	7537	-0-	-653	-0-	181 1	6334 3	Y	928	913 0		61
							1 4	1021 9					
12		8091 X	7355	-0-	-736	-0-	211 1	6158 3	Y	895	898 0		58
							1 4	985 9					
01		7843 X	7607	-0-	-236	-0-	213 1	6322 3	Y	974	978 0		54
							1 4	1071 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
08	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-		105 1	951 3	Y		546	486 0	56 1	23
							601 9							
09	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-		151 1	1366 3	Y		472	472 0		23
							519 9							
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-		163 1	1567 3	Y		513	482 0	20 1	34
							564 9							
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		139 1	1329 3	Y		399	402 0		31
							439 9							
*12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		40 1	1404 3	Y		335	337 0		29
							369 9							
*01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		13 1	1033 3	Y		301	302 0		28
							331 9							

WORTHY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922														
08	20274 X	18571	-0-	-1703	-0-		847 1	17508 3	Y		196	233 1		32
							216 9							
09	19950 X	18252	-0-	-1698	-0-		808 1	17187 3	Y		234	179 1		87
							257 9							
10	20615 X	19112	-0-	-1503	-0-		852 1	17987 3	Y		248	291 1		44
							273 9							
11	19950 X	17725	-0-	-2225	-0-		758 1	16700 3	Y		242	173 1		113
							1 4	266 9						
12	19127 X	18311	-0-	-816	-0-		753 1	17166 3	Y		342	223 1		232
							16 4	376 9						
01	18848 X	17592	-0-	-1256	-0-		717 1	16629 3	Y		214	384 1		62
							11 4	235 9						

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	175 1		370
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83			453
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	175 1		351
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82			433
*12	190 X	190	-0-	-0-	-0-		94 3	96 9	N		87			520
*01	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-		1495 3	84 9	N		76	183 1		413

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139														
08	3906 X	3872	-0-	-34	-0-		66 1	3462 3	Y		312	312 0		20
							1 4	343 9						
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-		69 1	3446 3	Y		335	335 0		20
							1 4	369 9						
10	3906 X	3855	-0-	-51	-0-		21 1	3428 3	Y		369	367 0		22
							406 9							
11	3780 X	3579	-0-	-201	-0-		22 1	3175 3	Y		347	347 0		22
							382 9							
12	3906 X	3762	-0-	-144	-0-		24 1	3312 3	Y		385	384 0		23
							2 4	424 9						
*01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-		26 1	3437 3	Y		395	392 0		26
							1 4	435 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 4H		RRCID -> 260658		COMPL. DATE 03/24/2011			TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180			
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	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	114 1	4359 3	Y	378	381 0		23
09	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	119 1	4157 3	Y	373	375 0		21
10	4526 X	4487	-0-	-39	-0-	130 1	4004 3	Y	321	321 0		21
11	4380 X	4370	-0-	-10	-0-	112 1	3887 3	Y	337	331 0		27
*12	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	142 1	4115 3	Y	339	339 0		27
01	4526 X	3878	-0-	-648	-0-	117 1	3455 3	Y	278	280 0		25

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 260660		COMPL. DATE 06/04/2011			TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097			
08	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	282 1	3204 3	Y	665	654 1		52
09	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	254 1	3087 3	Y	632	564 1		120
10	4123 X	4031	-0-	-92	-0-	254 1	3030 3	Y	678	765 1		33
11	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	226 1	2786 3	Y	685	635 1		83
12	4216 X	3617	-0-	-599	-0-	80 1	2784 3	Y	681	694 1		70
01	4216 X	3652	-0-	-564	-0-	38 1	2904 3	Y	643	658 1		55

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 260870		COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408			
08	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	106 1	3930 3	Y	294	295 0		17
09	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	109 1	3820 3	Y	283	281 0		19
10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	101 1	3869 3	Y	315	315 0		19
11	4110 X	4103	-0-	-7	-0-	118 1	3667 3	Y	287	288 0		18
*12	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	42 1	3875 3	Y	328	328 0		18
01	4247 X	4028	-0-	-219	-0-	37 1	3652 3	Y	307	302 0		23

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 9H		RRCID -> 260871		COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	6 1	190 3	Y	49	48 0		1
10	465 N	126	-0-	-339	-0-	54 9						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	106 3	Y	15	16 0		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17 9						
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		7H	RRCID ->	260879	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8555 - 13473	
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

08		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	52 1	2018 3	Y	146	147 0		2
							1 4	161 9					
09		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	69 1	2407 3	Y	136	136 0		2
							150 9						
10		2232 N	2002	-0-	-230	-0-	59 1	1834 3	Y	99	99 0		2
							109 9						
11		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	56 1	1951 3	Y	69	69 0		2
							76 9						
*12		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	65 1	1901 3	Y	72	72 0		2
							79 9						
01		2015 N	1797	-0-	-218	-0-	56 1	1663 3	Y	71	71 0		2
							78 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		8H	RRCID ->	260880	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8090 - 13258	
08		8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	214 1	8177 3	Y	406	410 0		16
							2 4	447 9					
09		8280 X	8246	-0-	-34	-0-	218 1	7663 3	Y	331	333 0		14
							1 4	364 9					
10		8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	262 1	8125 3	Y	331	331 0		14
							1 4	364 9					
11		8280 X	6803	-0-	-1477	-0-	179 1	6265 3	Y	325	320 0		19
							1 4	358 9					
12		8556 X	5668	-0-	-2888	-0-	180 1	5216 3	Y	247	249 0		17
							272 9						
01		8556 X	5261	-0-	-3295	-0-	164 1	4832 3	Y	241	242 0		16
							265 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260881	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	8470 - 13285	
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	59 1	793 3	Y	69	68 0		3
							76 9						
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	157 3	Y	52	53 0		2
							57 9						
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	18 1	191 3	Y	50	50 0		2
							55 9						
11		768 N	768	-0-	-0-	-0-	136 1	575 3	Y	52	52 0		2
							57 9						
*12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	33 1	141 3	Y	55	55 0		2
							61 9						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0		-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	260882	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	8194 - 13367	
08		930 N	738	-0-	-192	-0-	46 1	616 3	Y	69	68 0		3
							76 9						
09		1290 N	21	-0-	-1269	-0-	1 1	8 3	Y	11	14 0		-0-
							12 9						
10		806 N	225	-0-	-581	-0-	14 1	146 3	Y	59	57 0		2
							65 9						
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	35 3	Y	16	17 0		1
							18 9						
*12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	Y	3	3 0		1
							3 9						
*01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	17 1	111 3	Y	48	46 0		3
							53 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CHIP EAST UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 260883		COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536			
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		9920 X	9559	-0-	-361	-0-	651 1	8726 3	Y	165	165 0		8
							182 9						
09		9600 X	9082	-0-	-518	-0-	615 1	8261 3	Y	187	186 0		9
							206 9						
10		9858 X	8175	-0-	-1683	-0-	682 1	7279 3	Y	187	188 0		8
							8 4	206 9					
11		9540 X	4971	-0-	-4569	-0-	899 1	3805 3	Y	243	241 0		10
							267 9						
12		9765 X	8928	-0-	-837	-0-	1595 1	6815 3	Y	471	460 0		21
							518 9						
01		9548 X	8181	-0-	-1367	-0-	1053 1	6952 3	Y	160	172 0		9
							176 9						

BEINHORN RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 260884		COMPL. DATE 06/10/2011			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817			

08		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	105 1	5496 3	Y	476	475 0		25
							1 4	524 9					
09		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	110 1	5473 3	Y	476	475 0		26
							1 4	524 9					
10		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	35 1	5631 3	Y	500	497 0		29
							550 9						
11		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	36 1	5253 3	Y	506	505 0		30
							557 9						
*12		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	39 1	5574 3	Y	514	514 0		30
							4 4	565 9					
01		6014 X	5866	-0-	-148	-0-	39 1	5277 3	Y	498	495 0		33
							2 4	548 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260886		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383			

08		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	121 1	1553 3	Y	667	664 0		19
							1 4	734 9					
09		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	97 1	1066 3	Y	732	732 0		19
							805 9						
10		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	114 1	1062 3	Y	1141	1130 0		30
							1255 9						
11		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	107 1	1075 3	Y	983	982 0		31
							1081 9						
*12		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	103 1	1021 3	Y	1121	1098 0		54
							1233 9						
*01		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	143 1	1233 3	Y	1419	1438 0		35
							1561 9						

SOUTH SPUR RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 261053		COMPL. DATE 06/12/2011			TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440			

08		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	110 1	4290 3	Y	41	42 0		-0-
							1 4	45 9					
09		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	116 1	4034 3	Y	122	121 0		1
							134 9						
10		2449 X	2245	-0-	-204	-0-	60 1	2093 3	Y	84	85 0		-0-
							92 9						
11		2370 X	1378	-0-	-992	-0-	36 1	1170 3	Y	156	150 0	3 1	3
							172 9						
12		2449 X	1330	-0-	-1119	-0-	39 1	1030 3	Y	237	235 0		5
							261 9						
01		4433 X	996	-0-	-3437	-0-	21 1	590 3	Y	350	348 0		7
							385 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102							
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B		WELL #:		1H	RRCID -> 261330	COMPL. DATE 12/12/2010	TOTAL DEPTH	8443	PERF. 8868 - 12723
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2790 X	610	-0-	-2180	-0-	475 3	135 9	N	152
09	1590 X	1272	-0-	-318	-0-	799 3	473 9	N	232
10	1178 X	1090	-0-	-88	-0-	695 3	395 9	N	233
11	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	631 3	396 9	N	224
12	620 X	328	-0-	-292	-0-	86 3	242 9	N	110
*01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	414 3	546 9	N	431

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		5H	RRCID -> 261440	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH	8258	PERF. 8990 - 13233
08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	119 1	1519 3	Y	15
						1 4	618 9		
09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	135 1	1484 3	Y	14
						600 9			
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	151 1	1407 3	Y	16
						575 9			
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	147 1	1475 3	Y	17
						539 9			
*12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	141 1	1406 3	Y	28
						615 9			
*01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	137 1	1179 3	Y	15
						602 9			

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		3H	RRCID -> 261441	COMPL. DATE 07/23/2011	TOTAL DEPTH	7908	PERF. 8756 - 13282
08	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	47 1	3893 3	Y	66
						339 9			
09	4560 X	3750	-0-	-810	-0-	41 1	3379 3	Y	68
						330 9			
10	4712 X	3756	-0-	-956	-0-	43 1	3386 3	Y	65
						327 9			
11	4560 X	3567	-0-	-993	-0-	38 1	3203 3	Y	66
						326 9			
12	4557 X	3581	-0-	-976	-0-	38 1	3229 3	Y	64
						314 9			
01	4278 X	3545	-0-	-733	-0-	36 1	3164 3	Y	59
						345 9			

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		9H	RRCID -> 261451	COMPL. DATE 06/12/2011	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 9140 - 14003
08	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	245 1	325 3	Y	47
						1 4	429 9		
09	1020 N	490	-0-	-530	-0-	148 1	176 3	Y	37
						166 9			
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	272 1	408 3	Y	38
						447 9			
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	279 1	400 3	Y	51
						383 9			
*12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	156 1	408 3	Y	40
						1 4	418 9		
*01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	410 1	468 3	Y	66
						2 4	593 9		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408													
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		2108 N	1902	-0-	-206	-0-	94 1	1207 3	Y	545	545 0		18
							1 4	600 9					
09		2070 N	1493	-0-	-577	-0-	75 1	817 3	Y	546	547 0		17
							601 9						
10		2139 N	1848	-0-	-291	-0-	111 1	1035 3	Y	638	634 0		21
							702 9						
11		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	95 1	955 3	Y	464	465 0		20
							510 9						
*12		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	115 1	1141 3	Y	620	606 0		34
							682 9						
*01		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	93 1	807 3	Y	447	462 0		19
							492 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253													
08		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	284 1	377 3	Y	581	582 0		56
							1 4	639 9					
09		1200 N	1171	-0-	-29	-0-	284 1	336 3	Y	501	510 0		47
							551 9						
10		1209 N	927	-0-	-282	-0-	191 1	287 3	Y	408	412 0		43
							449 9						
11		883 N	883	-0-	-0-	-0-	177 1	254 3	Y	411	395 0		59
							452 9						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59 0		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960													
08		5363 X	4843	-0-	-520	-0-	327 1	3717 3	Y	726	717 1		52
							799 9						
09		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	331 1	4031 3	Y	809	713 1		148
							2 4	890 9					
10		5363 X	5010	-0-	-353	-0-	325 1	3873 3	Y	737	851 1		34
							1 4	811 9					
11		5190 X	4082	-0-	-1108	-0-	248 1	3049 3	Y	712	663 1		83
							2 4	783 9					
12		4836 X	4401	-0-	-435	-0-	99 1	3404 3	Y	813	817 1		79
							4 4	894 9					
01		5363 X	4146	-0-	-1217	-0-	45 1	3375 3	Y	657	681 1		55
							3 4	723 9					

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303													
08		7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	352 1	7046 3	Y	171	171 1		106
							188 9						
09		7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	341 1	6780 3	Y	183	187 1		102
							201 9						
10		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	346 1	6960 3	Y	211	210 1		103
							232 9						
11		7110 X	7001	-0-	-109	-0-	311 1	6495 3	Y	177	164 1		116
							195 9						
12		7347 X	7022	-0-	-325	-0-	309 1	6480 3	Y	210	211 1		115
							2 4	231 9					
01		7347 X	7205	-0-	-142	-0-	312 1	6641 3	Y	229	229 1		115
							252 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 262325		COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653			
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		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	123 1	4553 3	Y	292	294 0		12
							1 4	321 9					
09		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	110 1	3863 3	Y	275	273 0		14
							4 4	303 9					
10		4588 X	3946	-0-	-642	-0-	91 1	3454 3	Y	361	359 0		16
							4 4	397 9					
11		4440 X	3665	-0-	-775	-0-	102 1	3201 3	Y	327	328 0		15
							2 4	360 9					
12		4588 X	3679	-0-	-909	-0-	37 1	3288 3	Y	321	322 0		14
							1 4	353 9					
01		4588 X	3340	-0-	-1248	-0-	30 1	2988 3	Y	292	288 0		18
							1 4	321 9					

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 262985		COMPL. DATE 05/08/2011			TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996			

08		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	287 1	3264 3	Y	629	630 1		52
							692 9						
09		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	248 1	3017 3	Y	561	504 1		109
							1 4	617 9					
10		3999 X	3417	-0-	-582	-0-	218 1	2595 3	Y	548	628 1		29
							1 4	603 9					
11		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	246 1	3031 3	Y	623	576 1		76
							2 4	685 9					
12		3999 X	3896	-0-	-103	-0-	90 1	3108 3	Y	631	641 1		66
							4 4	694 9					
*01		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	48 1	3669 3	Y	846	839 1		73
							4 4	931 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 8H		RRCID -> 263241		COMPL. DATE 08/14/2011			TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055			

08		1333 X	734	-0-	-599	-0-	15 1	672 3	Y	41	39 1		2
							2 4	45 9					
09		1290 X	637	-0-	-653	-0-	12 1	585 3	Y	36	37 1		1
							40 9						
10		1333 X	629	-0-	-704	-0-	12 1	566 3	Y	45	45 1		1
							1 4	50 9					
11		780 X	595	-0-	-185	-0-	13 1	545 3	Y	34	35 1		-0-
							37 9						
12		744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-
01		744 X	376	-0-	-368	-0-	7 1	310 3	Y	54	52 1		2
							59 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 263284		COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141			

08		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	65 1	3026 3	Y	146	146 1		4
							10 4	161 9					
09		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	57 1	2790 3	Y	145	147 1		2
							1 4	160 9					
10		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	77 1	3767 3	Y	212	208 1		6
							10 4	233 9					
11		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	70 1	2925 3	Y	164	166 1		4
							180 9						
12		3069 X	2783	-0-	-286	-0-	55 1	2558 3	Y	154	152 1		6
							1 4	169 9					
01		3069 X	1915	-0-	-1154	-0-	35 1	1766 3	Y	102	106 1		2
							2 4	112 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7409 X	6562	-0-	-847	-0-	236	1	5449	3	Y	797	808	0			48
09	6870 X	6096	-0-	-774	-0-	214	1	5130	3	Y	679	672	0			55
10	6820 X	5032	-0-	-1788	-0-	187	1	4177	3	Y	607	608	0			54
11	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	260	1	6098	3	Y	814	803	0			65
*12	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	350	1	8308	3	Y	829	784	0			110
*01	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	171	1	8283	3	Y	744	744	0			110

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

08	7037 X	6406	-0-	-631	-0-	238	1	5487	3	Y	619	631	0			62
09	6840 X	6146	-0-	-694	-0-	218	1	5246	3	Y	615	608	0			69
10	7068 X	6630	-0-	-438	-0-	252	1	5626	3	Y	684	684	0			69
11	6840 X	6072	-0-	-768	-0-	221	1	5182	3	Y	608	600	0			77
*12	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	241	1	5723	3	Y	741	700	0			118
01	6417 X	6177	-0-	-240	-0-	110	1	5312	3	Y	686	685	0			119

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	501	1	571	3	Y	308	308	0			18
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	449	1	517	3	Y	290	285	0			23
10	1333 N	262	-0-	-1071	-0-	116	1	70	3	Y	68	78	0			13
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	90	1	46	3	Y	141	140	0			14
*12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	209	1	357	3	Y	427	422	0			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	470	9	Y	-0-	19	0			-0-

WORTHY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

08	15190 X	5819	-0-	-9371	-0-	264	1	5463	3	Y	84	121	1			15
09	14700 X	77	-0-	-14623	-0-	3	1	73	3	Y	1	14	1			2
10	13144 X	21	-0-	-13123	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	12420 X	1	-0-	-12419	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	8711 X	162	-0-	-8549	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
*01	14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	560	1	13004	3	Y	602	510	1			92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
WORTHY RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 263435		COMPL. DATE 07/10/2011				TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	17422 X	15551	-0-	-1871	-0-	710 1	14665 3	Y		160	180 1			33
09	16860 X	15076	-0-	-1784	-0-	176 9	667 1	14204 3	Y	186	141 1			78
10	16461 X	10886	-0-	-5575	-0-	205 9	486 1	10247 3	Y	139	182 1			35
11	18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	153 9	777 1	17138 3	Y	260	172 1			123
12	16461 X	16003	-0-	-458	-0-	1 4	663 1	15125 3	Y	183	147 1			159
01	15593 X	13650	-0-	-1943	-0-	14 4	557 1	12918 3	Y	152	262 1			49
						8 4		167 9						
WORTHY RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 263436		COMPL. DATE 07/31/2011				TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242				
08	17081 X	13593	-0-	-3488	-0-	612 1	12570 3	Y		369	395 1			34
09	19886 X	19886	-0-	-0-	-0-	5 4	873 1	18490 3	Y	474	450 1			58
10	19295 X	19295	-0-	-0-	-0-	2 4	840 1	17860 3	Y	539	536 1			61
11	18096 X	18096	-0-	-0-	-0-	2 4	757 1	16714 3	Y	565	534 1			92
12	17081 X	14919	-0-	-2162	-0-	3 4	620 1	13830 3	Y	422	458 1			56
01	17081 X	12421	-0-	-4660	-0-	5 4	509 1	11692 3	Y	197	229 1			24
						3 4		217 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 263437		COMPL. DATE 10/05/2011				TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272				
08	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	53 1	1892 3	Y		368	367 0			17
09	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2 4	55 1	1775 3	Y	395	401 0			11
10	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2 4	65 1	2026 3	Y	324	320 0			15
11	2040 X	1706	-0-	-334	-0-	5 4	46 1	1416 3	Y	220	221 0			14
12	2108 X	1526	-0-	-582	-0-	2 4	35 1	1271 3	Y	197	199 0			12
*01	3100 N	3283	-0-	183	183	3 4	77 1	2844 3	Y	321	324 0			9
						9 4		353 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 263438		COMPL. DATE 10/15/2011				TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037				
08	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	85 1	3070 3	Y		853	849 0			38
09	3450 X	3389	-0-	-61	-0-	3 4	78 1	2559 3	Y	681	691 0			28
10	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	3 4	108 1	3304 3	Y	701	691 0			38
11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	7 4	92 1	2835 3	Y	625	625 0			38
12	3565 X	3139	-0-	-426	-0-	5 4	66 1	2397 3	Y	610	615 0			33
*01	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	5 4	103 1	3849 3	Y	605	612 0			26
						13 4		666 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102											
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		7H	RRCID -> 263439			COMPL. DATE 10/15/2011			TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

08		3193 X	2733	-0-	-460	-0-	58	1	2073	3	Y	545	541	0		25
							2	4	600	9						
09		3090 X	2369	-0-	-721	-0-	58	1	1883	3	Y	387	393	0		19
							2	4	426	9						
10		3193 X	2464	-0-	-729	-0-	66	1	1996	3	Y	362	358	0		23
							4	4	398	9						
11		2700 X	2482	-0-	-218	-0-	63	1	1925	3	Y	446	445	0		24
							3	4	491	9						
12		2728 X	2465	-0-	-263	-0-	46	1	1698	3	Y	652	653	0		23
							4	4	717	9						
*01		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	86	1	3173	3	Y	558	562	0		19
							10	4	614	9						

SOUTH SPUR UNIT A			WELL #:		1H	RRCID -> 263444			COMPL. DATE 08/07/2011			TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468				

08		6479 X	6291	-0-	-188	-0-	408	1	4131	3	Y	1593	1502	1		170
							1752	9								
09		6270 X	5778	-0-	-492	-0-	510	1	3970	3	Y	1180	1201	1		149
							1298	9								
10		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	427	1	3471	3	Y	1010	860	1		299
							1111	9								
11		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	477	1	4182	3	Y	933	1058	1		174
							1026	9								
12		6293 X	5740	-0-	-553	-0-	487	1	4097	3	Y	1051	903	1		322
							1156	9								
*01		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	535	1	4764	3	Y	1025	1028	1		319
							1128	9								

WORTHY RANCH			WELL #:		19H	RRCID -> 263476			COMPL. DATE 07/10/2011			TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562				

08		19065 X	17420	-0-	-1645	-0-	796	1	16437	3	Y	170	193	1		33
							187	9								
09		18480 X	15896	-0-	-2584	-0-	704	1	14977	3	Y	195	149	1		79
							215	9								
10		19096 X	16674	-0-	-2422	-0-	744	1	15696	3	Y	213	248	1		44
							234	9								
11		18480 X	15535	-0-	-2945	-0-	665	1	14643	3	Y	206	147	1		103
							227	9								
12		17918 X	15787	-0-	-2131	-0-	654	1	14915	3	Y	185	139	1		149
							14	4	204	9						
01		17422 X	15351	-0-	-2071	-0-	625	1	14507	3	Y	190	287	1		52
							10	4	209	9						

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		18H	RRCID -> 263539			COMPL. DATE 11/27/2011			TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036				

08		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	1781	1	2023	3	Y	522	525	0		20
							5	4	574	9						
09		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	1769	1	2035	3	Y	485	478	0		27
							11	4	534	9						
10		3968 X	3404	-0-	-564	-0-	1944	1	1165	3	Y	261	274	0		14
							8	4	287	9						
11		3840 X	3475	-0-	-365	-0-	1883	1	977	3	Y	552	547	0		19
							8	4	607	9						
12		3968 X	3257	-0-	-711	-0-	1012	1	1724	3	Y	465	466	0		18
							9	4	512	9						
01		3844 X	3241	-0-	-603	-0-	1269	1	1143	3	Y	752	747	0		23
							2	4	827	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 16H		RRCID -> 263540			COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101			
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

08		4805 X	3977	-0-	-828	-0-	104 1	3354 3	Y	472	474	0		44
							519 9							
09		4650 X	3443	-0-	-1207	-0-	109 1	2877 3	Y	415	414	0		45
							457 9							
10		4526 X	3149	-0-	-1377	-0-	91 1	2626 3	Y	393	392	0		46
							432 9							
11		3930 X	2788	-0-	-1142	-0-	80 1	2408 3	Y	273	275	0		44
							300 9							
12		4061 X	2878	-0-	-1183	-0-	34 1	2423 3	Y	383	379	0		48
							421 9							
01		3968 X	3081	-0-	-887	-0-	34 1	2571 3	Y	433	443	0		38
							476 9							

STANLEY RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 263620			COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429			
08		11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	550 1	11006 3	Y	260	264	1		237
							286 9							
09		11340 X	10702	-0-	-638	-0-	500 1	9935 3	Y	243	254	1		226
							267 9							
10		11718 X	11265	-0-	-453	-0-	519 1	10448 3	Y	271	273	1		224
							298 9							
11		11340 X	10948	-0-	-392	-0-	488 1	10182 3	Y	253	232	1		245
							278 9							
12		11718 X	10669	-0-	-1049	-0-	469 1	9859 3	Y	307	308	1		244
							3 4	338 9						
01		10571 X	6148	-0-	-4423	-0-	268 1	5698 3	Y	165	187	1		222
							182 9							

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 4H		RRCID -> 263629			COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496			
08		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	50 1	4077 3	Y	277	295	0		65
							305 9							
09		4230 X	4036	-0-	-194	-0-	45 1	3720 3	Y	246	245	0		66
							271 9							
10		4371 X	4146	-0-	-225	-0-	49 1	3805 3	Y	265	269	0		62
							292 9							
11		4230 X	4078	-0-	-152	-0-	45 1	3743 3	Y	264	263	0		63
							290 9							
12		4371 X	3748	-0-	-623	-0-	41 1	3439 3	Y	244	247	0		60
							268 9							
01		4154 X	3816	-0-	-338	-0-	40 1	3534 3	Y	220	227	0		53
							242 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 263648			COMPL. DATE 10/06/2011			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788			
08		2790 X	2470	-0-	-320	-0-	199 1	2097 3	Y	157	155	0		20
							1 4	173 9						
09		2370 N	2306	-0-	-64	-0-	211 1	1954 3	Y	128	129	0		19
							141 9							
10		2356 N	2236	-0-	-120	-0-	172 1	1931 3	Y	121	123	0		17
							133 9							
11		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	187 1	1895 3	Y	122	113	0		26
							134 9							
*12		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	82 1	2113 3	Y	169	166	0		29
							14 4	186 9						
*01		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	29 1	2070 3	Y	189	169	0		49
							208 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558													
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		
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	410 1	894 3	Y	97	102 0	58		
						107 9							
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	422 1	963 3	Y	171	165 0	64		
						188 9							
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	477 1	1072 3	Y	254	253 0	65		
						279 9							
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	137 1	810 3	Y	218	215 0	68		
						240 9							
*12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	170 1	926 3	Y	225	226 0	67		
						1 4	248 9						
*01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	400 1	1021 3	Y	229	228 0	68		
						252 9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663													
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	329 1	718 3	Y	313	313 0	23		
						344 9							
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	306 1	700 3	Y	291	288 0	26		
						320 9							
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	306 1	688 3	Y	270	277 0	19		
						297 9							
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	111 1	660 3	Y	235	232 0	22		
						259 9							
*12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	151 1	824 3	Y	292	289 0	25		
						1 4	321 9						
*01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	304 1	777 3	Y	326	320 0	31		
						359 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682													
08	9083 X	9070	-0-	-13	-0-	67 1	8055 3	Y	859	855 0	49		
						3 4	945 9						
09	10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	76 1	9163 3	Y	872	872 0	49		
						1 4	959 9						
10	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	66 1	8912 3	Y	914	902 0	61		
						1 4	1005 9						
11	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	64 1	8809 3	Y	920	922 0	59		
						1 4	1012 9						
*12	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	54 1	8945 3	Y	935	944 0	50		
						1 4	1029 9						
*01	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	41 1	8973 3	Y	923	914 0	59		
						1 4	1015 9						

WORTHHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657													
08	T. A.	3214	-0-	3214	5011	140 1	2882 3	Y	174	161 1	13		
						1 4	191 9						
09	T. A.	802	-0-	802	5813	36 1	755 3	Y	10	20 1	3		
						11 9							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	5813			Y	-0-	3 1	-0-		
11	6002 X	189	-0-	-5813	-0-	8 1	169 3	Y	11	10 1	1		
						12 9							
*12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	Y	-0-	1 1	-0-		
01	3224 X	228	-0-	-2996	-0-	9 1	201 3	Y	16	13 1	3		
						18 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 263657			COMPL. DATE 04/17/2011			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		2573 N	2171	-0-	-402	-0-	493	1	1075	3	Y	548	555	0	54
							603	9							
09		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	507	1	1158	3	Y	571	560	0	65
							628	9							
10		2294 N	2126	-0-	-168	-0-	483	1	1085	3	Y	507	523	0	49
							558	9							
11		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	208	1	1236	3	Y	604	586	0	67
							664	9							
*12		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	215	1	1170	3	Y	552	557	0	62
							1	4	607	9					
*01		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	599	1	1528	3	Y	634	622	0	74
							697	9							

STANLEY RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 263722			COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091				
08		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	337	1	6738	3	Y	226	224	1	92
							249	9							
09		6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	314	1	6233	3	Y	214	223	1	83
							235	9							
10		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	322	1	6483	3	Y	237	238	1	82
							261	9							
11		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	289	1	6032	3	Y	222	203	1	101
							244	9							
*12		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	292	1	6139	3	Y	235	241	1	95
							2	4	259	9					
*01		6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	298	1	6358	3	Y	250	252	1	93
							275	9							

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 263724			COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935				
08		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	327	1	3716	3	Y	656	645	1	47
							722	9							
09		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	248	1	3014	3	Y	574	514	1	107
							1	4	631	9					
10		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	299	1	3558	3	Y	634	711	1	30
							1	4	697	9					
11		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	330	1	4056	3	Y	711	656	1	85
							3	4	782	9					
*12		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	100	1	3439	3	Y	659	677	1	67
							4	4	725	9					
01		4092 X	3180	-0-	-912	-0-	33	1	2554	3	Y	536	557	1	46
							3	4	590	9					

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 263725			COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685				
08		6200 X	5830	-0-	-370	-0-	419	1	4769	3	Y	583	582	1	53
							1	4	641	9					
09		5760 X	5409	-0-	-351	-0-	364	1	4434	3	Y	554	494	1	113
							2	4	609	9					
10		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	410	1	4888	3	Y	581	657	1	37
							2	4	639	9					
11		5550 X	5393	-0-	-157	-0-	358	1	4402	3	Y	573	532	1	78
							3	4	630	9					
12		5828 X	5048	-0-	-780	-0-	126	1	4368	3	Y	498	515	1	61
							6	4	548	9					
01		5828 X	5246	-0-	-582	-0-	60	1	4595	3	Y	533	539	1	55
							5	4	586	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 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	

08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	244	1	2777	3	Y	468	465	1	30
						515	9							
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	207	1	2527	3	Y	425	381	1	74
						1	4	468	9					
10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	258	1	3075	3	Y	475	532	1	17
						1	4	523	9					
11	3150 X	3106	-0-	-44	-0-	197	1	2423	3	Y	440	411	1	46
						2	4	484	9					
12	3255 X	2335	-0-	-920	-0-	55	1	1916	3	Y	328	346	1	28
						3	4	361	9					
01	3255 X	2650	-0-	-605	-0-	30	1	2213	3	Y	368	372	1	24
						2	4	405	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116														
08	3565 X	3388	-0-	-177	-0-	157	1	2856	3	Y	341	346	0	21
						375	9							
09	3450 X	2733	-0-	-717	-0-	132	1	2270	3	Y	300	298	0	23
						1	4	330	9					
10	3565 X	2762	-0-	-803	-0-	146	1	2286	3	Y	300	301	0	22
						330	9							
11	3450 X	2704	-0-	-746	-0-	132	1	2239	3	Y	303	301	0	24
						333	9							
12	3565 X	2593	-0-	-972	-0-	117	1	2176	3	Y	273	269	0	28
						300	9							
01	3379 X	3019	-0-	-360	-0-	149	1	2463	3	Y	370	373	0	25
						407	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303														
08	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	231	1	2425	3	Y	181	181	0	24
						1	4	199	9					
09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	293	1	2714	3	Y	197	192	0	29
						217	9							
10	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	177	1	1977	3	Y	183	186	0	26
						201	9							
11	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	181	1	1828	3	Y	179	167	0	38
						197	9							
12	1860 X	1542	-0-	-318	-0-	52	1	1331	3	Y	136	147	0	27
						9	4	150	9					
*01	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	23	1	1655	3	Y	188	165	0	50
						207	9							

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	266	362	1	136
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
11	T. A.	118	-0-	118	118	67	3	51	9	N	46			182
12	T. A.	15	-0-	15	133	15	3			N	-0-			182
01	T. A.	42	-0-	42	175	5	3	37	9	N	34			216

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		3658 X	3451	-0-	-207	-0-	238	1	2704	3	Y	463	466	1		41
							509	9								
09		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	219	1	2673	3	Y	604	529	1		116
							1	4	664	9						
10		3348 X	3081	-0-	-267	-0-	195	1	2329	3	Y	505	591	1		30
							1	4	556	9						
11		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	214	1	2630	3	Y	463	432	1		61
							2	4	509	9						
12		3441 X	3425	-0-	-16	-0-	80	1	2772	3	Y	517	521	1		57
							4	4	569	9						
01		3689 X	3329	-0-	-360	-0-	36	1	2733	3	Y	506	514	1		49
							3	4	557	9						

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100																

08		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	550	1	1200	3	Y	562	564	0		125
							618	9								
09		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	620	1	1415	3	Y	639	625	0		139
							703	9								
10		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	528	1	1187	3	Y	466	488	0		117
							513	9								
11		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	181	1	1074	3	Y	458	449	0		126
							504	9								
*12		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	218	1	1187	3	Y	503	501	0		128
							1	4	553	9						
*01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	283	1	723	3	Y	387	392	0		123
							426	9								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306																

08		6758 X	6592	-0-	-166	-0-	239	1	5527	3	Y	751	766	0		69
							826	9								
09		6540 X	6462	-0-	-78	-0-	227	1	5470	3	Y	690	683	0		76
							6	4	759	9						
10		6758 X	6617	-0-	-141	-0-	250	1	5562	3	Y	732	732	0		76
							805	9								
11		6510 X	6483	-0-	-27	-0-	233	1	5473	3	Y	706	698	0		84
							777	9								
12		6603 X	5017	-0-	-1586	-0-	174	1	4151	3	Y	623	591	0		116
							7	4	685	9						
01		6665 X	5421	-0-	-1244	-0-	94	1	4504	3	Y	748	746	0		118
							823	9								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686																

08		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	2875	1	3267	3	Y	429	428	0		17
							9	4	472	9						
09		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	2584	1	2972	3	Y	451	443	0		25
							16	4	496	9						
10		5580 X	3260	-0-	-2320	-0-	1925	1	1154	3	Y	157	170	0		12
							8	4	173	9						
11		5400 X	3647	-0-	-1753	-0-	2083	1	1080	3	Y	432	427	0		17
							9	4	475	9						
12		5580 X	2846	-0-	-2734	-0-	928	1	1582	3	Y	297	300	0		14
							9	4	327	9						
*01		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	1463	1	1317	3	Y	468	466	0		16
							2	4	515	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 13H		RRCID -> 263870		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 8209 - 13074		
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

08		8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	617 1	7019 3	Y	639	636 1		50
							1 4	703 9					
09		8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	571 1	6960 3	Y	596	533 1		113
							3 4	656 9					
10		8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	611 1	7281 3	Y	617	699 1		31
							2 4	679 9					
11		8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	589 1	7246 3	Y	597	556 1		72
							5 4	657 9					
*12		7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	191 1	6602 3	Y	640	649 1		63
							9 4	704 9					
*01		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	74 1	5650 3	Y	515	536 1		42
							6 4	567 9					

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 263871		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 7938 - 12761		

08		3813 X	3667	-0-	-146	-0-	257 1	2923 3	Y	443	445 1		32
							487 9						
09		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	265 1	3229 3	Y	439	391 1		80
							1 4	483 9					
10		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	287 1	3414 3	Y	532	589 1		23
							1 4	585 9					
11		3690 X	3177	-0-	-513	-0-	204 1	2506 3	Y	423	396 1		50
							2 4	465 9					
*12		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	100 1	3421 3	Y	583	577 1		56
							4 4	641 9					
01		4185 X	3777	-0-	-408	-0-	43 1	3208 3	Y	475	492 1		39
							3 4	523 9					

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 263872		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 8476 - 13147		

08		5983 X	4134	-0-	-1849	-0-	295 1	3346 3	Y	448	452 1		32
							493 9						
09		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	412 1	5026 3	Y	586	513 1		105
							2 4	645 9					
10		5797 X	5334	-0-	-463	-0-	366 1	4355 3	Y	556	637 1		24
							1 4	612 9					
11		5610 X	5017	-0-	-593	-0-	331 1	4076 3	Y	552	512 1		64
							3 4	607 9					
12		5456 X	4911	-0-	-545	-0-	121 1	4167 3	Y	562	572 1		54
							5 4	618 9					
01		6293 X	5112	-0-	-1181	-0-	59 1	4421 3	Y	571	579 1		46
							4 4	628 9					

BEINHORN RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 263873		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 9169 - 14508		

08		5983 X	5497	-0-	-486	-0-	231 1	4709 3	Y	505	502 0		43
							1 4	556 9					
09		5820 X	4979	-0-	-841	-0-	227 1	4175 3	Y	524	516 0		51
							1 4	576 9					
10		6014 X	4366	-0-	-1648	-0-	291 1	3534 3	Y	490	491 0		50
							2 4	539 9					
11		5820 X	4131	-0-	-1689	-0-	305 1	3265 3	Y	510	509 0		51
							561 9						
12		5487 X	4511	-0-	-976	-0-	198 1	3519 3	Y	535	535 0		51
							205 4	589 9					
01		5487 X	4240	-0-	-1247	-0-	276 1	3316 3	Y	583	581 0		53
							7 4	641 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 263874		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824			
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	
08	5611 X	5197	-0-	-414	-0-	224 1	4568 3	Y	367	365 0	28
						1 4	404 9				
09	5430 X	4692	-0-	-738	-0-	219 1	4029 3	Y	403	397 0	34
						1 4	443 9				
10	5611 X	3841	-0-	-1770	-0-	261 1	3167 3	Y	374	375 0	33
						2 4	411 9				
11	5370 X	3864	-0-	-1506	-0-	294 1	3141 3	Y	390	389 0	34
						429 9					
12	5363 X	3658	-0-	-1705	-0-	165 1	2943 3	Y	344	344 0	34
						172 4	378 9				
01	5208 X	4081	-0-	-1127	-0-	279 1	3351 3	Y	404	402 0	36
						7 4	444 9				

BEINHORN RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 263875		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728			
08	8215 X	7216	-0-	-999	-0-	319 1	6499 3	Y	360	358 0	20
						2 4	396 9				
09	7950 X	6359	-0-	-1591	-0-	306 1	5642 3	Y	372	367 0	25
						2 4	409 9				
10	7874 X	5183	-0-	-2691	-0-	364 1	4406 3	Y	374	375 0	24
						2 4	411 9				
11	7620 X	5102	-0-	-2518	-0-	402 1	4305 3	Y	358	357 0	25
						1 4	394 9				
12	7533 X	5460	-0-	-2073	-0-	255 1	4545 3	Y	359	358 0	26
						265 4	395 9				
01	7223 X	5290	-0-	-1933	-0-	373 1	4473 3	Y	395	392 0	29
						9 4	435 9				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 8H		RRCID -> 263878		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934			
08	648 X	648	-0-	-0-	-0-	31 1	569 3	Y	44	44 0	-0-
						48 9					
09	986 X	986	-0-	-0-	-0-	49 1	858 3	Y	71	71 0	-0-
						1 4	78 9				
10	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	58 1	898 3	Y	91	91 0	-0-
						100 9					
11	679 X	679	-0-	-0-	-0-	32 1	547 3	Y	91	91 0	-0-
						100 9					
*12	958 X	958	-0-	-0-	-0-	42 1	792 3	Y	113	111 0	2
						124 9					
*01	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	55 1	910 3	Y	150	150 0	2
						165 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 9H		RRCID -> 263881		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245			
08	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	117 1	2133 3	Y	102	102 0	-0-
						112 9					
09	1860 N	583	-0-	-1277	-0-	31 1	528 3	Y	22	22 0	-0-
						24 9					
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	30 1	467 3	Y	61	61 0	-0-
						67 9					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	30 1	502 3	Y	115	115 0	-0-
						127 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263892		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263904		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065							
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	43	3	59	9	N	54			181
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	151	3	57	9	N	52			233
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	430	3	213	9	N	194	181	1	246
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	184	3	143	9	N	130			376
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	267	3	94	9	N	85	367	1	94
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	3	11	9	N	10			104

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 13H		RRCID -> 264008		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443							
08	5828	X	5629	-0-	-199	-0-	150	1	4821	3	Y	598	602	0	78
							658	9							
09	5640	X	5109	-0-	-531	-0-	162	1	4285	3	Y	602	599	0	81
							662	9							
10	5828	X	5322	-0-	-506	-0-	154	1	4454	3	Y	649	646	0	84
							714	9							
11	5640	X	5023	-0-	-617	-0-	136	1	4109	3	Y	707	698	0	93
							778	9							
12	5828	X	4823	-0-	-1005	-0-	58	1	4080	3	Y	623	628	0	88
							685	9							
01	5642	X	4765	-0-	-877	-0-	53	1	4024	3	Y	625	642	0	71
							688	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 14H		RRCID -> 264009		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900							
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	106	1	3401	3	Y	480	481	0	36
							528	9							
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	118	1	3124	3	Y	488	485	0	39
							537	9							
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	109	1	3169	3	Y	514	512	0	41
							565	9							
11	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	136	1	4092	3	Y	695	674	0	62
							765	9							
*12	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	65	1	4648	3	Y	642	645	0	59
							706	9							
*01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	60	1	4593	3	Y	510	527	0	42
							561	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 15H		RRCID -> 264010		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898							
08	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	150	1	4804	3	Y	716	719	0	52
							788	9							
09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	176	1	4662	3	Y	709	706	0	55
							780	9							
10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	166	1	4825	3	Y	707	704	0	58
							778	9							
11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	149	1	4491	3	Y	684	673	0	69
							752	9							
*12	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	64	1	4542	3	Y	690	690	0	69
							759	9							
01	5394	X	5208	-0-	-186	-0-	58	1	4388	3	Y	693	710	0	52
							762	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 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	EOM BALANCE

08	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	147	1	4704	3	Y	472	471	0	30
						519	9							
09	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	151	1	3999	3	Y	534	529	0	35
						587	9							
10	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	143	1	4152	3	Y	555	553	0	37
						611	9							
11	4590 X	4424	-0-	-166	-0-	123	1	3711	3	Y	536	525	0	48
						590	9							
*12	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	58	1	4129	3	Y	579	577	0	50
						637	9							
01	4371 X	4343	-0-	-28	-0-	49	1	3725	3	Y	517	532	0	35
						569	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909														
08	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	165	1	5280	3	Y	487	491	0	31
						536	9							
09	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	186	1	4934	3	Y	443	442	0	32
						487	9							
10	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	180	1	5219	3	Y	544	540	0	36
						598	9							
11	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	162	1	4886	3	Y	540	528	0	48
						594	9							
*12	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	69	1	4897	3	Y	535	535	0	48
						589	9							
01	5983 X	5559	-0-	-424	-0-	65	1	4907	3	Y	534	546	0	36
						587	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728														
08	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	117	1	4209	3	Y	826	823	0	38
						4	4	909	9					
09	4890 X	4676	-0-	-214	-0-	116	1	3815	3	Y	673	683	0	28
						5	4	740	9					
10	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	148	1	4556	3	Y	680	671	0	37
						10	4	748	9					
11	4890 X	4831	-0-	-59	-0-	131	1	4052	3	Y	583	583	0	37
						7	4	641	9					
12	5053 X	4293	-0-	-760	-0-	98	1	3531	3	Y	597	600	0	34
						7	4	657	9					
*01	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	117	1	4328	3	Y	576	583	0	27
						14	4	634	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783														
08	7409 X	6693	-0-	-716	-0-	288	1	5859	3	Y	495	491	0	44
						1	4	545	9					
09	7170 X	5590	-0-	-1580	-0-	263	1	4833	3	Y	448	442	0	50
						1	4	493	9					
10	7409 X	5210	-0-	-2199	-0-	356	1	4312	3	Y	491	492	0	49
						2	4	540	9					
11	7050 X	4915	-0-	-2135	-0-	378	1	4054	3	Y	438	438	0	49
						1	4	482	9					
12	6696 X	5207	-0-	-1489	-0-	238	1	4219	3	Y	459	459	0	49
						245	4	505	9					
01	6696 X	5293	-0-	-1403	-0-	362	1	4343	3	Y	526	524	0	51
						9	4	579	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202													
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		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	31 1	1443 3	Y	129	128 1		6
							5 4	142 9					
09		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	28 1	1429 3	Y	128	130 1		4
							1 4	141 9					
10		1581 N	1544	-0-	-37	-0-	28 1	1380 3	Y	120	119 1		5
							4 4	132 9					
11		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	32 1	1325 3	Y	126	124 1		7
							139 9						
*12		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	25 1	1149 3	Y	131	128 1		10
							144 9						
01		1550 N	1144	-0-	-406	-0-	20 1	995 3	Y	116	118 1		8
							1 4	128 9					

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772													
08		T. A.	472	-0-	472	472	176 3	4 4	Y	265			547
							292 9						
09		T. A.	1062	-0-	1062	1534	654 3	408 9	Y	371	372 1		546
10		T. A.	1205	-0-	1205	2739	590 3	615 9	Y	559	721 1		384
11		T. A.	1468	-0-	1468	4207	784 3	684 9	Y	622	541 1		465
12		T. A.	1296	-0-	1296	5503	668 3	628 9	Y	571	740 1		296
*01		5688 X	185	-0-	-5503	-0-	60 3	125 9	Y	114			410

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625													
08		10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	79 1	9469 3	Y	780	777 0		47
							3 4	858 9					
09		9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	74 1	8895 3	Y	835	834 0		48
							1 4	919 9					
10		10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	67 1	9048 3	Y	942	928 0		62
							1 4	1036 9					
11		9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	63 1	8597 3	Y	891	893 0		60
							1 4	980 9					
*12		10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	56 1	9264 3	Y	942	950 0		52
							1 4	1036 9					
*01		10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	42 1	9070 3	Y	904	895 0		61
							1 4	994 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518													
08		7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	178 1	6818 3	Y	747	756 0		38
							2 4	822 9					
09		7500 X	7103	-0-	-397	-0-	175 1	6159 3	Y	698	703 0		33
							1 4	768 9					
10		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	216 1	6657 3	Y	799	798 0		34
							879 9						
11		7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	184 1	6449 3	Y	867	852 0		49
							1 4	954 9					
*12		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	231 1	6720 3	Y	881	883 0		47
							1 4	969 9					
*01		7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	220 1	6537 3	Y	903	907 0		43
							1 4	993 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191													
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

08		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	69 1	3186 3	Y	274	271 1		19
							10 4	301 9					
09		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	61 1	2983 3	Y	254	258 1		15
							1 4	279 9					
10		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	58 1	2816 3	Y	188	191 1		12
							7 4	207 9					
11		2700 X	2524	-0-	-176	-0-	54 1	2266 3	Y	185	185 1		12
							204 9						
12		2790 X	2779	-0-	-11	-0-	54 1	2511 3	Y	194	191 1		15
							1 4	213 9					
01		3503 X	1362	-0-	-2141	-0-	23 1	1193 3	Y	131	137 1		9
							2 4	144 9					

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057													
08		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	339 1	2057 3	Y	427	416 1		98
							470 9						
09		2700 X	2125	-0-	-575	-0-	351 1	1287 3	Y	443	426 1		115
							487 9						
10		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	351 1	2184 3	Y	450	510 1		55
							495 9						
11		2670 X	2157	-0-	-513	-0-	265 1	1564 3	Y	298	218 1		135
							328 9						
*12		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	175 1	739 3	Y	189	270 1		54
							2 4	208 9					
*01		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	934 1	1509 3	Y	333	344 1		43
							366 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077													
08		4123 X	3403	-0-	-720	-0-	474 1	2663 3	Y	242	301 1		78
							266 9						
09		3990 X	3730	-0-	-260	-0-	362 1	3102 3	Y	242	163 1		157
							266 9						
10		3937 X	3909	-0-	-28	-0-	349 1	3360 3	Y	182	240 1		99
							200 9						
11		3300 X	3168	-0-	-132	-0-	406 1	2528 3	Y	213	214 1		98
							234 9						
*12		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	462 1	2808 3	Y	223	268 1		53
							245 9						
01		3844 X	3770	-0-	-74	-0-	664 1	2828 3	Y	253	218 1		88
							278 9						

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335													
08		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	1949 3	122 9	N	111	190 1		191
09		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1419 3	111 9	N	101	171 1		121
10		1023 N	478	-0-	-545	-0-	478 3		N	-0-			121
11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1069 3	150 9	N	136			257
*12		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1722 3	113 9	N	103	187 1		173
01		465 N	257	-0-	-208	-0-	253 3	4 9	N	4			177

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684													
08		8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	8653 3	139 9	N	126	181 1		124
09		7350 X	7090	-0-	-260	-0-	7071 3	19 9	N	17			141
10		7595 X	6901	-0-	-694	-0-	6690 3	211 9	N	192	181 1		152
11		7350 X	3139	-0-	-4211	-0-	3047 3	92 9	N	84			236
12		8804 X	2494	-0-	-6310	-0-	2376 3	118 9	N	107	184 1		159
01		8804 X	6639	-0-	-2165	-0-	6456 3	183 9	N	166	183 1		142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	3131 X	2435	-0-	-696	-0-	189	1	1992	3	Y	230	228	0	28
						1	4	253	9					
09	3030 X	1195	-0-	-1835	-0-	99	1	925	3	Y	155	160	0	23
						171	9							
10	2759 X	2273	-0-	-486	-0-	166	1	1857	3	Y	227	220	0	30
						250	9							
11	2400 X	2270	-0-	-130	-0-	182	1	1838	3	Y	227	210	0	47
						250	9							
*12	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	91	1	2332	3	Y	257	258	0	46
						15	4	283	9					
*01	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	32	1	2289	3	Y	184	176	0	54
						202	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194														
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	318	1	931	3	Y	205	205	1	10
						226	9							
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	388	1	991	3	Y	251	254	1	7
						276	9							
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	429	1	1368	3	Y	286	275	1	18
						315	9							
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	452	1	1035	3	Y	274	278	1	14
						301	9							
*12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	349	1	724	3	Y	386	374	1	26
						425	9							
*01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	374	1	980	3	Y	258	278	1	6
						284	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456														
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	213	1	623	3	Y	223	223	1	9
						245	9							
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	90	1	229	3	Y	104	111	1	2
						114	9							
10	1147 N	663	-0-	-484	-0-	128	1	408	3	Y	115	110	1	7
						127	9							
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	81	1	184	3	Y	80	82	1	5
						88	9							
*12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	92	1	191	3	Y	145	140	1	10
						160	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314														
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	146	1	428	3	Y	359	353	1	18
						395	9							
09	930 N	819	-0-	-111	-0-	122	1	313	3	Y	349	356	1	11
						384	9							
10	775 N	654	-0-	-121	-0-	100	1	319	3	Y	214	210	1	15
						235	9							
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	42	1	97	3	Y	107	116	1	6
						118	9							
*12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	149	1	309	3	Y	304	289	1	21
						334	9							
*01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	156	1	407	3	Y	632	636	1	17
						695	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

08		4867 X	4546	-0-	-321	-0-	370	1	3898	3	Y	251	253	0	31
							2	4	276	9					
09		4770 X	4705	-0-	-65	-0-	431	1	4001	3	Y	248	245	0	34
							273	9							
10		5363 X	4925	-0-	-438	-0-	382	1	4275	3	Y	244	246	0	32
							268	9							
11		5190 X	4228	-0-	-962	-0-	357	1	3610	3	Y	237	221	0	48
							261	9							
12		5363 X	4601	-0-	-762	-0-	160	1	4116	3	Y	271	273	0	46
							27	4	298	9					
01		4867 X	4333	-0-	-534	-0-	57	1	4033	3	Y	221	208	0	59
							243	9							

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132															
08		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	291	1	5821	3	Y	158	155	1	82
							174	9							
09		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	287	1	5698	3	Y	168	171	1	79
							185	9							
10		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	287	1	5779	3	Y	180	181	1	78
							198	9							
11		6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	273	1	5704	3	Y	168	154	1	92
							185	9							
*12		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	263	1	5536	3	Y	175	179	1	88
							2	4	193	9					
*01		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	249	1	5308	3	Y	171	175	1	84
							188	9							

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062															
08		10757 X	8612	-0-	-2145	-0-	398	1	7973	3	Y	219	217	1	124
							241	9							
09		10410 X	8168	-0-	-2242	-0-	382	1	7584	3	Y	184	195	1	113
							202	9							
10		10602 X	8475	-0-	-2127	-0-	389	1	7846	3	Y	218	217	1	114
							240	9							
11		10260 X	7957	-0-	-2303	-0-	354	1	7388	3	Y	195	179	1	130
							215	9							
12		8742 X	8246	-0-	-496	-0-	364	1	7634	3	Y	224	227	1	127
							2	4	246	9					
01		8618 X	8204	-0-	-414	-0-	357	1	7601	3	Y	224	227	1	124
							246	9							

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270															
08		8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	383	1	7669	3	Y	201	193	1	106
							221	9							
09		7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	349	1	6937	3	Y	223	226	1	103
							245	9							
10		7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	361	1	7268	3	Y	224	227	1	100
							246	9							
11		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	327	1	6812	3	Y	200	184	1	116
							220	9							
*12		7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	331	1	6937	3	Y	227	230	1	113
							2	4	250	9					
01		7285 X	7138	-0-	-147	-0-	309	1	6588	3	Y	219	223	1	109
							241	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 264135			COMPL. DATE 10/03/2011			TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976		
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		
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	93 1 229 9	1059 3	Y	208	210 1	17		
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	86 1 1 4	1061 3	Y	289	252 1	54		
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	169 1 1 4	2017 3	Y	264	304 1	14		
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	165 1 2 4	2033 3	Y	228	214 1	28		
*12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	58 1 3 4	1994 3	Y	257	260 1	25		
*01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4	1407 3	Y	172	184 1	13		

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 23H		RRCID -> 264136			COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924		
08	4433 X	3115	-0-	-1318	-0-	211 1 507 9	2397 3	Y	461	464 1	37		
09	3450 X	2977	-0-	-473	-0-	190 1 1 4	2317 3	Y	426	382 1	81		
10	3503 X	3321	-0-	-182	-0-	216 1 1 4	2570 3	Y	485	542 1	24		
11	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	215 1 2 4	2642 3	Y	514	475 1	63		
*12	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	85 1 4 4	2932 3	Y	520	529 1	54		
*01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	36 1 3 4	2733 3	Y	496	506 1	44		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 264138			COMPL. DATE 09/27/2011			TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586		
08	3441 X	3412	-0-	-29	-0-	270 1 1 4	2838 3	Y	275	270 0	34		
09	3420 X	3296	-0-	-124	-0-	292 1 295 9	2709 3	Y	268	264 0	38		
10	3534 X	3363	-0-	-171	-0-	254 1 266 9	2843 3	Y	242	247 0	33		
11	3420 X	3119	-0-	-301	-0-	259 1 239 9	2621 3	Y	217	204 0	46		
12	3410 X	3026	-0-	-384	-0-	102 1 17 4	2611 3	Y	269	268 0	47		
01	3410 X	2565	-0-	-845	-0-	33 1 232 9	2300 3	Y	211	200 0	58		

WORTHLEY RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 264174			COMPL. DATE 11/19/2011			TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325		
08	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	447 1 1 4	9407 3	Y	504	457 1	47		
09	18280 X	18280	-0-	-0-	-0-	791 1 1 4	16865 3	Y	566	544 1	69		
10	12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	568 1 1 4	11836 3	Y	399	433 1	35		
11	3000 N	15044	-0-	12044	12044	625 1 4 4	13859 3	Y	505	447 1	93		
*12	26873 X	14829	-0-	-12044	-0-	597 1 23 4	13667 3	Y	493	479 1	107		
01	18879 X	13476	-0-	-5403	-0-	532 1 1 4	12358 3	Y	532	572 1	67		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 WORTHEY 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6014 X	793	-0-	-5221	-0-	35	1	740	3	Y	16	39	1		3
						18	9								
09	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
10	6014 X	1	-0-	-6013	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
11	5820 X	11	-0-	-5809	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
12	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-				-0-
*01	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	256	1	5938	3	Y	170	152	1		18
						187	9								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

08	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	299	1	3397	3	Y	590	592	1		43
						649	9								
09	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	267	1	3259	3	Y	559	499	1		103
						2	4	615	9						
10	3596 X	3448	-0-	-148	-0-	221	1	2637	3	Y	535	613	1		25
						1	4	589	9						
11	3480 X	3268	-0-	-212	-0-	197	1	2422	3	Y	588	544	1		69
						2	4	647	9						
12	3596 X	3251	-0-	-345	-0-	73	1	2489	3	Y	624	631	1		62
						3	4	686	9						
01	3596 X	3303	-0-	-293	-0-	34	1	2609	3	Y	597	609	1		50
						3	4	657	9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

08	2046 N	1455	-0-	-591	-0-	436	1	578	3	Y	400	401	0		58
						1	4	440	9						
09	1620 N	1388	-0-	-232	-0-	449	1	530	3	Y	372	381	0		49
						409	9								
10	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	454	1	682	3	Y	397	400	0		46
						437	9								
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	421	1	604	3	Y	370	356	0		60
						407	9								
*12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	305	1	799	3	Y	507	517	0		50
						3	4	558	9						
*01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	745	1	851	3	Y	530	506	0		74
						4	4	583	9						

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

08	8060 X	7411	-0-	-649	-0-	316	1	6449	3	Y	585	582	0		52
						2	4	644	9						
09	7800 X	6564	-0-	-1236	-0-	304	1	5595	3	Y	603	595	0		60
						2	4	663	9						
10	8060 X	5738	-0-	-2322	-0-	385	1	4677	3	Y	612	613	0		59
						3	4	673	9						
11	7740 X	5579	-0-	-2161	-0-	421	1	4511	3	Y	587	585	0		61
						1	4	646	9						
12	7409 X	5753	-0-	-1656	-0-	258	1	4589	3	Y	580	580	0		61
						268	4	638	9						
01	7409 X	5620	-0-	-1789	-0-	378	1	4521	3	Y	647	645	0		63
						9	4	712	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
WORTHEY RANCH		WELL #:		6H	RRCID -> 264298	COMPL. DATE 07/31/2011	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 9515 - 14480		
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	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	528 1	10838 3	Y	410	405 1	35
						4 4	451 9				
09	10500 X	10046	-0-	-454	-0-	437 1	9259 3	Y	317	311 1	41
						1 4	349 9				
10	10850 X	7766	-0-	-3084	-0-	336 1	7143 3	Y	260	268 1	33
						1 4	286 9				
11	10500 X	9230	-0-	-1270	-0-	382 1	8439 3	Y	370	340 1	63
						2 4	407 9				
12	10850 X	8831	-0-	-2019	-0-	362 1	8077 3	Y	354	368 1	49
						3 4	389 9				
01	10850 X	2691	-0-	-8159	-0-	106 1	2451 3	Y	121	150 1	20
						1 4	133 9				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		7H	RRCID -> 264299	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8850 - 13403		
08	4278 X	2996	-0-	-1282	-0-	190 1	2433 3	Y	337	337 0	10
						2 4	371 9				
09	4140 X	3098	-0-	-1042	-0-	222 1	2441 3	Y	395	395 0	10
						435 9					
10	4278 X	2560	-0-	-1718	-0-	209 1	1951 3	Y	364	362 0	12
						400 9					
11	4050 X	3251	-0-	-799	-0-	252 1	2529 3	Y	427	425 0	14
						470 9					
12	3658 X	3071	-0-	-587	-0-	238 1	2378 3	Y	413	406 0	21
						1 4	454 9				
01	2852 X	2579	-0-	-273	-0-	230 1	1988 3	Y	328	337 0	12
						361 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		5H	RRCID -> 264300	COMPL. DATE 10/15/2011	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 7188 - 12990		
08	6014 X	5873	-0-	-141	-0-	127 1	4578 3	Y	1057	1052 0	50
						5 4	1163 9				
09	5820 X	5341	-0-	-479	-0-	130 1	4252 3	Y	867	880 0	37
						5 4	954 9				
10	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	164 1	5047 3	Y	864	852 0	49
						11 4	950 9				
11	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	151 1	4680 3	Y	845	845 0	49
						8 4	930 9				
*12	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	150 1	5427 3	Y	1033	1037 0	45
						11 4	1136 9				
*01	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	171 1	6298 3	Y	854	864 0	35
						20 4	939 9				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		8H	RRCID -> 264301	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH	8289	PERF. 9900 - 14228		
08	1023 N	468	-0-	-555	-0-	93 1	124 3	Y	228	226 0	5
						251 9					
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	64 1	76 3	Y	154	154 0	5
						169 9					
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	78 1	117 3	Y	152	151 0	6
						167 9					
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	57 1	81 3	Y	109	106 0	9
						120 9					
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	51 1	132 3	Y	151	152 0	8
						166 9					
01	372 N	173	-0-	-199	-0-	46 1	53 3	Y	67	66 0	9
						74 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102										
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08		9858 X	5044	-0-	-4814	-0-	122 1	4544 3	Y	343	350 0		26		
							1 4	377 9							
09		9540 X	816	-0-	-8724	-0-	22 1	762 3	Y	28	33 0		21		
							1 4	31 9							
10		12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	291 1	11047 3	Y	638	628 0		31		
							13 4	702 9							
11		12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	350 1	10931 3	Y	975	969 0		37		
							6 4	1073 9							
*12		11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	112 1	10136 3	Y	963	963 0		37		
							4 4	1059 9							
*01		10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	93 1	9408 3	Y	883	871 0		49		
							3 4	971 9							

FOGMT				WELL #:	7SP	RRCID ->	264426	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	6875 - 11766		
08		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	24 1	1812 3	Y	286	290 0	10 1	21		
							315 9								
09		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	32 1	1954 3	Y	338	336 0		23		
							372 9								
10		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	34 1	2007 3	Y	486	465 0	8 1	36		
							535 9								
11		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	35 1	1798 3	Y	440	441 0		35		
							484 9								
*12		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	39 1	1991 3	Y	484	464 0		55		
							532 9								
*01		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	38 1	1559 3	Y	464	483 0		36		
							510 9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	21H	RRCID ->	264608	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	9065 - 13199		
08		6603 X	6139	-0-	-464	-0-	421 1	5393 3	Y	292	292 0		8		
							4 4	321 9							
09		7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	575 1	6313 3	Y	307	307 0		8		
							338 9								
10		8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	765 1	7150 3	Y	212	212 0		8		
							233 9								
11		6390 X	5951	-0-	-439	-0-	518 1	5202 3	Y	210	209 0		9		
							231 9								
12		6603 X	6380	-0-	-223	-0-	552 1	5509 3	Y	288	281 0		16		
							2 4	317 9							
01		6603 X	6049	-0-	-554	-0-	595 1	5131 3	Y	294	300 0		10		
							323 9								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	264703	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8515 - 12782		
08		2387 X	1978	-0-	-409	-0-	274 1	1539 3	Y	150	160 1		48		
							165 9								
09		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	230 1	1967 3	Y	174	110 1		112		
							191 9								
10		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	160 1	1542 3	Y	84	134 1		62		
							92 9								
11		1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	209 1	1300 3	Y	148	140 1		70		
							163 9								
12		1984 X	1551	-0-	-433	-0-	194 1	1177 3	Y	164	191 1		43		
							180 9								
01		2480 X	1663	-0-	-817	-0-	276 1	1175 3	Y	193	164 1		72		
							212 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 264802		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	3441 X	2232	-0-	-1209	-0-	631 1	837 3	Y	693	694	0		95
						2 4	762 9						
09	3240 X	2024	-0-	-1216	-0-	628 1	744 3	Y	592	608	0		79
						1 4	651 9						
10	2821 X	2497	-0-	-324	-0-	696 1	1045 3	Y	687	693	0		73
						756 9							
11	2730 X	2498	-0-	-232	-0-	751 1	1077 3	Y	609	586	0		96
						670 9							
12	2294 X	2238	-0-	-56	-0-	416 1	1089 3	Y	663	685	0		74
						4 4	729 9						
*01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	1027 1	1172 3	Y	834	794	0		114
						5 4	917 9						
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264810		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264811		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903					
08	3875 X	1435	-0-	-2440	-0-	1350 3	85 9	N	77	176	1		92
09	3750 X	1530	-0-	-2220	-0-	1443 3	87 9	N	79				171
10	2418 X	569	-0-	-1849	-0-	557 3	12 9	N	11				182
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-				182
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-				182
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-				182
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 264834		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633					
08	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	198 1	2100 3	Y	543	540	0		8
						2 4	597 9						
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	158 1	1531 3	Y	352	356	0		4
						1 4	387 9						
10	1612 N	1212	-0-	-400	-0-	93 1	898 3	Y	198	202	0		-0-
						3 4	218 9						
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	60 1	550 3	Y	129	129	0		-0-
						1 4	142 9						
*12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	92 1	807 3	Y	214	210	0		4
						8 4	235 9						
*01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	211 1	1708 3	Y	443	439	0		8
						1 4	487 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 264835		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468					
08	4743 X	4623	-0-	-120	-0-	269 1	3436 3	Y	833	830	0		33
						2 4	916 9						
09	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	308 1	3377 3	Y	853	854	0		32
						938 9							
10	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	364 1	3402 3	Y	1082	1074	0		40
						1190 9							
11	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	373 1	3740 3	Y	770	772	0		38
						847 9							
*12	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	382 1	3813 3	Y	884	866	0		56
						1 4	972 9						
*01	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	449 1	3877 3	Y	815	835	0		36
						897 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
CAGE		WELL #:		4RB	RRCID -> 264839	COMPL. DATE 11/16/2011	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 6090 - 9493			
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		
08		2728 X	2490	-0-	-238	-0-	2196 3	294 9	N	267	372 1	221
09		2640 X	2056	-0-	-584	-0-	1784 3	272 9	N	247	181 1	287
10		2728 X	1813	-0-	-915	-0-	1618 3	195 9	N	177	371 1	93
11		2310 X	1373	-0-	-937	-0-	1114 3	259 9	N	235		328
12		2480 X	2020	-0-	-460	-0-	1810 3	210 9	N	191	359 1	160
*01		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1305 3	255 9	N	232	185 1	207

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		9H	RRCID -> 264957	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 8640 - 13659			
08		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	169 1	4764 3	Y	462	458 0	22
							7 4	508 9				
09		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	159 1	4436 3	Y	555	549 0	28
							3 4	611 9				
10		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	154 1	4238 3	Y	646	645 0	29
							2 4	711 9				
11		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	161 1	4329 3	Y	643	640 0	32
							2 4	707 9				
*12		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	68 1	4431 3	Y	566	571 0	27
							2 4	623 9				
*01		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	56 1	4270 3	Y	526	527 0	26
							1 4	579 9				

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		10H	RRCID -> 264958	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 8816 - 13704			
08		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	104 1	2908 3	Y	303	304 0	17
							4 4	333 9				
09		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	99 1	2742 3	Y	360	356 0	21
							1 4	396 9				
10		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	106 1	2896 3	Y	347	350 0	18
							1 4	382 9				
11		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	104 1	2750 3	Y	363	361 0	20
							399 9					
*12		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	42 1	2658 3	Y	365	365 0	20
							402 9					
01		3069 X	3013	-0-	-56	-0-	35 1	2627 3	Y	319	320 0	19
							351 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		14H	RRCID -> 264959	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH	8051	PERF. 8726 - 12971			
08		3658 X	3620	-0-	-38	-0-	113 1	3186 3	Y	287	286 0	17
							5 4	316 9				
09		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	124 1	3432 3	Y	360	355 0	22
							1 4	396 9				
10		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	117 1	3219 3	Y	295	300 0	17
							1 4	325 9				
11		3540 X	3436	-0-	-104	-0-	112 1	2976 3	Y	316	314 0	19
							348 9					
12		3658 X	3472	-0-	-186	-0-	48 1	3036 3	Y	353	351 0	21
							388 9					
*01		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	44 1	3320 3	Y	327	327 0	21
							360 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
WORTHY RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 265121		COMPL. DATE 11/16/2011			TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345		
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	
08	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	214 1 166 9	4498 3	Y	151	154 1	17	
09	4560 X	4431	-0-	-129	-0-	191 1 166 9	4074 3	Y	151	148 1	20	
10	4712 X	4578	-0-	-134	-0-	202 1 176 9	4200 3	Y	160	166 1	14	
11	4560 X	4324	-0-	-236	-0-	179 1 1 4	3972 3	Y	156	140 1	30	
12	4712 X	4210	-0-	-502	-0-	170 1 6 4	3868 3	Y	151	148 1	33	
*01	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	173 1 197 9	4015 3	Y	179	190 1	22	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 265132		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842		
08	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	366 1 256 9	2056 3	Y	233	271 1	69	
09	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	281 1 260 9	2412 3	Y	236	157 1	148	
10	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	242 1 157 9	2332 3	Y	143	208 1	83	
11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	312 1 259 9	1941 3	Y	235	219 1	99	
*12	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	358 1 281 9	2173 3	Y	255	297 1	57	
*01	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	435 1 174 9	1852 3	Y	158	154 1	61	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 265137		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117		
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	244 1 74 9	1370 3	Y	67	78 1	21	
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	185 1 97 9	1582 3	Y	88	55 1	54	
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	105 1 190 9	1012 3	Y	173	160 1	67	
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	106 1 250 9	659 3	Y	227	200 1	94	
*12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	103 1 157 9	624 3	Y	143	196 1	41	
*01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	125 1 309 9	533 3	Y	281	226 1	96	

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 265164		COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798		
08	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	149 1 6 4	4202 3	Y	447	443 0	15	
09	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	157 1 3 4	4382 3	Y	549	542 0	22	
10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	153 1 3 4	4253 3	Y	456	462 0	16	
11	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	150 1 1 4	4002 3	Y	470	468 0	18	
12	4526 X	4511	-0-	-15	-0-	61 1 553 9	3897 3	Y	503	502 0	19	
*01	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	57 1 1 4	4357 3	Y	482	481 0	20	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503													
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		4743 X	4211	-0-	-532	-0-	130 1	3639 3	Y	397	399 0		19
							5 4	437 9					
09		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	150 1	4158 3	Y	435	431 0		23
							2 4	479 9					
10		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	153 1	4220 3	Y	421	424 0		20
							2 4	463 9					
11		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	151 1	4013 3	Y	404	404 0		20
							1 4	444 9					
12		4743 X	4290	-0-	-453	-0-	59 1	3727 3	Y	458	456 0		22
							504 9						
01		4743 X	4456	-0-	-287	-0-	52 1	3927 3	Y	434	434 0		22
							477 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423													

08		1488 N	1058	-0-	-430	-0-	54 1	579 3	Y	385	386 0		9
							1 4	424 9					
09		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	65 1	619 3	Y	329	330 0		8
							362 9						
10		1302 N	921	-0-	-381	-0-	57 1	554 3	Y	280	281 0		7
							2 4	308 9					
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	78 1	727 3	Y	378	375 0		10
							2 4	416 9					
*12		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	125 1	1095 3	Y	443	436 0		17
							11 4	487 9					
*01		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	127 1	1034 3	Y	418	422 0		13
							1 4	460 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068													

08		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	155 1	5929 3	Y	936	948 0		51
							1 4	1030 9					
09		7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	168 1	5905 3	Y	938	945 0		44
							1032 9						
10		6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	183 1	5661 3	Y	938	937 0		45
							1032 9						
11		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	151 1	5273 3	Y	878	865 0		58
							966 9						
*12		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	191 1	5563 3	Y	917	919 0		56
							1 4	1009 9					
*01		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	187 1	5532 3	Y	993	997 0		52
							1092 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465													

08		7192 X	6109	-0-	-1083	-0-	137 1	5228 3	Y	675	684 0		33
							1 4	743 9					
09		6960 X	5905	-0-	-1055	-0-	145 1	5078 3	Y	620	625 0		28
							682 9						
10		7192 X	6132	-0-	-1060	-0-	167 1	5172 3	Y	721	720 0		29
							793 9						
11		6240 X	5787	-0-	-453	-0-	141 1	4892 3	Y	685	674 0		40
							754 9						
12		6200 X	6145	-0-	-55	-0-	178 1	5158 3	Y	735	736 0		39
							809 9						
01		6107 X	6076	-0-	-31	-0-	171 1	5057 3	Y	771	775 0		35
							848 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	80	1	852	3	Y	374	374	0	6
						1	4	411	9					
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	376	376	0	6
						414	9							
10	527 N	360	-0-	-167	-0-	15	1	154	3	Y	173	178	0	1
						1	4	190	9					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
*12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	315	3	Y	381	368	0	13
						3	4	419	9					
*01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	65	1	529	3	Y	683	678	0	18
						1	4	751	9					

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666														
08	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	397	1	7951	3	Y	176	177	1	91
						194	9							
09	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	386	1	7656	3	Y	177	183	1	85
						195	9							
10	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	393	1	7913	3	Y	169	174	1	80
						186	9							
11	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	368	1	7673	3	Y	167	153	1	94
						184	9							
*12	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	382	1	8020	3	Y	197	198	1	93
						2	4	217	9					
*01	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	381	1	8115	3	Y	198	200	1	91
						218	9							

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629														
08	7130 X	6615	-0-	-515	-0-	308	1	6161	3	Y	133	131	1	91
						146	9							
09	6780 X	6565	-0-	-215	-0-	307	1	6096	3	Y	147	149	1	89
						162	9							
10	7006 X	6081	-0-	-925	-0-	281	1	5654	3	Y	133	136	1	86
						146	9							
11	6780 X	6417	-0-	-363	-0-	286	1	5967	3	Y	149	134	1	101
						164	9							
12	6603 X	5959	-0-	-644	-0-	263	1	5511	3	Y	167	168	1	100
						1	4	184	9					
01	6634 X	6273	-0-	-361	-0-	273	1	5811	3	Y	172	174	1	98
						189	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191														
08	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	489	1	5309	3	Y	1094	1051	0	55
						3	4	1203	9					
09	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	386	1	5033	3	Y	1228	1233	0	50
						44	4	1351	9					
10	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	490	1	5748	3	Y	1301	1280	0	71
						25	4	1431	9					
11	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	417	1	4836	3	Y	1126	1131	0	66
						1	4	1239	9					
*12	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	69	1	5514	3	Y	1201	1211	0	56
						30	4	1321	9					
*01	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	261	1	5584	3	Y	1290	1295	0	51
						8	4	1419	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
STANLEY RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 265563		COMPL. DATE 02/10/2012				TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427			
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
08	11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	529 1	10602 3	Y		212	214 1		33
						233 9							
09	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	491 1	9753 3	Y		219	224 1		28
						241 9							
10	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	471 1	9497 3	Y		243	244 1		27
						267 9							
11	9810 X	9169	-0-	-641	-0-	409 1	8529 3	Y		210	194 1		43
						231 9							
*12	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	470 1	9864 3	Y		288	284 1		47
						3 4	317 9						
*01	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	488 1	10418 3	Y		272	277 1		42
						1 4	299 9						
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 19H		RRCID -> 265564		COMPL. DATE 12/08/2011				TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090			
08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	338 1	3661 3	Y		235	226 0		14
						2 4	259 9						
09	3900 X	2924	-0-	-976	-0-	197 1	2577 3	Y		115	122 0		7
						23 4	127 9						
10	4030 X	3019	-0-	-1011	-0-	219 1	2572 3	Y		197	191 0		13
						11 4	217 9						
11	3900 X	3244	-0-	-656	-0-	244 1	2830 3	Y		154	155 0		12
						1 4	169 9						
12	4247 X	2715	-0-	-1532	-0-	31 1	2473 3	Y		180	180 0		12
						13 4	198 9						
01	4247 X	3123	-0-	-1124	-0-	132 1	2818 3	Y		154	157 0		9
						4 4	169 9						
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 5H		RRCID -> 265566		COMPL. DATE 07/21/2011				TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552			
08	7378 X	6677	-0-	-701	-0-	74 1	6101 3	Y		456	490 0		115
						502 9							
09	7140 X	6312	-0-	-828	-0-	71 1	5771 3	Y		427	426 0		116
						470 9							
10	7378 X	6596	-0-	-782	-0-	77 1	6004 3	Y		468	473 0		111
						515 9							
11	6810 X	5653	-0-	-1157	-0-	62 1	5128 3	Y		421	422 0		110
						463 9							
*12	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	77 1	6568 3	Y		483	483 0		110
						531 9							
*01	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	74 1	6520 3	Y		455	466 0		99
						501 9							
STANLEY RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 265579		COMPL. DATE 02/10/2012				TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388			
08	9486 X	7260	-0-	-2226	-0-	339 1	6797 3	Y		113	120 1		84
						124 9							
09	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	514 1	10198 3	Y		157	156 1		85
						173 9							
10	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	458 1	9220 3	Y		230	225 1		90
						253 9							
11	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	431 1	9001 3	Y		209	192 1		107
						230 9							
*12	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	428 1	8980 3	Y		272	270 1		109
						2 4	299 9						
01	10075 X	9879	-0-	-196	-0-	430 1	9161 3	Y		262	266 1		105
						288 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 20H		RRCID -> 265583		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041		
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
08	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	452 1 3 4	4905 3 684 9	Y	622 598 0	37
09	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	360 1 41 4	4695 3 789 9	Y	717 720 0	34
10	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	414 1 21 4	4856 3 956 9	Y	869 851 0	52
11	5670 X	5527	-0-	-143	-0-	372 1 1 4	4316 3 838 9	Y	762 764 0	50
12	5859 X	5797	-0-	-62	-0-	61 1 26 4	4839 3 871 9	Y	792 800 0	42
*01	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	234 1 7 4	4997 3 872 9	Y	793 800 0	35

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 265588		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362		
08	4588 X	3736	-0-	-852	-0-	538 1 176 9	3022 3 444 9	Y	160 236 1	62
09	4380 X	3776	-0-	-604	-0-	372 1 1 4	3199 3 204 9	Y	185 126 1	121
10	4340 X	3536	-0-	-804	-0-	321 1 132 9	3083 3 3390 3	Y	120 171 1	70
11	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	544 1 264 9	3390 3 2949 3	Y	240 213 1	97
12	3906 X	3619	-0-	-287	-0-	485 1 185 9	2949 3 3112 3	Y	168 222 1	43
*01	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	729 1 1 4	3112 3 224 9	Y	204 177 1	70

STUMBERG RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 266100		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500		
08	3100 N	2646	-0-	-454	872	255 1 1 4	1946 3 444 9	Y	404 417 0	20
09	3000 N	2479	-0-	-521	351	250 1 497 9	1732 3	Y	452 451 0	21
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0- 12 0	9
11	3000 X	298	-0-	-2702	-0-	30 1 64 9	204 3	Y	58 57 0	10
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0- 10 0	-0-
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #: 1H		RRCID -> 266340		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695		
08	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	103 1 487 9	8322 3	Y	443 341 1	157
09	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	116 1 464 9	8010 3	Y	422 412 1	167
10	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	106 1 477 9	8193 3	Y	434 409 1	192
11	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	120 1 471 9	7778 3	Y	428 407 1	213
*12	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	127 1 505 9	7953 3	Y	459 546 1	126
*01	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	133 1 519 9	7736 3	Y	472 466 1	132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE FRIDAY SMITH			WELL #: 2H		RRCID -> 266341		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
08	6731 X	6731 -0- -0- -0-	78 1	413 9	6240 3	Y	375	290 1			130	
09	6134 X	6134 -0- -0- -0-	83 1	371 9	5680 3	Y	337	337 1			130	
10	6514 X	6514 -0- -0- -0-	78 1	432 9	6004 3	Y	393	360 1			163	
11	6200 X	6200 -0- -0- -0-	88 1	420 9	5692 3	Y	382	362 1			183	
*12	6329 X	6329 -0- -0- -0-	93 1	443 9	5793 3	Y	403	483 1			103	
*01	6278 X	6278 -0- -0- -0-	99 1	444 9	5735 3	Y	404	401 1			106	

BRISCOE FRIDAY SMITH			WELL #: 3H		RRCID -> 266342		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817		
08	7117 X	7117 -0- -0- -0-	82 1	449 9	6586 3	Y	408	305 1			132	
09	6720 X	6720 -0- -0- -0-	90 1	426 9	6204 3	Y	387	376 1			143	
10	6787 X	6787 -0- -0- -0-	81 1	418 9	6288 3	Y	380	362 1			161	
11	6390 X	6372 -0- -18 -0-	91 1	406 9	5875 3	Y	369	354 1			176	
*12	6716 X	6716 -0- -0- -0-	99 1	440 9	6177 3	Y	400	476 1			100	
*01	6570 X	6570 -0- -0- -0-	103 1	453 9	6014 3	Y	412	407 1			105	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 266348		COMPL. DATE 04/23/2011			TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910		
08	3503 X	2632 -0- -871 -0-	929 1	2 4	1231 3	Y	427	429 0			59	
09	3240 X	2360 -0- -880 -0-	889 1	1 4	1052 3	Y	380	390 0			49	
10	2666 X	2525 -0- -141 -0-	848 1	404 9	1273 3	Y	367	372 0			44	
11	2580 X	2134 -0- -446 -0-	731 1	355 9	1048 3	Y	323	310 0			57	
12	2666 X	1730 -0- -936 -0-	375 1	3 4	982 3	Y	336	349 0			44	
01	2635 X	788 -0- -1847 -0-	299 1	2 4	342 3	Y	132	130 0			46	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 266349		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837		
08	2759 X	1919 -0- -840 -0-	260 1	201 9	1458 3	Y	183	244 1			65	
09	2670 X	1367 -0- -1303 -0-	126 1	161 9	1080 3	Y	146	107 1			104	
10	2170 X	1350 -0- -820 -0-	112 1	165 9	1073 3	Y	150	178 1			76	
11	1890 X	1521 -0- -369 -0-	157 1	386 9	978 3	Y	351	290 1			137	
12	1922 X	1354 -0- -568 -0-	153 1	274 9	927 3	Y	249	318 1			68	
*01	1881 N	1881 -0- -0- -0-	274 1	441 9	1166 3	Y	401	330 1			139	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102								
STUMBERG RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	266353	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	8085 - 12995
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		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	501 1	3811 3	Y	824	828 0		67
							2 4	906 9					
09		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	373 1	2585 3	Y	850	858 0		59
							1 4	935 9					
10		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	443 1	3342 3	Y	754	724 0		89
							829 9						
11		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	370 1	2558 3	Y	792	804 0		77
							1 4	871 9					
*12		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	364 1	2662 3	Y	813	802 0		88
							3 4	894 9					
*01		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	384 1	2902 3	Y	936	962 0		62
							1030 9						

STUMBERG RANCH				WELL #:	9H	RRCID ->	266357	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	8067 - 12881
08		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	399 1	3036 3	Y	592	595 0		53
							1 4	651 9					
09		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	340 1	2352 3	Y	505	516 0		42
							556 9						
10		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	290 1	2186 3	Y	676	641 0		77
							744 9						
11		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	356 1	2461 3	Y	643	655 0		65
							1 4	707 9					
*12		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	357 1	2606 3	Y	617	609 0		73
							3 4	679 9					
*01		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	364 1	2749 3	Y	716	737 0		52
							788 9						

ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	266406	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	8030 - 11153
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	30H	RRCID ->	266425	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7920 - 13066
08		7502 X	4948	-0-	-2554	-0-	168 1	4243 3	Y	488	488 0		24
							537 9						
09		6600 X	4789	-0-	-1811	-0-	166 1	4083 3	Y	490	494 0		20
							1 4	539 9					
10		6820 X	5322	-0-	-1498	-0-	190 1	4549 3	Y	530	532 0		18
							583 9						
11		6600 X	5113	-0-	-1487	-0-	188 1	4450 3	Y	428	421 0		25
							4 4	471 9					
*12		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	207 1	4921 3	Y	473	476 0		22
							7 4	520 9					
*01		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	218 1	4848 3	Y	491	488 0		25
							13 4	540 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 31H		RRCID -> 266429			COMPL. DATE 01/12/2012			TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061		
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		
08	7409 X	6485	-0-	-924	-0-	227 1 517 9	5741 3	Y	470	471 0	17		
09	7170 X	6141	-0-	-1029	-0-	219 1 2 4	5401 3	Y	472	476 0	13		
10	7409 X	6650	-0-	-759	-0-	243 1 591 9	5816 3	Y	537	539 0	11		
11	7080 X	6351	-0-	-729	-0-	235 1 5 4	5564 3	Y	497	489 0	19		
*12	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	255 1 8 4	6056 3	Y	513	516 0	16		
*01	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	266 1 16 4	5907 3	Y	541	538 0	19		

SOUTH SPUR STATE			WELL #: 2H		RRCID -> 266434			COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798		
08	2449 X	2375	-0-	-74	-0-	401 1 1 4	1509 3	Y	422	440 1	58		
09	2370 X	2322	-0-	-48	-0-	415 1 1 4	1511 3	Y	359	371 1	46		
10	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	387 1 4 4	1629 3	Y	527	484 1	89		
11	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	409 1 1 4	1539 3	Y	687	697 1	79		
*12	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	398 1 4 4	1560 3	Y	521	512 1	88		
*01	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	240 1 3 4	1787 3	Y	684	621 1	151		

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 266443			COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725		
08	6944 X	6527	-0-	-417	-0-	244 1 268 9	6015 3	Y	244	250 0	29		
09	6900 X	6807	-0-	-93	-0-	267 1 235 9	6305 3	Y	214	212 0	31		
10	7130 X	6127	-0-	-1003	-0-	253 1 240 9	5634 3	Y	218	219 0	30		
11	6900 X	5938	-0-	-962	-0-	238 1 256 9	5444 3	Y	233	233 0	30		
12	6727 X	6022	-0-	-705	-0-	276 1 286 9	5460 3	Y	260	252 0	38		
01	6696 X	6017	-0-	-679	-0-	246 1 301 9	5470 3	Y	274	270 0	42		

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 266448			COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058		
08	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	204 1 216 9	5041 3	Y	196	200 0	12		
09	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	241 1 200 9	5680 3	Y	182	180 0	14		
10	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	270 1 278 9	6029 3	Y	253	252 0	15		
11	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	241 1 228 9	5532 3	Y	207	208 0	14		
*12	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	259 1 267 9	5127 3	Y	243	236 0	21		
01	6324 X	5414	-0-	-910	-0-	222 1 251 9	4941 3	Y	228	225 0	24		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558													
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

08		6975 X	5693	-0-	-1282	-0-	211 1	5206 3	Y	251	260 0		25
							276 9						
09		6750 X	5304	-0-	-1446	-0-	203 1	4783 3	Y	289	286 0		28
							318 9						
10		6665 X	5482	-0-	-1183	-0-	220 1	4901 3	Y	328	329 0		27
							361 9						
11		6450 X	5499	-0-	-951	-0-	217 1	4967 3	Y	286	287 0		26
							315 9						
12		6665 X	5938	-0-	-727	-0-	267 1	5266 3	Y	368	356 0		38
							405 9						
*01		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	229 1	5105 3	Y	355	351 0		42
							391 9						

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568													
08		1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	351 1	1132 3	Y	44	77 1		110
							18 4						
09		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	518 1	1785 3	Y	55	48 1		117
							28 4						
10		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-	117 1		-0-
11		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-			-0-
*12		12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	623 1	6932 3	Y	85	22 1		63
							4814 4						
*01		8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	464 1	4951 3	Y	98	49 1		112
							2598 4						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878													
08		558 N	231	-0-	-327	-0-	3 1	181 3	Y	43	44 0		-0-
							47 9						
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-
10		465 N	322	-0-	-143	-0-	3 1	154 3	Y	150	150 0		-0-
							165 9						
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	7 1	465 3	Y	114	114 0		-0-
							1 4						
*12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	4 1	223 3	Y	73	72 0		1
							80 9						
*01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	16 3	4 9	Y	4	4 0		1

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329													
08		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	115 1	2840 3	Y	370	377 0		25
							407 9						
09		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	72 1	1707 3	Y	216	217 0		24
							238 9						
10		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	69 1	1551 3	Y	199	200 0		23
							219 9						
11		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	68 1	1552 3	Y	197	197 0		23
							217 9						
*12		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	78 1	1541 3	Y	234	227 0		30
							257 9						
*01		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	67 1	1489 3	Y	341	334 0		37
							375 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
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

08	4464 X	3157	-0-	-1307	-0-	232	1	2509	3	Y	377	362	0		18
						1	4	415	9						
09	4440 X	3402	-0-	-1038	-0-	205	1	2669	3	Y	459	459	0		18
						23	4	505	9						
10	4588 X	3944	-0-	-644	-0-	264	1	3100	3	Y	515	506	0		27
						13	4	567	9						
11	4440 X	3340	-0-	-1100	-0-	224	1	2600	3	Y	468	469	0		26
						1	4	515	9						
*12	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	36	1	2829	3	Y	402	410	0		18
						15	4	442	9						
*01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	149	1	3189	3	Y	396	400	0		14
						5	4	436	9						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 22H		RRCID -> 266566			COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184				
08	3286 X	2451	-0-	-835	-0-	171	1	1851	3	Y	389	373	0		20
						1	4	428	9						
09	3180 X	1999	-0-	-1181	-0-	115	1	1495	3	Y	342	348	0		14
						13	4	376	9						
10	2728 X	2145	-0-	-583	-0-	134	1	1572	3	Y	393	385	0		22
						7	4	432	9						
11	2250 X	2070	-0-	-180	-0-	137	1	1578	3	Y	323	325	0		20
						355	9								
12	2449 X	1891	-0-	-558	-0-	18	1	1435	3	Y	391	392	0		19
						8	4	430	9						
*01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	80	1	1699	3	Y	497	496	0		20
						2	4	547	9						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 23H		RRCID -> 266569			COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114				
08	1240 N	845	-0-	-395	-0-	53	1	573	3	Y	199	191	0		10
						219	9								
09	1200 N	760	-0-	-440	-0-	37	1	477	3	Y	220	221	0		9
						4	4	242	9						
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	484	3	Y	263	257	0		15
						2	4	289	9						
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	38	1	443	3	Y	305	301	0		19
						336	9								
*12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	5	1	465	3	Y	446	443	0		22
						3	4	491	9						
*01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	357	363	0		16
						393	9								

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 266573			COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278				
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	250	1	545	3	Y	293	295	0		51
						322	9								
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	232	1	531	3	Y	258	256	0		53
						284	9								
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	293	1	658	3	Y	244	251	0		46
						268	9								
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	115	1	680	3	Y	266	259	0		53
						293	9								
*12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	88	1	475	3	Y	167	175	0		45
						184	9								
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	45	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	4 0		-0-
09	330 N	220	-0-	-110	-0-	52	1	118	3	Y	45	42 0		3
						50	9							
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	109	1	245	3	Y	79	78 0		4
						87	9							
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	291	3	Y	124	119 0		9
						136	9							
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	48	1	260	3	Y	97	100 0		6
						107	9							
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	111	1	282	3	Y	101	98 0		9
						111	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082														
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	389	1	849	3	Y	244	248 0		18
						268	9							
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	355	1	810	3	Y	246	242 0		22
						271	9							
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	374	1	841	3	Y	217	223 0		16
						239	9							
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	129	1	766	3	Y	230	225 0		21
						253	9							
*12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	130	1	707	3	Y	230	231 0		20
						253	9							
*01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	338	1	864	3	Y	315	306 0		29
						347	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147														
08	4154 X	2761	-0-	-1393	-0-	93	1	2356	3	Y	284	285 0		12
						312	9							
09	4020 X	2819	-0-	-1201	-0-	98	1	2421	3	Y	272	274 0		10
						1	4	299	9					
10	4154 X	3749	-0-	-405	-0-	137	1	3282	3	Y	300	301 0		9
						330	9							
11	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	141	1	3336	3	Y	331	325 0		15
						3	4	364	9					
*12	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	151	1	3589	3	Y	343	345 0		13
						5	4	377	9					
*01	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	168	1	3726	3	Y	359	357 0		15
						10	4	395	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314														
08	7595 X	2531	-0-	-5064	-0-	83	1	2095	3	Y	321	326 0		27
						353	9							
09	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	203	1	5010	3	Y	768	769 0		26
						2	4	845	9					
10	5890 X	5685	-0-	-205	-0-	190	1	4546	3	Y	863	864 0		25
						949	9							
11	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	240	1	5685	3	Y	942	925 0		42
						5	4	1036	9					
12	5890 X	5481	-0-	-409	-0-	197	1	4684	3	Y	540	548 0		34
						6	4	594	9					
01	6262 X	5738	-0-	-524	-0-	212	1	4685	3	Y	754	747 0		41
						12	4	829	9					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
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) 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	

08	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	148 1	3734 3	Y	528	528 0	23	
						581 9						
09	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	148 1	3638 3	Y	530	534 0	19	
						1 4	583 9					
10	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	150 1	3587 3	Y	520	521 0	18	
						572 9						
11	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	140 1	3324 3	Y	497	489 0	26	
						3 4	547 9					
*12	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	168 1	3995 3	Y	597	599 0	24	
						5 4	657 9					
*01	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	166 1	3681 3	Y	589	586 0	27	
						10 4	648 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 28H		RRCID -> 266588		COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813		

08	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-	5 0	7	
09	1590 N	1370	-0-	-220	-0-	40 1	981 3	Y	317	316 0	8	
						349 9						
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	49 1	1165 3	Y	303	304 0	7	
						333 9						
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	57 1	1349 3	Y	356	350 0	13	
						1 4	392 9					
*12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	70 1	1665 3	Y	363	364 0	12	
						2 4	399 9					
*01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	51 1	1135 3	Y	232	232 0	12	
						3 4	255 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #: 11H		RRCID -> 266592		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032		

08	7905 X	6397	-0-	-1508	-0-	39 1	6119 3	Y	217	200 0	27	
						239 9						
09	7650 X	6691	-0-	-959	-0-	64 1	6352 3	Y	250	245 0	32	
						275 9						
10	7905 X	6487	-0-	-1418	-0-	51 1	6151 3	Y	259	246 0	45	
						285 9						
11	7200 X	6672	-0-	-528	-0-	44 1	6351 3	Y	252	255 0	42	
						277 9						
*12	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	44 1	6225 3	Y	300	300 0	42	
						330 9						
*01	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	63 1	6666 3	Y	330	319 0	53	
						363 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #: 12H		RRCID -> 266593		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617		

08	8215 X	7827	-0-	-388	-0-	48 1	7456 3	Y	294	301 0	34	
						323 9						
09	7950 X	7509	-0-	-441	-0-	72 1	7114 3	Y	294	297 0	31	
						323 9						
10	8215 X	7542	-0-	-673	-0-	60 1	7172 3	Y	282	271 0	42	
						310 9						
11	7950 X	7210	-0-	-740	-0-	48 1	6851 3	Y	283	285 0	40	
						311 9						
12	8215 X	7537	-0-	-678	-0-	51 1	7147 3	Y	308	312 0	36	
						339 9						
01	7812 X	7267	-0-	-545	-0-	65 1	6784 3	Y	380	364 0	52	
						418 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
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 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		7564 X	7189	-0-	-375	-0-	43 1	6721 3	Y	386	398 0			49
							425 9							
09		7380 X	6810	-0-	-570	-0-	65 1	6359 3	Y	351	358 0			42
							386 9							
10		7626 X	7048	-0-	-578	-0-	55 1	6590 3	Y	366	348 0			60
							403 9							
11		7380 X	6769	-0-	-611	-0-	44 1	6341 3	Y	349	354 0			55
							384 9							
*12		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	49 1	6947 3	Y	407	409 0			53
							448 9							
01		6882 X	6817	-0-	-65	-0-	60 1	6353 3	Y	367	364 0			56
							404 9							

STUMBERG RANCH			WELL #: 10H		RRCID -> 266595			COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472			
08		961 X	8	-0-	-953	-0-	1 1	7 3	Y	-0-				-0-
09		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-				-0-
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 23H		RRCID -> 266596			COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537			
08		8246 X	7475	-0-	-771	-0-	176 1	6706 3	Y	538	545 0			26
							1 4	592 9						
09		7980 X	7143	-0-	-837	-0-	179 1	6308 3	Y	595	598 0			23
							1 4	655 9						
10		8246 X	7383	-0-	-863	-0-	211 1	6506 3	Y	605	604 0			24
							666 9							
11		7980 X	7113	-0-	-867	-0-	178 1	6222 3	Y	647	636 0			35
							1 4	712 9						
*12		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	227 1	6609 3	Y	671	672 0			34
							1 4	738 9						
*01		7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	230 1	6812 3	Y	735	738 0			31
							1 4	809 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 24H		RRCID -> 266598			COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151			
08		8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	193 1	7403 3	Y	800	809 0			42
							2 4	880 9						
09		8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	201 1	7094 3	Y	789	794 0			37
							1 4	868 9						
10		8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	233 1	7220 3	Y	786	785 0			38
							1 4	865 9						
11		7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	194 1	6797 3	Y	763	751 0			50
							1 4	839 9						
*12		8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	245 1	7145 3	Y	803	805 0			48
							1 4	883 9						
*01		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	236 1	6989 3	Y	924	927 0			45
							1 4	1016 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 25H		RRCID -> 266600			COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		20H	RRCID -> 266601			COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7649	PERF. 8600 - 13241
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	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	136 1	5184 3	Y	686	696 0		35	
						1 4	755 9						
09	5550 X	5398	-0-	-152	-0-	129 1	4520 3	Y	681	686 0		30	
						749 9							
10	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	164 1	5059 3	Y	771	770 0		31	
						848 9							
11	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	142 1	4948 3	Y	692	682 0		41	
						761 9							
*12	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	179 1	5229 3	Y	716	717 0		40	
						1 4	788 9						
*01	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	164 1	4850 3	Y	848	851 0		37	
						933 9							

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		21H	RRCID -> 266602			COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7656	PERF. 8160 - 13001
08	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	152 1	5815 3	Y	275	279 0		12	
						1 4	303 9						
09	5940 X	5913	-0-	-27	-0-	156 1	5476 3	Y	255	257 0		10	
						281 9							
10	6138 X	6058	-0-	-80	-0-	182 1	5631 3	Y	223	223 0		10	
						245 9							
11	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	162 1	5684 3	Y	184	181 0		13	
						1 4	202 9						
*12	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	209 1	6093 3	Y	152	153 0		12	
						1 4	167 9						
*01	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	205 1	6102 3	Y	119	121 0		10	
						1 4	131 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		22H	RRCID -> 266607			COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7651	PERF. 8581 - 13309
08	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	121 1	4616 3	Y	196	199 0		13	
						1 4	216 9						
09	4590 X	4555	-0-	-35	-0-	123 1	4307 3	Y	114	116 0		11	
						125 9							
10	4743 X	4452	-0-	-291	-0-	136 1	4187 3	Y	117	117 0		11	
						129 9							
11	4590 X	4115	-0-	-475	-0-	110 1	3841 3	Y	149	146 0		14	
						164 9							
12	4743 X	4431	-0-	-312	-0-	141 1	4095 3	Y	177	178 0		13	
						195 9							
01	4743 X	4727	-0-	-16	-0-	151 1	4456 3	Y	109	111 0		11	
						120 9							

DIAMOND H STATE			WELL #:		7H	RRCID -> 266611			COMPL. DATE 03/08/2012			TOTAL DEPTH 7526	PERF. 8142 - 12111
08	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	99 1	2021 3	Y	236	236 0		9	
						6 4	260 9						
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	147 1	1500 3	Y	250	250 0		9	
						2 4	275 9						
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	185 1	1885 3	Y	261	261 0		9	
						61 4	287 9						
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	141 1	1728 3	Y	335	314 0	16 1	14	
						18 4	369 9						
*12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	155 1	1920 3	Y	297	299 0		12	
						10 4	327 9						
*01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	122 1	1470 3	Y	448	446 0		14	
						1 4	493 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
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	EOM BALANCE

08	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	108 7	1 4	2214 336	3 9	Y	305	305 0		14
09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	199 3	1 4	2038 358	3 9	Y	325	325 0		14
10	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	237 77	1 4	2407 336	3 9	Y	305	305 0		14
11	3000 N	3053	-0-	53	53	201 26	1 4	2474 352	3 9	Y	320	300 0	16 1	18
*12	3044 N	2991	-0-	-53	-0-	177 12	1 4	2200 602	3 9	Y	547	548 0		17
*01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	125 1	1 4	1510 536	3 9	Y	487	486 0		18

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 8H		RRCID -> 266615			COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148			

08	5022 X	3721	-0-	-1301	-0-	6 153	1 9	3562 7	3 1	Y	139	146 0		38
09	4860 X	4140	-0-	-720	-0-	146 7	9 1	3987 146	3 9	Y	133	138 0		33
10	5022 X	4873	-0-	-149	-0-	8 184	1 9	4681 8	3 9	Y	167	156 0		44
11	4860 X	4293	-0-	-567	-0-	8 168	1 9	4117 8	3 9	Y	153	145 0		52
12	4526 X	3740	-0-	-786	-0-	168 8	9 1	3555 177	3 9	Y	161	170 0		43
01	4278 X	3542	-0-	-736	-0-	177 9	1 9	3372 161	3 9	Y	146	144 0		45

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 12H		RRCID -> 266647			COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420			

08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	3 98	1 9	1507 3	3 9	Y	89	90 0		18
09	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	3 147	1 9	1798 3	3 9	Y	134	132 0		20
10	1736 N	1620	-0-	-116	-0-	3 118	1 9	1499 3	3 9	Y	107	103 0		24
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	3 119	1 9	1742 3	3 9	Y	108	102 0		30
*12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	4 98	1 9	1609 4	3 9	Y	89	95 0		24
*01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	4 109	1 9	1681 4	3 9	Y	99	97 0		26

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 6H		RRCID -> 266648			COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341			

08	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	12 494	1 9	6530 10	3 1	Y	449	451 0		68
09	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	10 366	1 9	5997 8	3 1	Y	333	343 0		58
10	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	8 267	1 9	4591 10	3 1	Y	243	236 0		65
11	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	10 306	1 9	5008 11	3 1	Y	278	261 0		82
*12	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	11 319	1 9	4923 12	3 1	Y	290	304 0		68
*01	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	12 289	1 9	4619 289	3 9	Y	263	258 0		73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 17H		RRCID -> 266649		COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695		
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
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	21 1 94 9	1689 3	Y	85	90 0	21
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	19 1 83 9	1532 3	Y	75	75 0	21
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	21 1 101 9	1666 3	Y	92	92 0	21
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	20 1 66 9	1652 3	Y	60	61 0	20
*12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	19 1 134 9	1604 3	Y	122	119 0	23
*01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	18 1 113 9	1584 3	Y	103	106 0	20

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 19H		RRCID -> 266651		COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 20H		RRCID -> 266654		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684		
08	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	66 1 160 9	5406 3	Y	145	149 0	37
09	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	39 1 156 9	3224 3	Y	142	141 0	38
10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	39 1 175 9	3032 3	Y	159	161 0	36
11	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	34 1 156 9	2813 3	Y	142	142 0	36
*12	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	34 1 172 9	2911 3	Y	156	156 0	36
*01	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	32 1 209 9	2801 3	Y	190	191 0	35

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 18H		RRCID -> 266672		COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447		
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	38 1 138 9	3100 3	Y	125	137 0	39
09	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	36 1 184 9	2939 3	Y	167	165 0	41
10	3224 X	3052	-0-	-172	-0-	37 1 153 9	2862 3	Y	139	143 0	37
11	3120 X	3042	-0-	-78	-0-	34 1 189 9	2819 3	Y	172	169 0	40
12	3224 X	3060	-0-	-164	-0-	33 1 200 9	2827 3	Y	182	182 0	40
01	3224 X	2997	-0-	-227	-0-	31 1 201 9	2765 3	Y	183	187 0	36

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 7H		RRCID -> 266695		COMPL. DATE 12/30/2011			TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776		
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 22H		RRCID -> 266898		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 9250 - 13346			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

08	4154 X	3152	-0-	-1002	-0-	5	1	3050	3	Y	88	94	0	25
						97	9							
09	3960 X	3910	-0-	-50	-0-	6	1	3763	3	Y	128	129	0	24
						141	9							
10	3906 X	3608	-0-	-298	-0-	6	1	3464	3	Y	125	119	0	30
						138	9							
11	3750 X	3477	-0-	-273	-0-	6	1	3333	3	Y	125	118	0	37
						138	9							
12	3875 X	3698	-0-	-177	-0-	8	1	3537	3	Y	139	145	0	31
						153	9							
01	3720 X	3550	-0-	-170	-0-	9	1	3380	3	Y	146	142	0	35
						161	9							

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 35H		RRCID -> 266899		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7563		PERF. 8037 - 11344			
08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	198	1	2223	3	Y	121	123	0	26
						2	4							
								133	9					
09	3000 N	3277	-0-	277	277	276	1	2847	3	Y	140	147	0	19
						154	9							
10	3100 N	3151	-0-	51	328	275	1	2661	3	Y	195	188	0	26
						215	9							
11	3000 N	3140	-0-	140	468	301	1	2617	3	Y	202	198	0	30
						222	9							
*12	3100 N	3814	-0-	714	1182	389	1	3202	3	Y	203	203	0	30
						223	9							
*01	4164 X	2982	-0-	-1182	-0-	259	1	2512	3	Y	192	193	0	29
						211	9							

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 36H		RRCID -> 266901		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7577		PERF. 8193 - 11543			
08	4433 X	541	-0-	-3892	-0-	43	1	475	3	Y	21	23	0	3
						23	9							
09	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
10	4433 X	1033	-0-	-3400	-0-	96	1	925	3	Y	11	10	0	1
						12	9							
11	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	541	1	4705	3	Y	157	149	0	9
						173	9							
*12	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	551	1	4541	3	Y	140	142	0	7
						154	9							
*01	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	439	1	4271	3	Y	251	249	0	9
						1	4							
								276	9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 37H		RRCID -> 266906		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7569		PERF. 8047 - 11321			
08	7254 X	3985	-0-	-3269	-0-	301	1	3384	3	Y	270	274	0	43
						3	4							
								297	9					
09	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	697	1	7191	3	Y	519	527	0	35
						1	4							
								571	9					
10	5487 X	5202	-0-	-285	-0-	469	1	4532	3	Y	183	182	0	36
						201	9							
11	5310 X	1465	-0-	-3845	-0-	145	1	1262	3	Y	53	57	0	32
						58	9							
12	5487 X	3768	-0-	-1719	-0-	394	1	3242	3	Y	120	118	0	34
						132	9							
01	8742 X	2668	-0-	-6074	-0-	240	1	2323	3	Y	95	96	0	33
						105	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 38H		RRCID -> 266907		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 7620		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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 39H		RRCID -> 266908		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7637		PERF. 8076 - 13052				
08	3968 X	3612	-0-	-356	-0-	147	1	3400	3	Y	59	61	0	18
						65	9							
09	3840 X	3348	-0-	-492	-0-	132	1	3167	3	Y	42	42	0	18
						3	4	46	9					
10	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	183	1	4077	3	Y	62	62	0	18
						68	9							
11	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	177	1	4165	3	Y	77	76	0	19
						85	9							
*12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	154	1	3663	3	Y	83	78	0	24
						6	4	91	9					
*01	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	83	1	3979	3	Y	106	105	0	25
						117	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 40H		RRCID -> 266910		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7634		PERF. 8028 - 13165				
08	7657 X	6766	-0-	-891	-0-	269	1	6199	3	Y	271	277	0	30
						298	9							
09	6870 X	6642	-0-	-228	-0-	254	1	6096	3	Y	260	257	0	33
						6	4	286	9					
10	7099 X	6970	-0-	-129	-0-	285	1	6357	3	Y	298	298	0	33
						328	9							
11	6870 X	5950	-0-	-920	-0-	231	1	5423	3	Y	269	266	0	36
						296	9							
12	6820 X	5948	-0-	-872	-0-	226	1	5380	3	Y	303	286	0	53
						9	4	333	9					
01	6851 X	5681	-0-	-1170	-0-	109	1	5231	3	Y	310	310	0	53
						341	9							

FOGMT		WELL #: 6SH		RRCID -> 266924		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 6058		PERF. 9130 - 12275			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	98	181	1	273
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60			333
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			333
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			333
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			333
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			333

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 44H		RRCID -> 266938		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7619		PERF. 8092 - 12156				
08	1271 N	969	-0-	-302	-0-	73	1	826	3	Y	63	63	0	5
						1	4	69	9					
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	110	1	1130	3	Y	105	106	0	4
						116	9							
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	107	1	1029	3	Y	97	94	0	7
						107	9							
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	85	1	740	3	Y	74	72	0	9
						81	9							
*12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	120	1	993	3	Y	64	65	0	8
						70	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	0	5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 45H		RRCID -> 266939		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7633		PERF. 8160 - 12032			
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
08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	151 1	1706 3	Y	107	109 0			16
						2 4	118 9						
09	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	119 1	1223 3	Y	66	71 0			11
						73 9							
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	131 1	1263 3	Y	95	92 0			14
						105 9							
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	113 1	984 3	Y	102	100 0			16
						112 9							
*12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	131 1	1078 3	Y	78	80 0			14
						86 9							
*01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	143 1	1388 3	Y	72	73 0			13
						79 9							
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 46H		RRCID -> 266940		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7618		PERF. 8149 - 12079			
08	1271 N	868	-0-	-403	-0-	66 1	747 3	Y	49	50 0			6
						1 4	54 9						
09	1230 N	891	-0-	-339	-0-	75 1	771 3	Y	41	42 0			5
						45 9							
10	1240 N	919	-0-	-321	-0-	78 1	753 3	Y	80	76 0			9
						88 9							
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	120 1	1045 3	Y	80	77 0			12
						88 9							
*12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	93 1	766 3	Y	70	71 0			11
						77 9							
*01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	91 1	880 3	Y	62	63 0			10
						68 9							
STANLEY RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 266941		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 9420 - 14680			
08	5766 X	4544	-0-	-1222	-0-	210 1	4213 3	Y	110	116 1			46
						121 9							
09	5580 X	2150	-0-	-3430	-0-	100 1	1991 3	Y	54	64 1			36
						59 9							
10	5766 X	4971	-0-	-795	-0-	228 1	4600 3	Y	130	124 1			42
						143 9							
11	5580 X	3778	-0-	-1802	-0-	168 1	3499 3	Y	101	94 1			49
						111 9							
12	5766 X	3848	-0-	-1918	-0-	169 1	3547 3	Y	119	120 1			48
						1 4	131 9						
01	4216 X	3769	-0-	-447	-0-	163 1	3477 3	Y	117	119 1			46
						129 9							
STANLEY RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 266943		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 9067		PERF. 9552 - 13020			
08	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	270 1	5803 3	Y	134	138 1			29
						147 9							
09	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	258 1	5661 3	Y	155	149 1			35
						171 9							
10	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	265 1	5801 3	Y	160	174 1			21
						176 9							
11	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	257 1	5711 3	Y	158	131 1			48
						174 9							
*12	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	254 1	5800 3	Y	176	178 1			46
						194 9							
*01	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	253 1	5980 3	Y	195	207 1			34
						215 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403													
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

08		8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	70 1	8438 3	Y	418	416 0		19
							3 4	460 9					
09		9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	73 1	8691 3	Y	460	460 0		19
							1 4	506 9					
10		9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	69 1	9219 3	Y	490	483 0		26
							1 4	539 9					
11		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	60 1	8081 3	Y	469	470 0		25
							516 9						
*12		8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	50 1	8405 3	Y	485	489 0		21
							1 4	534 9					
*01		9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	40 1	8674 3	Y	512	506 0		27
							1 4	563 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419													

08		4650 X	1826	-0-	-2824	-0-	14 1	1705 3	Y	96	96 0		7
							1 4	106 9					
09		4500 X	1343	-0-	-3157	-0-	11 1	1257 3	Y	68	68 0		7
							75 9						
10		4526 X	1682	-0-	-2844	-0-	12 1	1593 3	Y	70	69 0		8
							77 9						
11		4380 X	1557	-0-	-2823	-0-	11 1	1470 3	Y	69	69 0		8
							76 9						
12		2573 X	1617	-0-	-956	-0-	9 1	1527 3	Y	74	75 0		7
							81 9						
*01		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	7 1	1549 3	Y	84	83 0		8
							92 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556													

08		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	48 1	5760 3	Y	318	317 0		18
							2 4	350 9					
09		5580 X	4213	-0-	-1367	-0-	33 1	3925 3	Y	232	233 0		17
							255 9						
10		5673 X	5087	-0-	-586	-0-	35 1	4712 3	Y	308	304 0		21
							1 4	339 9					
11		5490 X	5372	-0-	-118	-0-	37 1	4941 3	Y	358	358 0		21
							394 9						
12		5766 X	5484	-0-	-282	-0-	30 1	5058 3	Y	359	363 0		17
							1 4	395 9					
*01		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	23 1	4795 3	Y	364	360 0		21
							400 9						

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654													

08		3627 X	1955	-0-	-1672	-0-	35 1	1867 3	Y	48			329
							53 9						
09		3240 X	1634	-0-	-1606	-0-	23 1	1548 3	Y	57	183 1		203
							63 9						
10		3348 X	696	-0-	-2652	-0-	51 1	535 3	Y	100			303
							110 9						
11		2640 X	1132	-0-	-1508	-0-	48 1	1019 3	Y	59	180 1		182
							65 9						
12		2728 X	2295	-0-	-433	-0-	40 1	2171 3	Y	76			258
							84 9						
01		1953 X	1117	-0-	-836	-0-	47 1	1009 3	Y	55			313
							61 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
STUMBERG RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 267111		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309		
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
08	3286 X	2613	-0-	-673	-0-	26 1 645 9	1942 3	Y	586 586 0	48
09	3120 X	2680	-0-	-440	-0-	26 1 667 9	1987 3	Y	606 599 0	55
10	3255 X	1647	-0-	-1608	-0-	27 1 688 9	932 3	Y	625 628 0	52
11	3150 X	1302	-0-	-1848	-0-	6 1 1 4	656 3 639 9	Y	581 578 0	55
12	3255 X	2277	-0-	-978	-0-	17 1 969 9	1291 3	Y	881 884 0	52
01	2759 X	1716	-0-	-1043	-0-	44 1 482 9	1190 3	Y	438 445 0	45

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 267112		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358		
08	186 N	-0-	-0-	-186	-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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STUMBERG RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 267113		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215		
08	3410 X	2465	-0-	-945	-0-	27 1 411 9	2027 3	Y	374 374 0	20
09	3300 X	2470	-0-	-830	-0-	27 1 411 9	2032 3	Y	374 370 0	24
10	3410 X	2328	-0-	-1082	-0-	54 1 418 9	1856 3	Y	380 381 0	23
11	3210 X	2563	-0-	-647	-0-	20 1 2 4	2116 3 425 9	Y	386 384 0	25
12	2697 X	2610	-0-	-87	-0-	29 1 305 9	2276 3	Y	277 279 0	23
01	2542 X	2262	-0-	-280	-0-	73 1 235 9	1954 3	Y	214 217 0	20

STUMBERG RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 267115		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188		
08	2542 N	1961	-0-	-581	-0-	19 1 560 9	1382 3	Y	509 508 0	8
09	2460 X	1857	-0-	-603	-0-	17 1 568 9	1272 3	Y	516 510 0	14
10	2542 X	1668	-0-	-874	-0-	33 1 514 9	1121 3	Y	467 468 0	13
11	2460 X	2024	-0-	-436	-0-	15 1 1 4	1514 3 494 9	Y	449 447 0	15
*12	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	25 1 515 9	1927 3	Y	468 469 0	14
*01	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	50 1 325 9	1350 3	Y	295 296 0	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182														
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

08		4712 X	3624	-0-	-1088	-0-	103 1	3320 3	Y	183	186	0		24
							201 9							
09		4560 X	4415	-0-	-145	-0-	152 1	4015 3	Y	225	223	0		26
							248 9							
10		4712 X	4257	-0-	-455	-0-	134 1	3873 3	Y	227	226	0		27
							250 9							
11		4560 X	4021	-0-	-539	-0-	122 1	3677 3	Y	202	201	0		28
							222 9							
12		4712 X	3795	-0-	-917	-0-	50 1	3559 3	Y	169	171	0		26
							186 9							
01		4557 X	3942	-0-	-615	-0-	47 1	3590 3	Y	277	280	0		23
							305 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359														

08		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	107 1	4004 3	Y	261	260	0		14
							4 4	287 9						
09		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	78 1	3841 3	Y	265	264	0		15
							14 4	292 9						
10		4340 X	4058	-0-	-282	-0-	77 1	3665 3	Y	286	288	0		13
							1 4	315 9						
11		4200 X	3679	-0-	-521	-0-	107 1	3259 3	Y	280	278	0		15
							5 4	308 9						
12		4340 X	3697	-0-	-643	-0-	103 1	3254 3	Y	302	302	0		15
							8 4	332 9						
01		4185 X	3852	-0-	-333	-0-	116 1	3447 3	Y	261	262	0		14
							2 4	287 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618														

08		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	121 1	4558 3	Y	368	366	0		14
							5 4	405 9						
09		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	88 1	4303 3	Y	366	365	0		15
							15 4	403 9						
10		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	87 1	4163 3	Y	428	431	0		12
							1 4	471 9						
11		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	121 1	3697 3	Y	447	443	0		16
							6 4	492 9						
*12		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	130 1	4102 3	Y	546	544	0		18
							10 4	601 9						
*01		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	140 1	4163 3	Y	450	452	0		16
							2 4	495 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868														

08		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	173 1	6506 3	Y	568	565	0		27
							7 4	625 9						
09		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	127 1	6263 3	Y	587	585	0		29
							23 4	646 9						
10		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	127 1	6062 3	Y	587	592	0		24
							2 4	646 9						
11		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	179 1	5463 3	Y	465	462	0		27
							9 4	512 9						
12		6138 X	5063	-0-	-1075	-0-	142 1	4477 3	Y	394	396	0		25
							11 4	433 9						
01		6231 X	5572	-0-	-659	-0-	166 1	4931 3	Y	429	428	0		26
							3 4	472 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767													
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		1953 X	1728	-0-	-225	-0-	123 1	1140 3	Y	423	425 0		37
							465 9						
09		1890 X	1604	-0-	-286	-0-	107 1	1065 3	Y	389	390 0		36
							4 4	428 9					
10		1953 N	1590	-0-	-363	-0-	101 1	990 3	Y	454	447 0		43
							499 9						
11		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	13 1	939 3	Y	370	372 0		41
							407 9						
*12		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	13 1	829 3	Y	311	317 0		35
							1 4	342 9					
*01		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	83 1	944 3	Y	480	444 0		71
							1 4	528 9					

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785													
08		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	394 1	3651 3	Y	669	667 0		45
							736 9						
09		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	361 1	3593 3	Y	601	605 0		41
							14 4	661 9					
10		4278 X	3468	-0-	-810	-0-	273 1	2678 3	Y	470	473 0		38
							517 9						
11		4140 X	3820	-0-	-320	-0-	45 1	3195 3	Y	527	521 0		44
							580 9						
12		4278 X	4272	-0-	-6	-0-	57 1	3573 3	Y	580	582 0		42
							4 4	638 9					
01		4433 X	3336	-0-	-1097	-0-	226 1	2558 3	Y	501	477 0		66
							1 4	551 9					

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888													
08		3472 X	2777	-0-	-695	-0-	94 1	2487 3	Y	177	179 0		13
							1 4	195 9					
09		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	137 1	3174 3	Y	319	317 0		15
							1 4	351 9					
10		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	197 1	4637 3	Y	335	335 0		15
							2 4	369 9					
11		3270 X	2226	-0-	-1044	-0-	85 1	2004 3	Y	124	125 0		14
							1 4	136 9					
12		3255 X	1994	-0-	-1261	-0-	41 1	1775 3	Y	160	159 0		15
							2 4	176 9					
01		3782 X	1212	-0-	-2570	-0-	20 1	1059 3	Y	120	117 0		18
							1 4	132 9					

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986													
08		5735 X	4996	-0-	-739	-0-	168 1	4446 3	Y	345	346 0		16
							2 4	380 9					
09		5550 X	3971	-0-	-1579	-0-	151 1	3512 3	Y	279	280 0		15
							1 4	307 9					
10		5239 X	3778	-0-	-1461	-0-	140 1	3302 3	Y	304	303 0		16
							2 4	334 9					
11		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	184 1	4325 3	Y	429	426 0		19
							3 4	472 9					
*12		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	106 1	4582 3	Y	430	427 0		22
							6 4	473 9					
*01		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	94 1	5001 3	Y	469	456 0		35
							6 4	516 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005														
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

08		5890 X	5634	-0-	-256	-0-	190 1	5024 3	418 9	Y	380	381 0		18
							2 4	418 9						
09		5520 X	5261	-0-	-259	-0-	201 1	4645 3	414 9	Y	376	377 0		17
							1 4	414 9						
10		5704 X	5683	-0-	-21	-0-	210 1	4962 3	508 9	Y	462	461 0		18
							3 4	508 9						
11		5520 X	5144	-0-	-376	-0-	189 1	4451 3	501 9	Y	455	454 0		19
							3 4	501 9						
12		5642 X	5111	-0-	-531	-0-	104 1	4516 3	485 9	Y	441	438 0		22
							6 4	485 9						
01		5642 X	4756	-0-	-886	-0-	79 1	4189 3	483 9	Y	439	426 0		35
							5 4	483 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106														

08		5673 X	5227	-0-	-446	-0-	257 1	4395 3	570 9	Y	518	526 0		41
							5 4	570 9						
09		5490 X	5248	-0-	-242	-0-	242 1	4378 3	612 9	Y	556	549 0		48
							16 4	612 9						
10		5642 X	5356	-0-	-286	-0-	250 1	4476 3	616 9	Y	560	559 0		49
							14 4	616 9						
11		5370 X	5271	-0-	-99	-0-	229 1	4422 3	620 9	Y	564	553 0		60
							620 9							
*12		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	129 1	4861 3	617 9	Y	561	588 0		33
							617 9							
*01		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	51 1	4554 3	605 9	Y	550	545 0		38
							605 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061														

08		3937 X	3396	-0-	-541	-0-	174 1	2967 3	252 9	Y	229	233 0		8
							3 4	252 9						
09		3720 X	3151	-0-	-569	-0-	153 1	2766 3	222 9	Y	202	200 0		10
							10 4	222 9						
10		3844 X	3325	-0-	-519	-0-	163 1	2913 3	240 9	Y	218	217 0		11
							9 4	240 9						
11		3720 X	3612	-0-	-108	-0-	166 1	3211 3	235 9	Y	214	210 0		15
							235 9							
*12		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	94 1	3550 3	241 9	Y	219	230 0		4
							241 9							
*01		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	38 1	3420 3	253 9	Y	230	227 0		7
							253 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426														

08		5642 X	5044	-0-	-598	-0-	256 1	4367 3	416 9	Y	378	382 0		24
							5 4	416 9						
09		5040 X	4581	-0-	-459	-0-	220 1	3998 3	348 9	Y	316	314 0		26
							15 4	348 9						
10		5053 X	4596	-0-	-457	-0-	221 1	3970 3	392 9	Y	356	355 0		27
							13 4	392 9						
11		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	221 1	4264 3	388 9	Y	353	346 0		34
							388 9							
*12		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	131 1	4963 3	469 9	Y	426	441 0		19
							469 9							
*01		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	53 1	4751 3	490 9	Y	445	440 0		24
							490 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
STANLEY RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 267279		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 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
08	10137 X	9935	-0-	-202	-0-	471	1	9125	3	Y	305	322	1		198
						3	4	336	9						
09	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	562	1	9407	3	Y	306	282	1		222
						3	4	337	9						
10	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	483	1	9701	3	Y	324	344	1		202
						2	4	356	9						
11	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	445	1	9173	3	Y	327	271	1		258
						2	4	360	9						
*12	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	460	1	9517	3	Y	346	369	1		235
						3	4	381	9						
01	9641 X	9418	-0-	-223	-0-	410	1	8605	3	Y	364	346	1		253
						3	4	400	9						
STANLEY RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 267280		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965						
08	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	545	1	10569	3	Y	420	448	1		184
						4	4	462	9						
09	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	596	1	9983	3	Y	391	366	1		209
						3	4	430	9						
10	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	512	1	10283	3	Y	434	458	1		185
						2	4	477	9						
11	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	474	1	9770	3	Y	448	369	1		264
						2	4	493	9						
12	11067 X	11012	-0-	-55	-0-	485	1	10019	3	Y	459	493	1		230
						3	4	505	9						
*01	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	468	1	9828	3	Y	459	442	1		247
						3	4	505	9						
STANLEY RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 267284		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898						
08	12059 X	11817	-0-	-242	-0-	560	1	10869	3	Y	349	372	1		60
						4	4	384	9						
09	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	645	1	10799	3	Y	351	324	1		87
						3	4	386	9						
10	12059 X	11985	-0-	-74	-0-	549	1	11003	3	Y	392	413	1		66
						2	4	431	9						
11	11670 X	11326	-0-	-344	-0-	506	1	10419	3	Y	363	304	1		125
						2	4	399	9						
12	12059 X	11923	-0-	-136	-0-	530	1	10952	3	Y	398	422	1		101
						3	4	438	9						
*01	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	503	1	10579	3	Y	399	382	1		118
						4	4	439	9						
STANLEY RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267320		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665						
08	7533 X	7429	-0-	-104	-0-	354	1	6858	3	Y	195	206	1		227
						2	4	215	9						
09	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	408	1	6827	3	Y	191	177	1		241
						2	4	210	9						
10	7533 X	7364	-0-	-169	-0-	340	1	6806	3	Y	197	211	1		227
						1	4	217	9						
11	7290 X	6825	-0-	-465	-0-	307	1	6311	3	Y	187	156	1		258
						1	4	206	9						
12	7533 X	6390	-0-	-1143	-0-	286	1	5909	3	Y	175	193	1		240
						2	4	193	9						
01	7595 X	7155	-0-	-440	-0-	315	1	6618	3	Y	200	188	1		252
						2	4	220	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
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 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	
08	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	37 1	5795 3	Y	302	297 0	35
						332 9					
09	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	56 1	5549 3	Y	277	280 0	32
						305 9					
10	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	47 1	5663 3	Y	299	283 0	48
						329 9					
11	5520 X	5253	-0-	-267	-0-	35 1	4931 3	Y	261	268 0	41
						287 9					
*12	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	40 1	5718 3	Y	312	314 0	39
						343 9					
01	6076 X	6059	-0-	-17	-0-	54 1	5654 3	Y	319	311 0	47
						351 9					
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 15H		RRCID -> 267346		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449			
08	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	19 1	2994 3	Y	114	115 0	14
						125 9					
09	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	29 1	2902 3	Y	112	113 0	13
						123 9					
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	27 1	3238 3	Y	136	127 0	22
						150 9					
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	20 1	2914 3	Y	131	132 0	21
						144 9					
*12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	21 1	2968 3	Y	148	150 0	19
						163 9					
01	3162 X	2972	-0-	-190	-0-	27 1	2802 3	Y	130	130 0	19
						143 9					
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 16H		RRCID -> 267348		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750			
08	5549 X	5417	-0-	-132	-0-	33 1	5151 3	Y	212	209 0	26
						233 9					
09	5370 X	5102	-0-	-268	-0-	49 1	4802 3	Y	228	227 0	27
						251 9					
10	5549 X	4424	-0-	-1125	-0-	35 1	4211 3	Y	162	161 0	28
						178 9					
11	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	36 1	5143 3	Y	229	222 0	35
						252 9					
*12	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	43 1	6067 3	Y	301	298 0	38
						331 9					
*01	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	53 1	5579 3	Y	271	268 0	41
						298 9					
DIAMOND H RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 267384		COMPL. DATE 04/29/2012		TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056			
08	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	212 1	1727 3	Y	696	699 0	13
						1 4	766 9				
09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	209 1	1783 3	Y	545	543 0	15
						600 9					
10	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	239 1	1942 3	Y	499	498 0	16
						549 9					
11	2070 X	1767	-0-	-303	-0-	134 1	1293 3	Y	309	310 0	15
						340 9					
12	2139 X	1971	-0-	-168	-0-	183 1	1451 3	Y	304	304 0	15
						3 4	334 9				
*01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	219 1	1555 3	Y	387	382 0	20
						1 4	426 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
DIAMOND H STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 267385		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243				
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		
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	39 1	818 3	Y	362	362 0	7	
						3 4	398 9					
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	48 1	497 3	Y	269	269 0	7	
						1 4	296 9					
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	115 1	1162 3	Y	486	485 0	8	
						37 4	535 9					
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	80 1	976 3	Y	401	376 0	20 1	13
						10 4	441 9					
*12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	94 1	1166 3	Y	395	397 0		11
						6 4	435 9					
*01	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	160 1	1918 3	Y	766	761 0		16
						1 4	843 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 17H		RRCID -> 267386		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917				
08	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	30 1	4643 3	Y	318	344 0		44
						350 9						
09	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	50 1	4881 3	Y	339	341 0		42
						373 9						
10	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	41 1	4857 3	Y	388	365 0		65
						427 9						
11	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	24 1	3427 3	Y	273	290 0		48
						300 9						
12	3410 X	2764	-0-	-646	-0-	18 1	2505 3	Y	219	234 0		33
						241 9						
01	5487 X	4635	-0-	-852	-0-	40 1	4202 3	Y	357	335 0		55
						393 9						

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 23H		RRCID -> 267387		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A				
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 267388		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA BANDERA RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 267389		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352				
08	1834 N	1736	-0-	-98	-0-	341 1	1155 3	Y	218	246 1		48
						240 9						
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	395 1	619 3	Y	205	158 1		95
						226 9						
10	1085 X	1026	-0-	-59	-0-	235 1	504 3	Y	261	200 1		156
						287 9						
11	1050 X	846	-0-	-204	-0-	218 1	461 3	Y	152	220 1		88
						167 9						
12	1085 X	527	-0-	-558	-0-	142 1	277 3	Y	98	106 1		80
						108 9						
01	1643 X	916	-0-	-727	-0-	282 1	502 3	Y	120	156 1		44
						132 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		28H	RRCID -> 267390			COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH	7909 PERF. 8298 - 14391
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

08		2511 N	2477	-0-	-34	-0-	125 1	2149 3	Y	182	183 0		8
							3 4	200 9					
09		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	110 1	1989 3	Y	161	159 0		10
							7 4	177 9					
10		2356 N	2238	-0-	-118	-0-	109 1	1954 3	Y	154	154 0		10
							6 4	169 9					
11		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	116 1	2247 3	Y	164	161 0		13
							180 9						
*12		3100 N	3265	-0-	165	165	79 1	2987 3	Y	181	187 0		7
							199 9						
*01		3100 N	3442	-0-	342	507	36 1	3208 3	Y	180	179 0		8
							198 9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		29H	RRCID -> 267391			COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH	7903 PERF. 8215 - 14471

08		4588 X	4342	-0-	-246	-0-	217 1	3700 3	Y	383	387 0		24
							4 4	421 9					
09		4440 X	3978	-0-	-462	-0-	188 1	3408 3	Y	335	331 0		28
							13 4	369 9					
10		4588 X	4101	-0-	-487	-0-	196 1	3503 3	Y	355	354 0		29
							11 4	391 9					
11		4260 X	4076	-0-	-184	-0-	181 1	3490 3	Y	368	361 0		36
							405 9						
12		4340 X	4101	-0-	-239	-0-	95 1	3576 3	Y	391	408 0		19
							430 9						
*01		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	44 1	3941 3	Y	412	407 0		24
							453 9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		31H	RRCID -> 267392			COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH	7897 PERF. 8460 - 14544

08		4464 X	4391	-0-	-73	-0-	225 1	3841 3	Y	292	295 0		24
							4 4	321 9					
09		4320 X	4208	-0-	-112	-0-	203 1	3673 3	Y	290	286 0		28
							13 4	319 9					
10		4402 X	4117	-0-	-285	-0-	200 1	3584 3	Y	292	292 0		28
							12 4	321 9					
11		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	199 1	3847 3	Y	303	297 0		34
							333 9						
*12		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	114 1	4305 3	Y	357	370 0		21
							393 9						
*01		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	49 1	4340 3	Y	391	386 0		26
							430 9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		32H	RRCID -> 267393			COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH	7917 PERF. 8514 - 14626

08		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	193 1	3305 3	Y	77	78 0		9
							4 4	85 9					
09		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	169 1	3056 3	Y	53	52 0		10
							11 4	58 9					
10		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	195 1	3484 3	Y	62	61 0		11
							11 4	68 9					
11		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	183 1	3542 3	Y	52	51 0		12
							57 9						
12		3317 X	1941	-0-	-1376	-0-	49 1	1858 3	Y	31	35 0		8
							34 9						
01		3596 X	1781	-0-	-1815	-0-	19 1	1700 3	Y	56	56 0		8
							62 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		33H	RRCID -> 267394			COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

08	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	343	1	5873	3	Y	516	521	0	37
						7	4	568	9					
09	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	303	1	5478	3	Y	504	498	0	43
						20	4	554	9					
10	6448 X	6325	-0-	-123	-0-	303	1	5424	3	Y	528	527	0	44
						17	4	581	9					
11	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	288	1	5554	3	Y	529	519	0	54
						582	9							
*12	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	178	1	6728	3	Y	568	590	0	32
						625	9							
*01	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	70	1	6236	3	Y	577	571	0	38
						635	9							

RANCHO ENCANTADO			WELL #:		24H	RRCID -> 267395			COMPL. DATE 05/19/2012			TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321		

08	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	5	1	2508	3	Y	107	112	0	27
						118	9							
09	2520 X	2478	-0-	-42	-0-	4	1	2346	3	Y	116	119	0	24
						128	9							
10	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	5	1	2737	3	Y	122	115	0	31
						134	9							
11	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	5	1	2444	3	Y	111	106	0	36
						122	9							
12	2604 X	2555	-0-	-49	-0-	6	1	2435	3	Y	104	111	0	29
						114	9							
*01	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	6	1	2183	3	Y	99	97	0	31
						109	9							

RANCHO ENCANTADO			WELL #:		25H	RRCID -> 267396			COMPL. DATE 06/10/2012			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439		

08	4123 X	3279	-0-	-844	-0-	6	1	3153	3	Y	109	113	0	20
						120	9							
09	3990 X	3603	-0-	-387	-0-	6	1	3455	3	Y	129	131	0	18
						142	9							
10	3875 X	3713	-0-	-162	-0-	6	1	3561	3	Y	133	126	0	25
						146	9							
11	3750 X	3609	-0-	-141	-0-	7	1	3468	3	Y	122	115	0	32
						134	9							
12	3875 X	3736	-0-	-139	-0-	8	1	3582	3	Y	133	139	0	26
						146	9							
*01	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	8	1	3272	3	Y	129	126	0	29
						142	9							

RANCHO ENCANTADO			WELL #:		26H	RRCID -> 267397			COMPL. DATE 06/13/2012			TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494		

08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	2	1	1275	3	Y	58	60	0	9
						64	9							
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	2	1	1204	3	Y	57	58	0	8
						63	9							
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	3	1	1407	3	Y	64	60	0	12
						70	9							
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	2	1	1039	3	Y	53	51	0	14
						58	9							
*12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	3	1	1385	3	Y	71	73	0	12
						78	9							
*01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	3	1	1026	3	Y	55	54	0	13
						61	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
SOUTH SPUR UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 267398			COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	2542 X	2294	-0-	-248	-0-	189	1	1909	3	Y	178	185	1		24
						196	9								
09	2460 X	2431	-0-	-29	-0-	247	1	1925	3	Y	235	228	1		31
						259	9								
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	336	1	2731	3	Y	288	234	1		85
						317	9								
11	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	393	1	3438	3	Y	349	370	1		64
						384	9								
*12	3100 N	3980	-0-	880	880	389	1	3271	3	Y	291	260	1		95
						320	9								
*01	5059 X	4179	-0-	-880	-0-	382	1	3405	3	Y	356	342	1		109
						392	9								

SOUTH SPUR UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 267399			COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414				
08	4404 X	3593	-0-	-811	-0-	294	1	2977	3	Y	293	306	1		37
						322	9								
09	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	351	1	2732	3	Y	266	268	1		35
						293	9								
10	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	371	1	3015	3	Y	297	245	1		87
						327	9								
11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	273	1	2394	3	Y	251	289	1		49
						276	9								
*12	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	283	1	2375	3	Y	112	118	1		43
						123	9								
01	3596 X	3530	-0-	-66	-0-	332	1	2954	3	Y	222	201	1		64
						244	9								

SOUTH SPUR STATE			WELL #: 5H		RRCID -> 267400			COMPL. DATE 05/31/2012			TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262				
08	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	445	1	1671	3	Y	689	691	1		90
						1	4	758	9						
09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	435	1	1582	3	Y	659	667	1		82
						1	4	725	9						
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	390	1	1639	3	Y	439	441	1		80
						4	4	483	9						
11	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	398	1	1494	3	Y	535	552	1		63
						589	9								
*12	3100 N	3296	-0-	196	196	482	1	1890	3	Y	835	766	1		132
						5	4	919	9						
*01	3100 N	3104	-0-	4	200	230	1	1713	3	Y	1053	953	1		232
						3	4	1158	9						

LA BANDERA RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 267439			COMPL. DATE 02/09/2010			TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744				
08	930 X	517	-0-	-413	-0-	4	1	455	3	Y	52	56	1		1
						1	4	57	9						
09	900 X	297	-0-	-603	-0-	2	1	182	3	Y	103	92	1		12
						113	9								
10	930 X	355	-0-	-575	-0-	2	1	272	3	Y	74	80	1		6
						81	9								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1		-0-
*12	3100 N	3573	-0-	473	473	25	1	2713	3	Y	758	683	1		75
						1	4	834	9						
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	75	1		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC													//CONT.// 797102									
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE							
08		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	552 1	2072 3	Y	294	304	1			37							
09		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	507 1	1843 3	Y	387	380	1			44							
10		2821 X	2640	-0-	-181	-0-	433 1	1825 3	Y	343	330	1			57							
11		2730 X	2641	-0-	-89	-0-	472 1	1777 3	Y	355	372	1			40							
12		2945 X	2245	-0-	-700	-0-	402 1	1578 3	Y	237	238	1			39							
01		2635 N	2606	-0-	-29	-0-	266 1	1982 3	Y	322	291	1			70							
SOUTH SPUR STATE													WELL #: 7H		RRCID -> 267547		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 7369 - 12204	
08		1178 N	865	-0-	-313	-0-	129 1	485 3	Y	228	223	1			30							
09		839 N	839	-0-	-0-	-0-	141 1	514 3	Y	166	174	1			22							
10		862 N	862	-0-	-0-	-0-	110 1	463 3	Y	262	239	1			45							
11		648 N	648	-0-	-0-	-0-	89 1	332 3	Y	206	225	1			26							
*12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	20 1	79 3	Y	46	61	1			11							
01		868 X	478	-0-	-390	-0-	43 1	320 3	Y	104	92	1			23							
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 24H		RRCID -> 267548		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8558 - 15306	
08		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	127 1	4778 3	Y	212	211	0			16							
09		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	83 1	4091 3	Y	227	226	0			17							
10		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	15 4	250 9	Y	247	249	0			15							
11		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	77 1	3684 3	Y	222	220	0			17							
12		3720 X	3300	-0-	-420	-0-	108 1	3322 3	Y	206	206	0			17							
*01		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	6 4	244 9	Y	248	248	0			17							
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 25H		RRCID -> 267550		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7891		PERF. N/A	
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-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 26H		RRCID -> 267551			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378		
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		

08	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	210 1 9 4	7939 3 671 9	Y	610	607 0	27		
09	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	144 1 25 4	7016 3 614 9	Y	558	556 0	29		
10	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	136 1 2 4	6496 3 683 9	Y	621	625 0	25		
11	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	184 1 10 4	5654 3 603 9	Y	548	544 0	29		
*12	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	175 1 14 4	5511 3 624 9	Y	567	567 0	29		
*01	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	204 1 3 4	6063 3 754 9	Y	685	683 0	31		

STANLEY RANCH			WELL #: 13H		RRCID -> 267552			COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039		
08	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	504 1 4 4	9796 3 272 9	Y	247	260 1	81		
09	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	569 1 3 4	9525 3 260 9	Y	236	220 1	97		
10	10478 X	10146	-0-	-332	-0-	470 1 1 4	9405 3 270 9	Y	245	262 1	80		
11	10140 X	8968	-0-	-1172	-0-	406 1 1 4	8337 3 224 9	Y	204	174 1	110		
12	10478 X	8590	-0-	-1888	-0-	386 1 3 4	7979 3 222 9	Y	202	221 1	91		
*01	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	457 1 3 4	9603 3 314 9	Y	285	259 1	117		

STUMBERG RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 267555			COMPL. DATE 10/13/2012			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441		
08	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	402 1 1 4	3855 3 498 9	Y	453	452 0	4		
09	4320 X	4285	-0-	-35	-0-	375 1 3 4	3459 3 448 9	Y	407	409 0	2		
10	4433 X	4420	-0-	-13	-0-	401 1 2 4	3575 3 442 9	Y	402	402 0	2		
11	4290 X	2096	-0-	-2194	-0-	182 1 2 4	1686 3 226 9	Y	205	205 0	2		
12	4743 X	1929	-0-	-2814	-0-	11 1 4 4	1740 3 174 9	Y	158	158 0	2		
01	3782 X	1641	-0-	-2141	-0-	89 1 2 4	1357 3 193 9	Y	175	174 0	3		

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 267556			COMPL. DATE 07/24/2012			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120		
08	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	87 1 4 4	10425 3 934 9	Y	849	845 0	49		
09	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	77 1 1 4	9203 3 936 9	Y	851	851 0	49		
10	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	75 1 1 4	10009 3 1007 9	Y	915	902 0	62		
11	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	70 1 1 4	9602 3 1003 9	Y	912	914 0	60		
*12	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	59 1 1 4	9811 3 1018 9	Y	925	934 0	51		
*01	10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	44 1 1 4	9505 3 1015 9	Y	923	913 0	61		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 267560		COMPL. DATE 10/16/2012			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165		
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
08	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	451 1 1 4	4322 3 561 9	Y	510	508 0	9
09	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	459 1 4 4	4236 3 554 9	Y	504	506 0	7
10	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	451 1 2 4	4026 3 497 9	Y	452	452 0	7
11	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	570 1 5 4	5263 3 523 9	Y	475	475 0	7
*12	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	32 1 8 4	4796 3 735 9	Y	668	665 0	10
*01	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	246 1 7 4	3760 3 717 9	Y	652	649 0	13

STUMBERG RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 267561		COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059		
08	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	380 1 585 9	3637 3 279 9	Y	532	530 0	10
09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	338 1 3 4	3117 3 564 9	Y	513	514 0	9
10	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	372 1 2 4	3325 3 515 9	Y	468	467 0	10
11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	370 1 4 4	3424 3 616 9	Y	560	561 0	9
*12	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	29 1 6 4	4145 3 545 9	Y	495	494 0	10
*01	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	387 1 11 4	5930 3 980 9	Y	891	885 0	16

STANLEY RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 267584		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893		
08	11749 X	10961	-0-	-788	-0-	523 1 4 4	10155 3 279 9	Y	254	271 1	143
09	11370 X	10666	-0-	-704	-0-	584 1 3 4	9786 3 293 9	Y	266	245 1	164
10	11749 X	10895	-0-	-854	-0-	502 1 2 4	10080 3 311 9	Y	283	300 1	147
11	11370 X	10545	-0-	-825	-0-	474 1 2 4	9757 3 312 9	Y	284	236 1	195
*12	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	506 1 3 4	10452 3 360 9	Y	327	342 1	180
*01	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	467 1 3 4	9798 3 351 9	Y	319	306 1	193

WORTHY RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 267586		COMPL. DATE 12/11/2012			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233		
08	9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	435 1 1 4	9162 3 321 9	Y	292	298 1	31
09	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	411 1 320 9	8763 3 293 9	Y	291	285 1	37
10	9362 X	8865	-0-	-497	-0-	392 1 1 4	8184 3 288 9	Y	262	276 1	23
11	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	383 1 3 4	8493 3 320 9	Y	291	260 1	54
*12	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	382 1 14 4	8726 3 308 9	Y	280	274 1	60
*01	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	363 1 365 9	8419 3	Y	332	351 1	41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHEY RANCH			WELL #: 24H		RRCID -> 267588			COMPL. DATE 01/23/2013			TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928		
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		10464 X	10464	-0-	-0-	457 1	9619 3	Y	352	360 1	37		
						1 4	387 9						
09		9484 X	9484	-0-	-0-	408 1	8690 3	Y	351	345 1	43		
						386 9							
10		9809 X	9809	-0-	-0-	429 1	8955 3	Y	385	397 1	31		
						1 4	424 9						
11		9424 X	9424	-0-	-0-	388 1	8616 3	Y	379	339 1	71		
						3 4	417 9						
*12		9957 X	9957	-0-	-0-	398 1	9097 3	Y	406	391 1	86		
						15 4	447 9						
*01		9410 X	9410	-0-	-0-	368 1	8537 3	Y	459	488 1	57		
						505 9							

DIAMOND H RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 267618			COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268		
08		651 N	517	-0-	-134	33 1	266 3	Y	198	198 0	2		
						218 9							
09		420 N	397	-0-	-23	25 1	214 3	Y	144	144 0	2		
						158 9							
10		724 N	724	-0-	-0-	56 1	459 3	Y	190	189 0	3		
						209 9							
11		631 N	631	-0-	-0-	48 1	463 3	Y	109	109 0	3		
						120 9							
*12		981 N	981	-0-	-0-	98 1	785 3	Y	87	87 0	3		
						2 4	96 9						
*01		1149 N	1149	-0-	-0-	125 1	887 3	Y	124	122 0	5		
						1 4	136 9						

DIAMOND H RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 267619			COMPL. DATE 05/21/2012			TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123		
08		2125 N	2125	-0-	-0-	157 1	1279 3	Y	625	627 0	13		
						1 4	688 9						
09		1725 N	1725	-0-	-0-	117 1	996 3	Y	556	554 0	15		
						612 9							
10		1891 N	1798	-0-	-93	131 1	1061 3	Y	551	549 0	17		
						606 9							
11		1782 N	1782	-0-	-0-	118 1	1135 3	Y	481	482 0	16		
						529 9							
*12		1693 N	1693	-0-	-0-	135 1	1068 3	Y	444	445 0	15		
						2 4	488 9						
*01		1479 N	1479	-0-	-0-	122 1	864 3	Y	448	442 0	21		
						493 9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 267620			COMPL. DATE 05/21/2012			TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976		
08		3390 X	3390	-0-	-0-	61 1	2748 3	Y	527	527 0	6		
						1 4	580 9						
09		3160 X	3160	-0-	-0-	274 1	2352 3	Y	485	485 0	6		
						534 9							
10		2914 X	2733	-0-	-181	285 1	1997 3	Y	409	411 0	4		
						1 4	450 9						
11		3224 X	3224	-0-	-0-	300 1	2508 3	Y	378	377 0	5		
						416 9							
12		2914 X	2055	-0-	-859	174 1	1600 3	Y	252	251 0	3	3	1
						4 4	277 9						
01		3007 X	2750	-0-	-257	264 1	2114 3	Y	337	335 0	5		
						1 4	371 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 267771			COMPL. DATE 10/31/2012			TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050		
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		
08	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	379 1 479 9	3619 3	Y	435	434 0	4		
09	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	392 1 3 4	3619 3	Y	374	376 0	2		
10	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	434 1 2 4	3876 3	Y	508	507 0	3		
11	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	403 1 4 4	3723 3	Y	358	359 0	2		
*12	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	25 1 7 4	3740 3	Y	308	307 0	3		
01	2821 X	908	-0-	-1913	-0-	49 1 1 4	742 3	Y	105	106 0	2		

STUMBERG RANCH			WELL #: 23H		RRCID -> 267828			COMPL. DATE 11/05/2012			TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128		
08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	280 1 326 9	2676 3	Y	296	295 0	4		
09	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	259 1 2 4	2392 3	Y	286	287 0	3		
10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	291 1 1 4	2592 3	Y	327	326 0	4		
11	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	298 1 3 4	2751 3	Y	346	346 0	4		
*12	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	16 1 4 4	2419 3	Y	308	307 0	5		
*01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	193 1 5 4	2940 3	Y	436	433 0	8		

STUMBERG RANCH			WELL #: 24H		RRCID -> 267831			COMPL. DATE 11/07/2012			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277		
08	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	540 1 1 4	5167 3	Y	647	645 0	9		
09	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	599 1 5 4	5524 3	Y	633	635 0	7		
10	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	546 1 2 4	4868 3	Y	574	574 0	7		
11	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	567 1 5 4	5236 3	Y	530	531 0	6		
*12	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	44 1 10 4	6451 3	Y	566	564 0	8		
01	7037 X	5154	-0-	-1883	-0-	277 1 8 4	4239 3	Y	573	571 0	10		

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 267842			COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042		
08	8122 X	7112	-0-	-1010	-0-	55 1 2 4	6571 3	Y	440	437 0	19		
09	8070 X	5690	-0-	-2380	-0-	45 1 364 9	5281 3	Y	331	332 0	18		
10	8339 X	6213	-0-	-2126	-0-	43 1 1 4	5770 3	Y	363	358 0	23		
11	8070 X	6208	-0-	-1862	-0-	43 1 405 9	5760 3	Y	368	368 0	23		
12	7099 X	6368	-0-	-731	-0-	35 1 1 4	5928 3	Y	367	372 0	18		
*01	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	26 1 1 4	5847 3	Y	378	374 0	22		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 267890		COMPL. DATE 08/07/2012			TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076		
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
08	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	69 1 3 4	8332 3 441 9	Y	401	400 0	22
09	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	72 1 1 4	8667 3 451 9	Y	410	410 0	22
10	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	67 1 1 4	9055 3 508 9	Y	462	456 0	28
11	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	62 1 1 4	8517 3 473 9	Y	430	431 0	27
*12	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	53 1 1 4	8790 3 464 9	Y	422	426 0	23
01	9486 X	9239	-0-	-247	-0-	40 1 1 4	8693 3 505 9	Y	459	454 0	28

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 267898		COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144		
08	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	4356 3 162 9	Y	147	146 0	9
09	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	34 1 149 9	3998 3 32 1	Y	135	135 0	9
10	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	32 1 188 9	4201 3 30 1	Y	171	168 0	12
11	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	30 1 185 9	4031 3 25 1	Y	168	169 0	11
*12	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	25 1 178 9	4022 3 19 1	Y	162	164 0	9
*01	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	19 1 208 9	4060 3	Y	189	187 0	11

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 267905		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814		
08	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	66 1 3 4	7929 3 834 9	Y	758	755 0	35
09	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	63 1 1 4	7539 3 673 9	Y	612	613 0	34
10	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	59 1 1 4	7996 3 674 9	Y	613	605 0	42
11	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	52 1 650 9	7077 3 42 1	Y	591	593 0	40
*12	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	7095 3 656 9	Y	596	602 0	34
01	8649 X	7790	-0-	-859	-0-	32 1 1 4	6987 3 770 9	Y	700	692 0	42

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 267919		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450		
08	4836 X	4439	-0-	-397	-0-	35 1 1 4	4158 3 245 9	Y	223	221 0	14
09	4710 X	4140	-0-	-570	-0-	33 1 234 9	3873 3 32 1	Y	213	213 0	14
10	4867 X	4682	-0-	-185	-0-	32 1 1 4	4388 3 261 9	Y	237	233 0	18
11	4710 X	4464	-0-	-246	-0-	31 1 252 9	4181 3 26 1	Y	229	230 0	17
12	4805 X	4609	-0-	-196	-0-	26 1 268 9	4315 3 20 1	Y	244	246 0	15
*01	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	20 1 278 9	4262 3	Y	253	250 0	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHY RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 267923			COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073		
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		10044 X	9824	-0-	-220	-0-	430 1	9050 3	Y	312	316 1		32
							1 4	343 9					
09		10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	440 1	9369 3	Y	332	324 1		40
							365 9						
10		11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	488 1	10184 3	Y	343	356 1		27
							1 4	377 9					
11		10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	437 1	9678 3	Y	367	328 1		66
							3 4	404 9					
*12		13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	529 1	12088 3	Y	361	351 1		76
							20 4	397 9					
*01		12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	498 1	11589 3	Y	365	397 1		44
							1 4	402 9					

BEINHORN RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 267924			COMPL. DATE 07/19/2012			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417		
08		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	227 1	6025 3	Y	998	998 0		34
							3 4	1098 9					
09		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	254 1	5887 3	Y	931	932 0		33
							2 4	1024 9					
10		6448 X	6071	-0-	-377	-0-	209 1	4948 3	Y	828	829 0		32
							3 4	911 9					
11		6240 X	6086	-0-	-154	-0-	207 1	4854 3	Y	929	925 0		36
							3 4	1022 9					
12		6448 X	6302	-0-	-146	-0-	121 1	5213 3	Y	874	868 0		42
							7 4	961 9					
01		7037 X	5779	-0-	-1258	-0-	92 1	4870 3	Y	737	717 0		62
							6 4	811 9					

BEINHORN RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 267925			COMPL. DATE 07/19/2012			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299		
08		6603 X	5846	-0-	-757	-0-	185 1	4898 3	Y	692	693 0		27
							2 4	761 9					
09		6390 X	5383	-0-	-1007	-0-	193 1	4472 3	Y	652	653 0		26
							1 4	717 9					
10		6448 X	5814	-0-	-634	-0-	203 1	4793 3	Y	742	741 0		27
							2 4	816 9					
11		5970 X	5055	-0-	-915	-0-	175 1	4116 3	Y	692	690 0		29
							3 4	761 9					
*12		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	148 1	6426 3	Y	947	938 0		38
							9 4	1042 9					
01		5394 X	5381	-0-	-13	-0-	86 1	4528 3	Y	693	676 0		55
							5 4	762 9					

BEINHORN RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 267926			COMPL. DATE 07/19/2012			TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321		
08		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	178 1	4727 3	Y	675	676 0		29
							2 4	743 9					
09		5400 X	5269	-0-	-131	-0-	189 1	4379 3	Y	636	637 0		28
							1 4	700 9					
10		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	202 1	4756 3	Y	697	696 0		29
							2 4	767 9					
11		5400 X	4745	-0-	-655	-0-	163 1	3825 3	Y	686	684 0		31
							2 4	755 9					
12		5580 X	4797	-0-	-783	-0-	91 1	3952 3	Y	680	675 0		36
							6 4	748 9					
01		5239 X	4398	-0-	-841	-0-	68 1	3607 3	Y	654	636 0		54
							4 4	719 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823														
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

08		4681 X	4414	-0-	-267	-0-	135 1	3824 3	449 9	Y	408	408 0		13
							6 4							
09		4530 X	4291	-0-	-239	-0-	129 1	3572 3	589 9	Y	535	527 0		21
							1 4							
10		4681 X	4258	-0-	-423	-0-	130 1	3579 3	547 9	Y	497	501 0		17
							2 4							
11		4530 X	4259	-0-	-271	-0-	135 1	3564 3	560 9	Y	509	507 0		19
							56 1							
12		4681 X	4173	-0-	-508	-0-	56 1	3543 3	574 9	Y	522	522 0		19
							48 1							
*01		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	48 1	3628 3	540 9	Y	491	491 0		19
							540 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827														

08		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	108 1	3052 3	220 9	Y	200	199 0		8
							5 4							
09		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	106 1	2926 3	278 9	Y	253	249 0		12
							1 4							
10		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	107 1	2928 3	265 9	Y	241	242 0		11
							1 4							
11		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	108 1	2856 3	245 9	Y	223	223 0		11
							245 9							
12		2821 X	2480	-0-	-341	-0-	35 1	2211 3	234 9	Y	213	214 0		10
							234 9							
01		3286 X	3186	-0-	-100	-0-	38 1	2839 3	309 9	Y	281	277 0		14
							309 9							

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963														

08		9951 X	9107	-0-	-844	-0-	402 1	8440 3	265 9	Y	241	250 1		24
							265 9							
09		9630 X	6280	-0-	-3350	-0-	274 1	5838 3	168 9	Y	153	159 1		18
							168 9							
10		9951 X	6647	-0-	-3304	-0-	294 1	6121 3	232 9	Y	211	214 1		15
							294 1							
11		9630 X	8193	-0-	-1437	-0-	342 1	7579 3	242 9	Y	245	218 1		42
							2 4							
12		9424 X	4864	-0-	-4560	-0-	198 1	4518 3	7 4	Y	128	142 1		28
							7 4							
01		6479 X	4633	-0-	-1846	-0-	187 1	4328 3	118 9	Y	107	124 1		11
							118 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010														

08		3627 X	3226	-0-	-401	-0-	104 1	2961 3	156 9	Y	142	141 0		4
							5 4							
09		3150 X	2694	-0-	-456	-0-	88 1	2448 3	1 4	Y	143	142 0		5
							1 4							
10		3658 X	2775	-0-	-883	-0-	91 1	2495 3	1 4	Y	171	171 0		5
							1 4							
11		3540 X	2825	-0-	-715	-0-	96 1	2536 3	193 9	Y	175	174 0		6
							193 9							
12		3658 X	3162	-0-	-496	-0-	45 1	2895 3	222 9	Y	202	200 0		8
							222 9							
01		2728 X	2411	-0-	-317	-0-	28 1	2061 3	322 9	Y	293	288 0		13
							322 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		17H	RRCID -> 268073			COMPL. DATE 10/26/2012			TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212	
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		4092 X	3232	-0-	-860	-0-	103 1	2881 3	Y	222	222 0		14
							4 4	244 9					
09		3960 X	3287	-0-	-673	-0-	102 1	2835 3	Y	317	312 0		19
							1 4	349 9					
10		4030 X	3179	-0-	-851	-0-	100 1	2756 3	Y	293	295 0		17
							1 4	322 9					
11		3900 X	3225	-0-	-675	-0-	105 1	2779 3	Y	310	308 0		19
							341 9						
12		4030 X	3221	-0-	-809	-0-	44 1	2817 3	Y	327	327 0		19
							360 9						
*01		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	37 1	2799 3	Y	316	315 0		20
							348 9						

WORTHY RANCH			WELL #:		13H	RRCID -> 268087			COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116	

08		9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	424 1	8930 3	Y	261	269 1		24
							1 4	287 9					
09		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	337 1	7189 3	Y	219	220 1		23
							241 9						
10		7750 X	4235	-0-	-3515	-0-	189 1	3930 3	Y	105	124 1		4
							116 9						
11		7500 X	4337	-0-	-3163	-0-	182 1	4024 3	Y	118	105 1		17
							1 4	130 9					
*12		9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	389 1	8901 3	Y	328	286 1		59
							15 4	361 9					
*01		9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	365 1	8466 3	Y	321	343 1		37
							353 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		10H	RRCID -> 268186			COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756	

08		4154 X	3987	-0-	-167	-0-	264 1	3268 3	Y	414	414 0		35
							455 9						
09		4020 X	3841	-0-	-179	-0-	224 1	3196 3	Y	378	383 0		30
							5 4	416 9					
10		4154 X	3716	-0-	-438	-0-	206 1	3067 3	Y	403	400 0		33
							443 9						
11		3960 X	3818	-0-	-142	-0-	211 1	3193 3	Y	376	377 0		32
							414 9						
12		3999 X	3751	-0-	-248	-0-	221 1	3159 3	Y	337	335 0		34
							371 9						
01		3999 X	3114	-0-	-885	-0-	184 1	2555 3	Y	341	339 0		36
							375 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		11H	RRCID -> 268188			COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350	

08		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	305 1	3777 3	Y	552	553 0		40
							607 9						
09		4380 X	4330	-0-	-50	-0-	243 1	3483 3	Y	544	552 0		32
							6 4	598 9					
10		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	248 1	3691 3	Y	604	600 0		36
							664 9						
11		4380 X	4297	-0-	-83	-0-	228 1	3453 3	Y	560	562 0		34
							616 9						
12		4526 X	4240	-0-	-286	-0-	245 1	3511 3	Y	440	437 0		37
							484 9						
01		4433 X	4165	-0-	-268	-0-	240 1	3335 3	Y	536	534 0		39
							590 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	4991 X	3930	-0-	-1061	-0-	269	1	3329	3	Y	302	302	0	26
						332	9							
09	4380 X	3572	-0-	-808	-0-	214	1	3059	3	Y	267	271	0	22
						5	4	294	9					
10	3813 X	3793	-0-	-20	-0-	218	1	3248	3	Y	297	295	0	24
						327	9							
11	3690 X	3310	-0-	-380	-0-	188	1	2841	3	Y	255	256	0	23
						281	9							
12	3937 X	3249	-0-	-688	-0-	197	1	2818	3	Y	213	211	0	25
						234	9							
01	3906 X	3729	-0-	-177	-0-	229	1	3173	3	Y	297	296	0	26
						327	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		13H	RRCID -> 268289			COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH	7665 PERF. 8073 - 13017	

08	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	438	1	5424	3	Y	400	400	0	30
						440	9							
09	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	365	1	5236	3	Y	363	368	0	25
						9	4	399	9					
10	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	338	1	5051	3	Y	373	370	0	28
						1	4	410	9					
11	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	314	1	4748	3	Y	350	351	0	27
						385	9							
*12	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	355	1	5073	3	Y	308	306	0	29
						339	9							
01	6293 X	5898	-0-	-395	-0-	368	1	5105	3	Y	386	385	0	30
						425	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		14H	RRCID -> 268291			COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH	7637 PERF. 7943 - 13068	

08	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	172	1	2134	3	Y	239	239	0	24
						263	9							
09	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	143	1	2055	3	Y	209	212	0	21
						4	4	230	9					
10	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	141	1	2095	3	Y	223	222	0	22
						245	9							
11	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	123	1	1855	3	Y	233	234	0	21
						256	9							
*12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	78	1	1110	3	Y	142	141	0	22
						156	9							
*01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	60	1	837	3	Y	132	131	0	23
						145	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		15H	RRCID -> 268292			COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH	7823 PERF. 8020 - 12907	

08	2263 N	2145	-0-	-118	-0-	128	1	1585	3	Y	393	393	0	31
						432	9							
09	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	159	1	2280	3	Y	404	409	0	26
						4	4	444	9					
10	3100 N	3304	-0-	204	204	181	1	2699	3	Y	385	382	0	29
						424	9							
11	3000 N	3355	-0-	355	559	179	1	2707	3	Y	426	427	0	28
						469	9							
*12	3100 N	3259	-0-	159	718	188	1	2695	3	Y	342	339	0	31
						376	9							
*01	4699 X	3981	-0-	-718	-0-	231	1	3208	3	Y	493	491	0	33
						542	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 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	

08	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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
08	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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
08	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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
08	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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A														
08	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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763														
08	4495 X	3798	-0-	-697	-0-	292	1	3091	3	Y	375	375	0	7
						2	4	413	9					
09	4350 X	3834	-0-	-516	-0-	320	1	3081	3	Y	393	393	0	7
						1	4	432	9					
10	4495 X	3888	-0-	-607	-0-	321	1	3107	3	Y	409	409	0	7
						10	4	450	9					
11	4350 X	3455	-0-	-895	-0-	297	1	2745	3	Y	370	369	0	8
						6	4	407	9					
12	4092 X	3422	-0-	-670	-0-	310	1	2719	3	Y	332	329	0	11
						28	4	365	9					
01	3689 X	3617	-0-	-72	-0-	350	1	2846	3	Y	381	383	0	9
						2	4	419	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005													
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		4216 X	3857	-0-	-359	-0-	279 1	2959 3	Y	561	558 0		14
							2 4	617 9					
09		4080 X	3559	-0-	-521	-0-	273 1	2629 3	Y	596	595 0		15
							1 4	656 9					
10		4216 X	3466	-0-	-750	-0-	261 1	2526 3	Y	610	611 0		14
							8 4	671 9					
11		3960 X	3434	-0-	-526	-0-	268 1	2485 3	Y	614	612 0		16
							6 4	675 9					
12		3844 X	2986	-0-	-858	-0-	243 1	2131 3	Y	536	531 0		21
							22 4	590 9					
*01		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	280 1	2279 3	Y	563	566 0		18
							2 4	619 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874													
08		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	176 1	1868 3	Y	470	470 0		14
							1 4	517 9					
09		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	185 1	1785 3	Y	460	461 0		13
							1 4	506 9					
10		2542 X	2421	-0-	-121	-0-	176 1	1707 3	Y	484	484 0		13
							6 4	532 9					
11		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	158 1	1461 3	Y	475	473 0		15
							3 4	523 9					
*12		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	158 1	1384 3	Y	463	458 0		20
							14 4	509 9					
01		2263 N	2166	-0-	-97	-0-	182 1	1478 3	Y	459	463 0		16
							1 4	505 9					

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573													
08		3441 X	2918	-0-	-523	-0-	2863 3	55 9	N	50	181 1		92
09		3330 X	2390	-0-	-940	-0-	2323 3	67 9	N	61			153
10		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2794 3	48 9	N	44			197
11		2280 X	1772	-0-	-508	-0-	1706 3	66 9	N	60			257
*12		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3034 3	54 9	N	49	181 1		125
01		2914 X	1589	-0-	-1325	-0-	1553 3	36 9	N	33			158

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652													
08		6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	1436 1	4618 3	Y	127	260 1		378
							72 4	140 9					
09		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	1279 1	4409 3	Y	119	141 1		356
							69 4	131 9					
10		13624 X	13624	-0-	-0-	-0-	2056 1	7064 3	Y	224	71 1		509
							4258 4	246 9					
11		17449 X	17449	-0-	-0-	-0-	1620 1	13507 3	Y	220	182 1		547
							2080 4	242 9					
*12		12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	623 1	6931 3	Y	85	163 1		469
							4813 4	94 9					
*01		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	465 1	4952 3	Y	97	173 1		393
							2598 4	107 9					

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568													
08		4588 X	4572	-0-	-16	-0-	4241 3	331 9	N	301	378 1		194
09		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	4977 3	285 9	N	259	164 1		289
10		4433 X	3230	-0-	-1203	-0-	2980 3	250 9	N	227	362 1		154
11		4050 X	2426	-0-	-1624	-0-	2132 3	294 9	N	267	184 1		237
12		4557 X	3556	-0-	-1001	-0-	3337 3	219 9	N	199	190 1		246
01		4712 X	2077	-0-	-2635	-0-	1865 3	212 9	N	193	356 1		83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
MAUND RANCH 19 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 268309		COMPL. DATE 03/26/2012			TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735			
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

08		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	260 1	1576 3	Y	218	225 1		53
							240 9						
09		1740 N	1306	-0-	-434	-0-	225 1	825 3	Y	233	226 1		60
							256 9						
10		1798 N	1518	-0-	-280	-0-	177 1	1101 3	Y	218	252 1		26
							240 9						
11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	61 1	357 3	Y	196	138 1		84
							216 9						
*12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	74 1	313 3	Y	187	226 1		45
							1 4	206 9					
01		1519 N	961	-0-	-558	-0-	250 1	405 3	Y	278	287 1		36
							306 9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 40H		RRCID -> 268318		COMPL. DATE 08/31/2012			TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347			
08		10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	66 1	9616 3	Y	793	797 0		52
							872 9						
09		10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	62 1	9129 3	Y	804	810 0		46
							884 9						
10		10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	48 1	9548 3	Y	856	840 0		62
							942 9						
11		9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	50 1	8938 3	Y	843	855 0		50
							927 9						
*12		9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	51 1	8779 3	Y	846	853 0		43
							931 9						
*01		10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	67 1	9093 3	Y	891	873 0		61
							1 4	980 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 268319		COMPL. DATE 08/31/2012			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158			
08		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	47 1	6893 3	Y	343	344 0		25
							377 9						
09		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	42 1	6169 3	Y	336	339 0		22
							370 9						
10		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	31 1	6165 3	Y	365	358 0		29
							402 9						
11		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	33 1	5802 3	Y	367	372 0		24
							404 9						
12		6417 X	6162	-0-	-255	-0-	33 1	5704 3	Y	386	389 0		21
							425 9						
01		6665 X	6191	-0-	-474	-0-	43 1	5728 3	Y	382	373 0		30
							420 9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 43H		RRCID -> 268320		COMPL. DATE 08/28/2012			TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642			
08		13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	84 1	12293 3	Y	983	985 0		51
							1081 9						
09		12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	80 1	11724 3	Y	831	838 0		44
							914 9						
10		12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	58 1	11450 3	Y	675	664 0		55
							743 9						
11		10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	55 1	9735 3	Y	597	608 0		44
							657 9						
12		10478 X	10026	-0-	-452	-0-	55 1	9323 3	Y	589	596 0		37
							648 9						
01		11873 X	11748	-0-	-125	-0-	80 1	10873 3	Y	722	706 0		53
							1 4	794 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 50H		RRCID -> 268330		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 1609 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
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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 42H		RRCID -> 268331		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640						
08	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	49	1	7181	3	Y	269	270	0	18
						296	9							
09	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	48	1	6974	3	Y	304	305	0	17
						334	9							
10	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	36	1	7067	3	Y	285	281	0	21
						314	9							
11	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	40	1	7069	3	Y	317	321	0	17
						349	9							
*12	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	43	1	7412	3	Y	335	338	0	14
						369	9							
*01	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	49	1	6735	3	Y	319	312	0	21
						1	4	351	9					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 268332		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800						
08	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	47	1	6949	3	Y	444	446	0	29
						488	9							
09	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	44	1	6449	3	Y	422	425	0	26
						464	9							
10	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	34	1	6694	3	Y	471	462	0	35
						518	9							
11	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	38	1	6756	3	Y	501	506	0	30
						551	9							
*12	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	38	1	6536	3	Y	449	453	0	26
						494	9							
*01	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	45	1	6161	3	Y	449	440	0	35
						1	4	494	9					

SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 268333		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364						
08	2418 X	2227	-0-	-191	-0-	181	1	1826	3	Y	200	197	1	20
						220	9							
09	2340 X	1737	-0-	-603	-0-	175	1	1364	3	Y	180	180	1	20
						198	9							
10	2418 X	2126	-0-	-292	-0-	208	1	1690	3	Y	207	171	1	56
						228	9							
11	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	310	1	2713	3	Y	300	308	1	48
						330	9							
*12	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	389	1	3273	3	Y	385	320	1	113
						424	9							
*01	3100 N	3422	-0-	322	322	304	1	2712	3	Y	369	369	1	113
						406	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 45H		RRCID -> 268334		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047			
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	
08	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	37 1	5464 3	Y	413	414 0	28
09	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	454 9	5158 3	Y	365	368 0	25
10	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	35 1	5299 3	Y	403	395 0	33
11	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	402 9	5024 3	Y	419	424 0	28
*12	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	27 1	5515 3	Y	466	469 0	25
*01	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	443 9	5178 3	Y	455	446 0	34
						28 1					
						461 9					
						32 1					
						513 9					
						39 1					
						501 9					

MAUND RANCH 19 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268341		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740			
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	217 1	1318 3	Y	267	274 1	71
09	1680 N	1181	-0-	-499	-0-	294 9	712 3	Y	250	248 1	73
10	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	194 1	1693 3	Y	430	447 1	56
11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	275 9	1481 3	Y	489	330 1	215
*12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	272 1	1064 3	Y	392	495 1	112
01	1736 N	1613	-0-	-123	-0-	473 9	775 3	Y	326	378 1	60
						251 1					
						538 9					
						3 4					
						479 1					
						359 9					

SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 268342		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422			
08	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	110 1	1113 3	Y	57	74 1	4
09	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	63 9	1124 3	Y	74	73 1	5
10	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	144 1	1217 3	Y	50	44 1	11
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	81 9	1645 3	Y	49	55 1	5
*12	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	150 1	1901 3	Y	80	65 1	20
*01	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	55 9	2263 3	Y	147	130 1	37
						188 1					
						54 9					
						226 1					
						88 9					
						254 1					
						162 9					

SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 268343		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190			
08	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	545 1	5513 3	Y	91	95 1	8
09	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	100 9	4553 3	Y	92	92 1	8
10	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	584 1	3561 3	Y	61	54 1	15
11	2850 X	1983	-0-	-867	-0-	101 9	1754 3	Y	26	39 1	2
12	2945 X	927	-0-	-2018	-0-	438 1	816 3	Y	13	14 1	1
01	6169 X	1328	-0-	-4841	-0-	67 9	1169 3	Y	25	23 1	3
						200 1					
						29 9					
						97 1					
						14 9					
						131 1					
						28 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196													
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		3534 X	2993	-0-	-541	-0-	403 1	2432 3	Y	144	150 1		26
							158 9						
09		3420 X	2949	-0-	-471	-0-	344 1	2428 3	Y	161	129 1		58
							177 9						
10		3534 X	3236	-0-	-298	-0-	455 1	2582 3	Y	181	203 1		36
							199 9						
11		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	553 1	2987 3	Y	213	196 1		53
							234 9						
12		3441 X	2502	-0-	-939	-0-	127 1	2202 3	Y	147	164 1		36
							11 4						
*01		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	7 1	3060 3	Y	137	143 1		30
							1 4						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995													

08		7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	532 1	5640 3	Y	798	797 0		18
							4 4						
09		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	552 1	5316 3	Y	613	617 0		14
							2 4						
10		6603 X	6380	-0-	-223	-0-	529 1	5110 3	Y	659	659 0		14
							16 4						
11		6390 X	6030	-0-	-360	-0-	507 1	4680 3	Y	757	753 0		18
							10 4						
*12		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	615 1	5390 3	Y	701	694 0		25
							56 4						
01		6696 X	6325	-0-	-371	-0-	603 1	4904 3	Y	740	745 0		20
							4 4						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280													

08		2139 N	2126	-0-	-13	-0-	275 1	1660 3	Y	174	179 1		31
							191 9						
09		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	268 1	1890 3	Y	182	147 1		66
							200 9						
10		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	348 1	1973 3	Y	184	213 1		37
							202 9						
11		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	281 1	1520 3	Y	185	175 1		47
							204 9						
*12		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	89 1	1546 3	Y	136	151 1		32
							8 4						
*01		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	5 1	1876 3	Y	135	139 1		28
							149 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330													

08		7905 X	7864	-0-	-41	-0-	215 1	6890 3	Y	690	688 0		79
							759 9						
09		7650 X	7626	-0-	-24	-0-	246 1	6543 3	Y	760	753 0		86
							1 4						
10		8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	239 1	6920 3	Y	941	935 0		92
							1035 9						
11		7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	216 1	6509 3	Y	907	894 0		105
							998 9						
12		7874 X	7589	-0-	-285	-0-	93 1	6626 3	Y	791	797 0		99
							870 9						
*01		7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	89 1	6740 3	Y	834	856 0		77
							917 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393													
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
08		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	78 1	2511 3	Y	149	147 0		12
							164 9						
09		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	110 1	2908 3	Y	197	195 0		14
							217 9						
10		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	139 1	4027 3	Y	117	118 0		13
							129 9						
11		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	87 1	2616 3	Y	84	83 0		14
							92 9						
*12		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	36 1	2556 3	Y	204	197 0		21
							224 9						
*01		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	33 1	2522 3	Y	259	262 0		18
							285 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096													
08		3100 N	3425	-0-	325	325	441 1	2657 3	Y	297	304 1		55
							327 9						
09		3000 N	2882	-0-	-118	207	316 1	2233 3	Y	303	245 1		113
							333 9						
10		2682 N	2475	-0-	-207	-0-	330 1	1875 3	Y	245	302 1		56
							270 9						
11		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	406 1	2190 3	Y	324	297 1		83
							356 9						
12		2418 X	2141	-0-	-277	-0-	104 1	1799 3	Y	208	237 1		54
							9 4	229 9					
*01		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	6 1	2200 3	Y	230	233 1		51
							253 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167													
08		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	227 1	2415 3	Y	638	637 0		16
							2 4	702 9					
09		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	225 1	2174 3	Y	646	646 0		16
							1 4	711 9					
10		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	227 1	2200 3	Y	626	627 0		15
							7 4	689 9					
11		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	229 1	2121 3	Y	695	691 0		19
							5 4	765 9					
*12		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	226 1	1988 3	Y	701	692 0		28
							21 4	771 9					
01		3069 X	2353	-0-	-716	-0-	194 1	1572 3	Y	533	543 0		18
							1 4	586 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BEINHORN RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 268629		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422		
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
08	5642 X	5411	-0-	-231	-0-	174 1 2 4	4606 3 629 9	Y	572 573 0	19
09	5160 X	4810	-0-	-350	-0-	177 1 1 4	4091 3 541 9	Y	492 493 0	18
10	5301 X	5057	-0-	-244	-0-	180 1 2 4	4248 3 627 9	Y	570 569 0	19
11	4860 X	4606	-0-	-254	-0-	163 1 2 4	3813 3 628 9	Y	571 569 0	21
12	5425 X	4644	-0-	-781	-0-	90 1 6 4	3933 3 615 9	Y	559 555 0	25
*01	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	87 1 5 4	4605 3 748 9	Y	680 660 0	45

BEINHORN RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 268648		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400		
08	5952 X	5911	-0-	-41	-0-	198 1 2 4	5252 3 459 9	Y	417 418 0	17
09	5880 X	5536	-0-	-344	-0-	212 1 1 4	4897 3 426 9	Y	387 387 0	17
10	6076 X	5819	-0-	-257	-0-	217 1 3 4	5141 3 458 9	Y	416 416 0	17
11	5880 X	5572	-0-	-308	-0-	207 1 3 4	4858 3 504 9	Y	458 456 0	19
12	6045 X	5550	-0-	-495	-0-	113 1 7 4	4922 3 508 9	Y	462 459 0	22
01	5766 X	5306	-0-	-460	-0-	88 1 6 4	4684 3 528 9	Y	480 466 0	36

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 64H		RRCID -> 268650		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838		
08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	318 1 111 9	1918 3 271 9	Y	101 100 1	15
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	219 1 103 9	1543 3 273 9	Y	94 77 1	32
10	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	315 1 108 9	1789 3 296 9	Y	98 112 1	18
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	296 1 131 9	1597 3 66 9	Y	119 109 1	28
*12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	61 1 5 4	1043 3 66 9	Y	60 74 1	14
01	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-			Y	-0- 14 1	-0-

BEINHORN RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 268651		COMPL. DATE 09/23/2012		TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406		
08	6076 X	6046	-0-	-30	-0-	210 1 2 4	5563 3 271 9	Y	246 247 0	16
09	5910 X	5501	-0-	-409	-0-	216 1 2 4	5010 3 273 9	Y	248 248 0	16
10	6107 X	5399	-0-	-708	-0-	209 1 3 4	4936 3 251 9	Y	228 228 0	16
11	5910 X	4961	-0-	-949	-0-	192 1 3 4	4505 3 261 9	Y	237 236 0	17
12	6045 X	5065	-0-	-980	-0-	107 1 7 4	4661 3 290 9	Y	264 262 0	19
01	5580 X	5214	-0-	-366	-0-	90 1 6 4	4789 3 329 9	Y	299 290 0	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 268677		COMPL. DATE 09/27/2012		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402			
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	
08	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	249 1	6594 3	Y	443	445 0	17
						3 4	487 9				
09	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	282 1	6535 3	Y	460	461 0	16
						2 4	506 9				
10	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	305 1	7208 3	Y	509	509 0	16
						4 4	560 9				
11	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	261 1	6141 3	Y	495	493 0	18
						4 4	545 9				
*12	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	122 1	5278 3	Y	501	497 0	22
						7 4	551 9				
01	7564 X	6149	-0-	-1415	-0-	104 1	5499 3	Y	491	478 0	35
						6 4	540 9				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 68H		RRCID -> 268679		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651			
08	2728 X	2594	-0-	-134	-0-	328 1	2082 3	Y	167	211 1	67
						184 9					
09	2640 X	2409	-0-	-231	-0-	320 1	1917 3	Y	156	159 1	64
						172 9					
10	2666 X	2652	-0-	-14	-0-	361 1	2105 3	Y	169	129 1	104
						186 9					
11	2550 X	2367	-0-	-183	-0-	314 1	1868 3	Y	168	170 1	102
						185 9					
12	2635 X	2055	-0-	-580	-0-	48 1	1820 3	Y	170	140 1	132
						187 9					
*01	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	39 1	2581 3	Y	281	275 1	138
						309 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 69H		RRCID -> 268680		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 70H		RRCID -> 268681		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219			
08	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-	111 1	-0-
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-		-0-
10	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIAMOND H RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 268688		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622			
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	72 1	881 3	Y	348	347 0	4
						1 4	383 9				
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	42 1	534 3	Y	275	275 0	4
						303 9					
10	806 N	440	-0-	-366	-0-	21 1	251 3	Y	153	153 0	4
						168 9					
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	27 1	282 3	Y	134	135 0	3
						147 9					
*12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	38 1	412 3	Y	163	163 0	3
						1 4	179 9				
*01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	58 1	612 3	Y	405	134 0	266 1
						446 9					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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)	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

08		3751 X	3149	-0-	-602	-0-	409 1	2596 3	Y	Y	131	175 1		49
							144 9							
09		3480 X	2321	-0-	-1159	-0-	314 1	1879 3	Y	Y	116	122 1		43
							128 9							
10		3596 X	3175	-0-	-421	-0-	441 1	2570 3	Y	Y	149	110 1		82
							164 9							
11		3270 X	3186	-0-	-84	-0-	435 1	2589 3	Y	Y	147	147 1		82
							162 9							
12		3162 X	2544	-0-	-618	-0-	62 1	2311 3	Y	Y	155	126 1		111
							171 9							
*01		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	51 1	3444 3	Y	Y	214	222 1		103
							235 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904														
08		5983 X	5339	-0-	-644	-0-	169 1	4750 3	Y	Y	375	372 0		18
							7 4							
							413 9							
09		4980 X	4853	-0-	-127	-0-	151 1	4233 3	Y	Y	424	420 0		22
							3 4							
							466 9							
10		6169 X	5426	-0-	-743	-0-	171 1	4740 3	Y	Y	465	466 0		21
							3 4							
							512 9							
11		5970 X	4948	-0-	-1022	-0-	161 1	4315 3	Y	Y	427	427 0		21
							2 4							
							470 9							
12		6169 X	4428	-0-	-1741	-0-	62 1	3925 3	Y	Y	401	403 0		19
							441 9							
*01		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	59 1	4408 3	Y	Y	468	464 0		23
							515 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594														
08		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	163 1	4575 3	Y	Y	384	382 0		19
							6 4							
							422 9							
09		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	159 1	4429 3	Y	Y	459	454 0		24
							3 4							
							505 9							
10		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	168 1	4636 3	Y	Y	436	440 0		20
							3 4							
							480 9							
11		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	181 1	4834 3	Y	Y	480	476 0		24
							2 4							
							528 9							
*12		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	78 1	4996 3	Y	Y	570	567 0		27
							1 4							
							627 9							
*01		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	69 1	5251 3	Y	Y	532	532 0		27
							1 4							
							585 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544														
08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	55 1	1565 3	Y	Y	177	182 0		10
							3 4							
							195 9							
09		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	65 1	1810 3	Y	Y	251	247 0		14
							1 4							
							276 9							
10		945 N	945	-0-	-0-	-0-	29 1	785 3	Y	Y	119	125 0		8
							131 9							
11		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	37 1	977 3	Y	Y	218	213 0		13
							240 9							
*12		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	21 1	1355 3	Y	Y	217	217 0		13
							239 9							
*01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	11 1	821 3	Y	Y	106	111 0		8
							117 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468														
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

08		4991 X	4089	-0-	-902	-0-	130 1	3662 3	292 3	Y	265	267 0		11
							5 4	292 9						
09		4980 X	3720	-0-	-1260	-0-	119 1	3302 3	298 9	Y	271	269 0		13
							1 4	298 9						
10		5239 X	4247	-0-	-992	-0-	137 1	3782 3	326 9	Y	296	296 0		13
							2 4	326 9						
11		5070 X	4892	-0-	-178	-0-	161 1	4305 3	424 9	Y	385	380 0		18
							2 4	424 9						
12		5239 X	4489	-0-	-750	-0-	63 1	4015 3	411 9	Y	374	375 0		17
							411 9							
*01		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	64 1	4833 3	404 9	Y	367	366 0		18
							1 4	404 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689														

08		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	169 1	4774 3	355 9	Y	323	321 0		16
							7 4	355 9						
09		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	150 1	4191 3	388 9	Y	353	350 0		19
							3 4	388 9						
10		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	172 1	4750 3	448 9	Y	407	407 0		19
							3 4	448 9						
11		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	157 1	4221 3	367 9	Y	334	335 0		18
							2 4	367 9						
*12		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	66 1	4282 3	422 9	Y	384	382 0		20
							1 4	422 9						
01		4278 X	3984	-0-	-294	-0-	46 1	3411 3	527 9	Y	479	473 0		26
							527 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076														

08		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	160 1	4492 3	527 9	Y	479	477 0		20
							6 4	527 9						
09		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	155 1	4303 3	700 9	Y	636	627 0		29
							2 4	700 9						
10		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	147 1	4062 3	670 9	Y	609	613 0		25
							2 4	670 9						
11		3450 X	2474	-0-	-976	-0-	78 1	2073 3	323 9	Y	294	306 0		13
							323 9							
*12		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	61 1	3892 3	630 9	Y	573	561 0		25
							630 9							
01		4340 X	3662	-0-	-678	-0-	41 1	3095 3	526 9	Y	478	480 0		23
							526 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368														

08		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	448 1	2699 3	287 9	Y	261	271 1		44
							287 9							
09		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	386 1	2728 3	288 9	Y	262	213 1		93
							288 9							
10		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	480 1	2722 3	297 9	Y	270	310 1		53
							297 9							
11		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	449 1	2428 3	374 9	Y	340	311 1		82
							374 9							
*12		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	189 1	3263 3	16 4	Y	473	458 1		97
							16 4	520 9						
01		3131 X	2962	-0-	-169	-0-	7 1	2706 3	249 9	Y	226	269 1		54
							249 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634													
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		3038 X	2898	-0-	-140	-0-	391 1	2358 3	Y	135	139 1		22
							149 9						
09		2940 X	2878	-0-	-62	-0-	337 1	2379 3	Y	147	118 1		51
							162 9						
10		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	443 1	2517 3	Y	146	169 1		28
							161 9						
11		2940 X	2934	-0-	-6	-0-	428 1	2312 3	Y	176	162 1		42
							194 9						
*12		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	201 1	3473 3	Y	183	186 1		39
							17 4						
*01		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	8 1	3208 3	Y	120	133 1		26
							1 4	132 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713													

08		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	270 1	2973 3	Y	532	534 0		12
							6 4	585 9					
09		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	252 1	2728 3	Y	512	513 0		11
							13 4	563 9					
10		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	257 1	2643 3	Y	539	537 0		13
							593 9						
11		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	252 1	2547 3	Y	598	598 0		13
							658 9						
12		3472 X	3341	-0-	-131	-0-	250 1	2470 3	Y	560	560 0		13
							5 4	616 9					
*01		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	293 1	2991 3	Y	605	605 0		13
							666 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571													

08		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	498 1	5485 3	Y	1003	1007 0		22
							12 4	1103 9					
09		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	431 1	4662 3	Y	998	1001 0		19
							22 4	1098 9					
10		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	463 1	4758 3	Y	1000	997 0		22
							1100 9						
11		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	410 1	4153 3	Y	965	966 0		21
							1062 9						
*12		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	349 1	3463 3	Y	1147	1146 0		22
							8 4	1262 9					
01		5580 X	5264	-0-	-316	-0-	369 1	3760 3	Y	1032	1032 0		22
							1135 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073													

08		5673 X	4078	-0-	-1595	-0-	519 1	3296 3	Y	239	323 1		102
							263 9						
09		5640 X	2268	-0-	-3372	-0-	293 1	1754 3	Y	201	217 1		86
							221 9						
10		5828 X	2595	-0-	-3233	-0-	348 1	2032 3	Y	195	157 1		124
							215 9						
11		5640 X	2666	-0-	-2974	-0-	356 1	2114 3	Y	178	190 1		112
							196 9						
12		4712 X	76	-0-	-4636	-0-	2 1	68 3	Y	5	61 1		56
							6 9						
01		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			Y	-0-	56 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
TOVAR WLC A UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 268896	COMPL. DATE 10/02/2012	TOTAL DEPTH 5612	PERF. 6532	- 11015			
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		

08	4123 X	2360	-0-	-1763	-0-	286 1 2 4	2005 3 67 9	Y	61	50 1	102		
09	3990 X	2728	-0-	-1262	-0-	371 1 2 4	2217 3 138 9	Y	125	113 1	114		
10	4123 X	3489	-0-	-634	-0-	221 1 154 4	2973 3 141 9	Y	128	129 1	113		
11	3960 X	1995	-0-	-1965	-0-	266 1 1 4	1607 3 121 9	Y	110	60 1	163		
12	4092 X	3452	-0-	-640	-0-	113 1 26 4	3179 3 134 9	Y	122	123 1	162		
*01	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	8 1 2 4	2641 3 179 9	Y	163	208 1	117		

TOVAR WLC A UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 268899	COMPL. DATE 10/06/2012	TOTAL DEPTH 5622	PERF. 6350	- 10944			
08	7409 X	3571	-0-	-3838	-0-	438 1 3 4	3072 3 58 9	Y	53	45 1	89		
09	7170 X	3071	-0-	-4099	-0-	425 1 3 4	2545 3 98 9	Y	89	89 1	89		
10	3658 X	2985	-0-	-673	-0-	192 1 134 4	2578 3 81 9	Y	74	87 1	76		
11	3540 X	1037	-0-	-2503	-0-	140 1 1 4	848 3 48 9	Y	44	32 1	88		
12	3565 X	2079	-0-	-1486	-0-	69 1 15 4	1929 3 66 9	Y	60	64 1	84		
01	3565 X	195	-0-	-3370	-0-	1 1 12 9	182 3	Y	11	60 1	35		

FOGMT			WELL #:		8SP	RRCID -> 268901	COMPL. DATE 11/09/2012	TOTAL DEPTH 6415	PERF. 7063	- 11946			
08	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	41 1 580 9	3131 3	Y	527	508 0	19 1	37	
09	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	46 1 558 9	2837 3	Y	507	508 0	36		
10	3193 X	2565	-0-	-628	-0-	35 1 443 9	2087 3	Y	403	399 0	7 1	33	
11	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	62 1 611 9	3206 3	Y	555	543 0	45		
*12	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	63 1 615 9	3244 3	Y	559	538 0	66		
*01	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	87 1 1 4	3601 3 684 9	Y	622	639 0	49		

FOGMT			WELL #:		9SP	RRCID -> 268907	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH 6448	PERF. 7220	- 11764			
08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	26 1 308 9	1986 3	Y	280	278 0	10 1	19	
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	29 1 325 9	1770 3	Y	295	294 0	20		
10	2294 N	2214	-0-	-80	-0-	28 1 518 9	1668 3	Y	471	449 0	8 1	34	
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	34 1 431 9	1777 3	Y	392	395 0	31		
*12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	22 1 418 9	1149 3	Y	380	367 0	44		
*01	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	50 1 1 4	2078 3 641 9	Y	583	583 0	44		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHY RANCH			WELL #: 23H		RRCID -> 268931		COMPL. DATE 01/23/2013			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916			
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		7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	332 1	6978 3	Y	291	296 1		35
							320 9						
09		6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	290 1	6172 3	Y	275	271 1		39
							303 9						
10		7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	316 1	6585 3	Y	311	320 1		30
							342 9						
11		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	282 1	6249 3	Y	301	270 1		61
							2 4						
*12		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	297 1	6775 3	Y	325	312 1		74
							11 4						
*01		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	273 1	6346 3	Y	341	367 1		48
							375 9						

DIAMOND H RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 268932		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556			
08		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	96 1	1165 3	Y	602	599 0		9
							1 4						
09		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	93 1	1181 3	Y	886	883 0		12
							975 9						
10		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	108 1	1290 3	Y	664	663 0		13
							730 9						
11		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	100 1	1054 3	Y	633	636 0		10
							696 9						
*12		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	72 1	759 3	Y	590	590 0		10
							1 4						
*01		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	92 1	969 3	Y	731	244 0	482 1	15
							804 9						

WORTHY RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 268977		COMPL. DATE 01/23/2013			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808			
08		7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	335 1	7037 3	Y	430	431 1		46
							473 9						
09		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	324 1	6908 3	Y	422	415 1		53
							464 9						
10		7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	342 1	7122 3	Y	384	404 1		33
							422 9						
11		7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	306 1	6792 3	Y	374	337 1		70
							2 4						
*12		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	310 1	7098 3	Y	358	350 1		78
							12 4						
*01		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	276 1	6413 3	Y	384	413 1		49
							422 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 24H		RRCID -> 268986		COMPL. DATE 09/21/2012			TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101			
08		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	135 1	3804 3	Y	603	600 0		27
							6 4						
09		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	122 1	3368 3	Y	690	683 0		34
							1 4						
10		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	126 1	3463 3	Y	705	708 0		31
							1 4						
11		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	119 1	3140 3	Y	628	629 0		30
							691 9						
12		3968 X	3374	-0-	-594	-0-	43 1	2716 3	Y	559	563 0		26
							615 9						
*01		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	41 1	3085 3	Y	643	638 0		31
							707 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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	EOM BALANCE

08	2612 N	2029	-0-	-583	-0-	57 1	1631 3	3 4	338 9	Y	307	310 0		14
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	58 1	1626 3	1 4	364 9	Y	331	329 0		16
10	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	64 1	1781 3	1 4	453 9	Y	412	410 0		18
11	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	68 1	1791 3	1 4	420 9	Y	382	382 0		18
*12	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	25 1	1587 3	1 4	416 9	Y	378	378 0		18
*01	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	23 1	1752 3	1 4	417 9	Y	379	378 0		19

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909														
08	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	144 1	4068 3	6 4	681 9	Y	619	618 0		31
09	4530 X	4282	-0-	-248	-0-	123 1	3397 3	1 4	761 9	Y	692	686 0		37
10	4743 X	4372	-0-	-371	-0-	126 1	3489 3	2 4	755 9	Y	686	690 0		33
11	4590 X	4542	-0-	-48	-0-	138 1	3649 3	755 9		Y	686	683 0		36
12	4743 X	4585	-0-	-158	-0-	59 1	3724 3	802 9		Y	729	728 0		37
*01	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	51 1	3821 3	834 9		Y	758	754 0		41

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445														
08	2666 X	1971	-0-	-695	-0-	20 1	1448 3	503 9		Y	457	457 0		33
09	2580 X	2236	-0-	-344	-0-	22 1	1663 3	551 9		Y	501	496 0		38
10	1953 N	1369	-0-	-584	-0-	28 1	967 3	374 9		Y	340	343 0		35
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	13 1	1342 3	1 4	476 9	Y	433	430 0		38
*12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	7 1	520 3	154 9		Y	140	144 0		34
*01	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	90 1	2423 3	551 9		Y	501	503 0		32

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247														
08	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	40 1	2965 3	666 9		Y	605	606 0		40
09	3270 X	2801	-0-	-469	-0-	29 1	2194 3	578 9		Y	525	520 0		45
10	3379 X	2933	-0-	-446	-0-	64 1	2190 3	679 9		Y	617	620 0		42
11	3270 X	2775	-0-	-495	-0-	21 1	2215 3	2 4	537 9	Y	488	486 0		44
*12	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	46 1	3594 3	735 9		Y	668	671 0		41
01	3658 X	3105	-0-	-553	-0-	94 1	2526 3	485 9		Y	441	446 0		36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH		WELL #: 27HR		RRCID -> 269070		COMPL. DATE 04/13/2013			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182		
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
08	3317 X	2866	-0-	-451	-0-	32 1 438 9	2396 3	Y	398	399 0	32
09	3000 X	2498	-0-	-502	-0-	27 1 417 9	2054 3	Y	379	375 0	36
10	3100 X	1890	-0-	-1210	-0-	43 1 362 9	1485 3	Y	329	331 0	34
11	3000 X	2618	-0-	-382	-0-	20 1 2 4	2164 3	Y	393	391 0	36
12	2914 X	2753	-0-	-161	-0-	30 1 382 9	2341 3	Y	347	349 0	34
*01	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	91 1 314 9	2449 3	Y	285	288 0	31

STUMBERG RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 269074		COMPL. DATE 04/14/2013			TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113		
08	5549 X	4062	-0-	-1487	-0-	46 1 605 9	3411 3	Y	550	551 0	42
09	5370 X	4247	-0-	-1123	-0-	46 1 704 9	3497 3	Y	640	633 0	49
10	5363 X	3465	-0-	-1898	-0-	81 1 615 9	2769 3	Y	559	562 0	46
11	4350 X	3412	-0-	-938	-0-	27 1 2 4	2857 3	Y	478	476 0	48
12	4495 X	2929	-0-	-1566	-0-	32 1 360 9	2537 3	Y	327	331 0	44
01	4402 X	3205	-0-	-1197	-0-	103 1 339 9	2763 3	Y	308	313 0	39

STUMBERG RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 269104		COMPL. DATE 04/25/2013			TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056		
08	961 N	955	-0-	-6	-0-	9 1 265 9	681 3	Y	241	241 0	8
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	12 1 322 9	891 3	Y	293	289 0	12
10	837 N	522	-0-	-315	-0-	10 1 162 9	350 3	Y	147	148 0	11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	10
*12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	3 1 496 9	233 3	Y	451	450 0	11
01	DLQ G-10	2306	-0-	2306	2306	45 1 1036 9	1225 3	Y	942	936 0	17

STUMBERG RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 269106		COMPL. DATE 04/06/2013			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594		
08	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	92 1 1 4	6917 3	Y	703	703 0	48
09	3930 X	2284	-0-	-1646	-0-	24 1 483 9	1777 3	Y	439	436 0	51
10	4061 X	1216	-0-	-2845	-0-	27 1 246 9	943 3	Y	224	229 0	46
11	3930 X	1483	-0-	-2447	-0-	11 1 1 4	1159 3	Y	284	283 0	47
12	5115 X	3024	-0-	-2091	-0-	31 1 568 9	2425 3	Y	516	519 0	44
*01	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	117 1 1 4	3185 3	Y	692	695 0	41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	6076 X	3034	-0-	-3042	-0-	35	1	2581	3	Y	380	380	0	21
						418	9							
09	4050 X	2603	-0-	-1447	-0-	29	1	2146	3	Y	389	385	0	25
						428	9							
10	4185 X	3380	-0-	-805	-0-	83	1	2847	3	Y	409	410	0	24
						450	9							
11	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	31	1	3268	3	Y	460	458	0	26
						3	4	506	9					
*12	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	48	1	3783	3	Y	436	438	0	24
						480	9							
01	2883 X	2551	-0-	-332	-0-	82	1	2197	3	Y	247	250	0	21
						272	9							

STUMBERG RANCH					WELL #:	32H	RRCID ->	269112	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8078 - 13056
08	868 N	690	-0-	-178	-0-	4	1	250	3	Y	396	396	0	18
						436	9							
09	840 N	14	-0-	-826	-0-	3	3	11	9	Y	10	11	0	17
10	775 N	402	-0-	-373	-0-	5	1	180	3	Y	197	197	0	17
						217	9							
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	3	1	278	3	Y	237	236	0	18
						261	9							
*12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	5	1	379	3	Y	235	236	0	17
						259	9							
*01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	Y	340	340	0	17
						374	9							

STUMBERG RANCH					WELL #:	33H	RRCID ->	269127	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	7683	PERF.	8240 - 13066
08	5022 X	3701	-0-	-1321	-0-	42	1	3135	3	Y	476	477	0	40
						524	9							
09	5100 X	4334	-0-	-766	-0-	48	1	3585	3	Y	637	629	0	48
						701	9							
10	5270 X	4372	-0-	-898	-0-	98	1	3357	3	Y	834	836	0	46
						917	9							
11	5100 X	4055	-0-	-1045	-0-	32	1	3352	3	Y	607	605	0	48
						3	4	668	9					
12	4526 X	2813	-0-	-1713	-0-	32	1	2525	3	Y	233	238	0	43
						256	9							
01	4464 X	2085	-0-	-2379	-0-	61	1	1652	3	Y	338	342	0	39
						372	9							

STUMBERG RANCH					WELL #:	34H	RRCID ->	269128	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8033 - 13139
08	3751 X	3208	-0-	-543	-0-	33	1	2472	3	Y	639	639	0	43
						703	9							
09	3600 X	2875	-0-	-725	-0-	29	1	2171	3	Y	614	608	0	49
						675	9							
10	3720 X	2611	-0-	-1109	-0-	56	1	1911	3	Y	585	588	0	46
						644	9							
11	3360 X	2896	-0-	-464	-0-	21	1	2220	3	Y	594	592	0	48
						2	4	653	9					
*12	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	33	1	2561	3	Y	605	609	0	44
						666	9							
*01	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	112	1	3006	3	Y	518	523	0	39
						570	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08		3472 X	2671	-0-	-801	-0-	28 1	2089 3	Y	504	504 0	40	
							554 9						
09		3030 X	2523	-0-	-507	-0-	26 1	1921 3	Y	524	518 0	46	
							576 9						
10		3131 X	2332	-0-	-799	-0-	51 1	1772 3	Y	463	466 0	43	
							509 9						
11		3030 X	2340	-0-	-690	-0-	16 1	1794 3	Y	480	478 0	45	
							2 4						
12		2759 X	2632	-0-	-127	-0-	27 1	2100 3	Y	459	462 0	42	
							505 9						
*01		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	89 1	2395 3	Y	421	425 0	38	
							463 9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 51H		RRCID -> 269181			COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056		
08		5239 X	5134	-0-	-105	-0-	271 1	4625 3	Y	212	215 0	10	
							5 4						
							233 9						
09		5100 X	4068	-0-	-1032	-0-	200 1	3621 3	Y	213	211 0	12	
							13 4						
							234 9						
10		5270 X	4034	-0-	-1236	-0-	199 1	3578 3	Y	223	222 0	13	
							12 4						
							245 9						
11		5100 X	4040	-0-	-1060	-0-	188 1	3639 3	Y	194	190 0	17	
							213 9						
12		5146 X	3292	-0-	-1854	-0-	80 1	3024 3	Y	171	179 0	9	
							188 9						
01		4371 X	3429	-0-	-942	-0-	34 1	3078 3	Y	288	284 0	13	
							317 9						

WORTHHEY RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 269239			COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441		
08		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	355 1	7304 3	Y	353	358 1	33	
							3 4						
							388 9						
09		7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	332 1	7042 3	Y	296	289 1	40	
							1 4						
							326 9						
10		7130 X	6108	-0-	-1022	-0-	262 1	5568 3	Y	252	259 1	33	
							1 4						
							277 9						
11		6900 X	5450	-0-	-1450	-0-	224 1	4949 3	Y	251	238 1	46	
							1 4						
							276 9						
12		7130 X	6407	-0-	-723	-0-	261 1	5819 3	Y	295	301 1	40	
							2 4						
							325 9						
01		6293 X	3414	-0-	-2879	-0-	136 1	3120 3	Y	143	162 1	21	
							1 4						
							157 9						

WORTHHEY RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 269240			COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529		
08		7533 X	5191	-0-	-2342	-0-	233 1	4795 3	Y	146	155 1	13	
							2 4						
							161 9						
09		7290 X	6642	-0-	-648	-0-	290 1	6155 3	Y	178	170 1	21	
							1 4						
							196 9						
10		8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	383 1	8152 3	Y	273	265 1	29	
							1 4						
							300 9						
11		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	352 1	7790 3	Y	275	260 1	44	
							2 4						
							303 9						
12		7316 X	5592	-0-	-1724	-0-	231 1	5161 3	Y	180	200 1	24	
							2 4						
							198 9						
*01		8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	337 1	7751 3	Y	252	250 1	26	
							2 4						
							277 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
WORTHY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780													
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

08		7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	347 1	7145 3	Y	212	215 1		16
							3 4	233 9					
09		7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	319 1	6772 3	Y	225	216 1		25
							1 4	248 9					
10		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	337 1	7177 3	Y	268	266 1		27
							1 4	295 9					
11		8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	357 1	7888 3	Y	284	267 1		44
							2 4	312 9					
*12		7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	329 1	7335 3	Y	274	285 1		33
							3 4	301 9					
*01		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	276 1	6358 3	Y	264	271 1		26
							2 4	290 9					

WORTHY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339													
08		9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	441 1	9051 3	Y	295	301 1		25
							3 4	325 9					
09		9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	402 1	8516 3	Y	227	224 1		28
							1 4	250 9					
10		7781 X	6514	-0-	-1267	-0-	284 1	6038 3	Y	174	181 1		21
							1 4	191 9					
11		7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-			Y	-0-	21 1		-0-
*12		10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	450 1	10047 3	Y	213	189 1		24
							4 4	234 9					
*01		8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	348 1	7990 3	Y	144	151 1		17
							2 4	158 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647													
08		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	411 1	2606 3	Y	227	282 1		88
							250 9						
09		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	598 1	3582 3	Y	209	213 1		84
							230 9						
10		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	540 1	3146 3	Y	210	164 1		130
							231 9						
11		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	489 1	2911 3	Y	235	230 1		135
							259 9						
*12		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	114 1	4305 3	Y	321	238 1		218
							353 9						
01		4557 X	4336	-0-	-221	-0-	59 1	3912 3	Y	332	370 1		180
							365 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662													
08		12617 X	11502	-0-	-1115	-0-	424 1	10471 3	Y	552	565 0		47
							607 9						
09		12210 X	10873	-0-	-1337	-0-	414 1	9789 3	Y	609	603 0		53
							670 9						
10		11966 X	11145	-0-	-821	-0-	447 1	9980 3	Y	653	655 0		51
							718 9						
11		11400 X	10677	-0-	-723	-0-	420 1	9637 3	Y	564	566 0		49
							620 9						
12		11656 X	10992	-0-	-664	-0-	493 1	9750 3	Y	681	661 0		69
							749 9						
01		11501 X	10808	-0-	-693	-0-	434 1	9657 3	Y	652	644 0		77
							717 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		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	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183													
08	372 N	313	-0-	-59	-0-	4 1	307	3	Y	2	3	0	5
09	360 N	293	-0-	-67	-0-	2 9	286	3	Y	3	3	0	5
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	4 1	445	3	Y	6	8	0	3
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	3 9	1189	3	Y	29	28	0	4
*12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	7 1	1050	3	Y	14	14	0	4
*01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	7 9	1268	3	Y	36	36	0	4
						22 1	40	9					
						32 9							
						20 1							
						1 4							
						24 1							
						2 4							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406													
08	3720 X	3575	-0-	-145	-0-	42 1	3281	3	Y	227	243	0	47
09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	2 4	250	9		235	208	0	74
10	3720 X	3250	-0-	-470	-0-	50 1	3522	3	Y	179	214	0	39
11	3600 X	3329	-0-	-271	-0-	3 4	259	9		233	225	0	47
12	3565 X	3471	-0-	-94	-0-	47 1	3004	3	Y	263	261	0	49
01	3968 X	3516	-0-	-452	-0-	2 4	197	9		265	272	0	42
						55 1	3017	3	Y				
						1 4	256	9					
						58 1	3120	3	Y				
						4 4	289	9					
						60 1	3158	3	Y				
						6 4	292	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153													
08	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	45 1	3574	3	Y	372	393	0	66
09	3480 X	2213	-0-	-1267	-0-	3 4	409	9		194	175	0	85
10	3596 X	3394	-0-	-202	-0-	28 1	1970	3	Y	197	237	0	45
11	3480 X	3437	-0-	-43	-0-	2 4	213	9		288	277	0	56
12	3596 X	3544	-0-	-52	-0-	49 1	3126	3	Y	340	337	0	59
01	4030 X	3458	-0-	-572	-0-	2 4	217	9		344	352	0	51
						56 1	3063	3	Y				
						1 4	317	9					
						58 1	3109	3	Y				
						3 4	374	9					
						58 1	3017	3	Y				
						5 4	378	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026													
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	5 1	364	3	Y	19	20	0	3
09	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	21 9	2001	3	Y	139	122	0	20
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	28 1	153	9		7	18	0	9
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	10 1	678	3	Y	3	3	0	9
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	1 4	8	9		3	3	0	9
*01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	6 1	325	3	Y	4	5	0	8
						3 9	374	3	Y				
						7 1	4	9					
						1 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 40H		RRCID -> 269313		COMPL. DATE 02/07/2013			TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333			
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
08	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	37 1	2887 3	2887 3	Y	167	177 0		34
						2 4	184 9						
09	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	41 1	2811 3	2811 3	Y	189	168 0		55
						2 4	208 9						
10	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	45 1	2888 3	2888 3	Y	164	189 0		30
						2 4	180 9						
11	3000 X	2347	-0-	-653	-0-	39 1	2131 3	2131 3	Y	160	155 0		35
						1 4	176 9						
12	3100 X	2526	-0-	-574	-0-	42 1	2296 3	2296 3	Y	168	167 0		36
						3 4	185 9						
01	2883 X	2562	-0-	-321	-0-	44 1	2298 3	2298 3	Y	196	201 0		31
						4 4	216 9						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 41H		RRCID -> 269317		COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557			
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	4 1	327 3	327 3	Y	7	8 0		2
						8 9							
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	1 1	76 3	76 3	Y	2	2 0		2
						2 9							
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	1 1	68 3	68 3	Y	2	3 0		1
						2 9							
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1 1	65 3	65 3	Y	2	2 0		1
						2 9							
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2 1	81 3	81 3	Y	2	2 0		1
						2 9							
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2 1	77 3	77 3	Y	2	2 0		1
						2 9							

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 52H		RRCID -> 269319		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888			
08	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	270 1	4614 3	4614 3	Y	409	413 0		30
						5 4	450 9						
09	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	241 1	4367 3	4367 3	Y	365	361 0		34
						16 4	402 9						
10	5177 X	5167	-0-	-10	-0-	250 1	4477 3	4477 3	Y	387	386 0		35
						14 4	426 9						
11	4650 X	4313	-0-	-337	-0-	193 1	3731 3	3731 3	Y	354	347 0		42
						389 9							
12	5177 X	2905	-0-	-2272	-0-	71 1	2663 3	2663 3	Y	155	174 0		23
						171 9							
01	5332 X	2836	-0-	-2496	-0-	28 1	2527 3	2527 3	Y	255	251 0		27
						281 9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 269330		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118			
08	1426 N	1113	-0-	-313	-0-	64 1	708 3	708 3	Y	308	309 0		7
						2 4	339 9						
09	1290 N	941	-0-	-349	-0-	55 1	602 3	602 3	Y	255	256 0		6
						3 4	281 9						
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	93 1	958 3	958 3	Y	342	340 0		8
						376 9							
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	105 1	1060 3	1060 3	Y	365	365 0		8
						402 9							
*12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	118 1	1172 3	1172 3	Y	370	370 0		8
						3 4	407 9						
*01	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	221 1	2256 3	2256 3	Y	385	385 0		8
						424 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 269336			COMPL. DATE 02/28/2013			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204			
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

08		3100 N	3162	-0-	62	62	47 1	2093 3	Y		929	927 0		10
							1022 9							
09		2532 N	2470	-0-	-62	-0-	204 1	1753 3	Y		466	468 0		8
							513 9							
10		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	212 1	1490 3	Y		393	394 0		7
							1 4	432 9						
11		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	136 1	1138 3	Y		301	301 0		7
							331 9							
12		2077 X	1747	-0-	-330	-0-	125 1	1148 3	Y		428	424 0	3 1	8
							3 4	471 9						
01		2356 X	2124	-0-	-232	-0-	181 1	1447 3	Y		450	448 0		10
							1 4	495 9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 53H		RRCID -> 269379			COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818			

08		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	287 1	4911 3	Y		131	134 0		16
							6 4	144 9						
09		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	271 1	4910 3	Y		127	125 0		18
							18 4	140 9						
10		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	281 1	5039 3	Y		127	127 0		18
							16 4	140 9						
11		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	200 1	3873 3	Y		82	81 0		19
							90 9							
12		5363 X	2444	-0-	-2919	-0-	62 1	2329 3	Y		48	57 0		10
							53 9							
01		4123 X	828	-0-	-3295	-0-	8 1	758 3	Y		56	55 0		11
							62 9							

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 55H		RRCID -> 269385			COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944			

08		5146 X	4619	-0-	-527	-0-	230 1	3928 3	Y		415	422 0		33
							4 4	457 9						
09		4980 X	4277	-0-	-703	-0-	201 1	3641 3	Y		384	380 0		37
							13 4	422 9						
10		5146 X	4324	-0-	-822	-0-	204 1	3665 3	Y		403	402 0		38
							12 4	443 9						
11		4980 X	4651	-0-	-329	-0-	204 1	3942 3	Y		459	450 0		47
							505 9							
*12		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	106 1	4005 3	Y		538	558 0		27
							592 9							
01		4557 X	4267	-0-	-290	-0-	41 1	3625 3	Y		546	540 0		33
							601 9							

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 54H		RRCID -> 269388			COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617			

08		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	203 1	3464 3	Y		378	383 0		28
							4 4	416 9						
09		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	190 1	3453 3	Y		347	343 0		32
							13 4	382 9						
10		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	205 1	3673 3	Y		393	392 0		33
							12 4	432 9						
11		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	176 1	3395 3	Y		394	386 0		41
							433 9							
12		2728 X	2632	-0-	-96	-0-	61 1	2287 3	Y		258	275 0		24
							284 9							
01		4185 X	2699	-0-	-1486	-0-	26 1	2347 3	Y		296	293 0		27
							326 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 269455			COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415		
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		
08	5828 X	5352	-0-	-476	-0-	27 1 261 9	5064 3	Y	237	245 0	11		
09	5550 X	5345	-0-	-205	-0-	25 1 1 4	4991 3 328 9	Y	298	299 0	10		
10	5766 X	5466	-0-	-300	-0-	26 1 304 9	5136 3	Y	276	274 0	12		
11	5580 X	5150	-0-	-430	-0-	23 1 249 9	4878 3	Y	226	229 0	9		
12	5766 X	5344	-0-	-422	-0-	23 1 270 9	5051 3	Y	245	245 0	9		
*01	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	23 1 221 9	4900 3	Y	201	202 0	8		

BEINHORN RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 269457			COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785		
08	4061 X	3655	-0-	-406	-0-	121 1 1 4	3204 3 329 9	Y	299	300 0	12		
09	3840 X	3749	-0-	-91	-0-	142 1 1 4	3289 3 317 9	Y	288	289 0	11		
10	3968 X	3950	-0-	-18	-0-	146 1 2 4	3449 3 353 9	Y	321	320 0	12		
11	3840 X	3670	-0-	-170	-0-	134 1 2 4	3162 3 372 9	Y	338	337 0	13		
12	3658 X	3407	-0-	-251	-0-	70 1 4 4	3008 3 325 9	Y	295	293 0	15		
01	3937 X	3272	-0-	-665	-0-	55 1 3 4	2873 3 341 9	Y	310	301 0	24		

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 30H		RRCID -> 269469			COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314		
08	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	25 1 1 4	1958 3 262 9	Y	238	266 0	80		
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	27 1 2 4	1896 3 254 9	Y	231	206 0	105		
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	2116 3 351 9	Y	319	367 0	57		
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	36 1 332 9	1900 3	Y	302	293 0	66		
*12	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	34 1 2 4	1815 3 369 9	Y	335	332 0	69		
*01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	38 1 3 4	1941 3 362 9	Y	329	337 0	61		

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 46H		RRCID -> 269470			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945		
08	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	267 1 5 4	4563 3 507 9	Y	461	467 0	31		
09	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	229 1 15 4	4143 3 462 9	Y	420	416 0	35		
10	4526 X	4465	-0-	-61	-0-	210 1 12 4	3753 3 490 9	Y	445	444 0	36		
11	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	202 1 527 9	3895 3	Y	479	470 0	45		
*12	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	119 1 583 9	4491 3	Y	530	550 0	25		
01	5177 X	5013	-0-	-164	-0-	49 1 571 9	4393 3	Y	519	513 0	31		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 48H		RRCID -> 269488			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744			
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	EOM BALANCE

08	4898 X	3533	-0-	-1365	-0-	174	1	2968	3	Y	353	362	0	39
						3	4	388	9					
09	5130 X	5122	-0-	-8	-0-	236	1	4289	3	Y	528	521	0	46
						16	4	581	9					
10	5301 X	4987	-0-	-314	-0-	231	1	4139	3	Y	549	548	0	47
						13	4	604	9					
11	5130 X	4832	-0-	-298	-0-	209	1	4039	3	Y	531	521	0	57
						584	9							
*12	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	129	1	4861	3	Y	586	610	0	33
						645	9							
*01	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	54	1	4855	3	Y	533	528	0	38
						586	9							

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 32H		RRCID -> 269491			COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056			
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	26	1	2008	3	Y	74	81	0	18
						1	4	81	9					
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	27	1	1926	3	Y	103	92	0	29
						2	4	113	9					
10	2015 N	2006	-0-	-9	-0-	30	1	1891	3	Y	76	90	0	15
						1	4	84	9					
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	36	1	1910	3	Y	95	92	0	18
						105	9							
*12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	35	1	1897	3	Y	116	115	0	19
						2	4	128	9					
*01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	36	1	1887	3	Y	99	101	0	17
						3	4	109	9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 33H		RRCID -> 269495			COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066			
08	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	33	1	2595	3	Y	167	179	0	34
						2	4	184	9					
09	2580 N	2565	-0-	-15	-0-	34	1	2349	3	Y	164	146	0	52
						2	4	180	9					
10	2666 N	2531	-0-	-135	-0-	37	1	2332	3	Y	146	172	0	26
						1	4	161	9					
11	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	41	1	2262	3	Y	175	168	0	33
						1	4	193	9					
*12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	36	1	1912	3	Y	129	129	0	33
						2	4	142	9					
*01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	44	1	2306	3	Y	171	175	0	29
						4	4	188	9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 48H		RRCID -> 269496			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712			
08	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	90	1	3407	3	Y	232	231	0	12
						4	4	255	9					
09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	67	1	3309	3	Y	228	227	0	13
						12	4	251	9					
10	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	60	1	2878	3	Y	231	233	0	11
						1	4	254	9					
11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	87	1	2641	3	Y	230	228	0	13
						4	4	253	9					
*12	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	86	1	2710	3	Y	253	253	0	13
						7	4	278	9					
*01	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	95	1	2793	3	Y	268	268	0	13
						1	4	295	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 49H		RRCID -> 269497		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7874		PERF. 8249 - 12551		
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		
08	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	90 1 4 4	3393 3 328 9	Y	298	296 0	16		
09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	67 1 12 4	3272 3 331 9	Y	301	300 0	17		
10	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	60 1 1 4	2867 3 254 9	Y	231	234 0	14		
11	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	90 1 5 4	2767 3 254 9	Y	231	229 0	16		
*12	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	90 1 7 4	2835 3 296 9	Y	269	268 0	17		
*01	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	99 1 1 4	2936 3 277 9	Y	252	253 0	16		

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 50H		RRCID -> 269509		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7873		PERF. 8517 - 12577		
08	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	122 1 5 4	4587 3 285 9	Y	259	258 0	10		
09	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	83 1 14 4	4023 3 298 9	Y	271	269 0	12		
10	4123 X	4002	-0-	-121	-0-	76 1 1 4	3637 3 288 9	Y	262	264 0	10		
11	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	119 1 6 4	3655 3 293 9	Y	266	264 0	12		
*12	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	129 1 10 4	4068 3 354 9	Y	322	321 0	13		
*01	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	128 1 2 4	3788 3 363 9	Y	330	330 0	13		

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 43H		RRCID -> 269510		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8602 - 12881		
08	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	33 1 1 4	1245 3 73 9	Y	66	66 0	3		
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	32 1 6 4	1565 3 120 9	Y	109	108 0	4		
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	32 1 121 9	1486 3 1074 3	Y	110	111 0	3		
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	35 1 2 4	1074 3 146 9	Y	133	131 0	5		
*12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	39 1 3 4	1235 3 197 9	Y	179	178 0	6		
01	1767 X	1523	-0-	-244	-0-	43 1 1 4	1302 3 177 9	Y	161	162 0	5		

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 34H		RRCID -> 269512		COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH 7776		PERF. 8548 - 13325		
08	2387 X	2364	-0-	-23	-0-	27 1 2 4	2193 3 142 9	Y	129	139 0	19		
09	2310 N	2094	-0-	-216	-0-	27 1 2 4	1912 3 153 9	Y	139	124 0	34		
10	2387 N	2226	-0-	-161	-0-	33 1 1 4	2043 3 149 9	Y	135	156 0	13		
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	37 1 161 9	1954 3 1864 3	Y	146	141 0	18		
*12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	35 1 2 4	1864 3 138 9	Y	125	125 0	18		
01	1736 N	1407	-0-	-329	-0-	25 1 2 4	1282 3 98 9	Y	89	94 0	13		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 35H		RRCID -> 269513			COMPL. DATE 01/12/2013			TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647		
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		
08	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	51 1 3 4	4082 3 435 9	Y	395	424 0	88		
09	4410 X	4312	-0-	-98	-0-	55 1 3 4	3799 3 455 9	Y	414	368 0	134		
10	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	65 1 2 4	4111 3 402 9	Y	365	428 0	71		
11	4410 X	4345	-0-	-65	-0-	70 1 1 4	3816 3 458 9	Y	416	402 0	85		
*12	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	75 1 5 4	4039 3 441 9	Y	401	399 0	87		
*01	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	79 1 7 4	4139 3 471 9	Y	428	439 0	76		

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 269517			COMPL. DATE 03/09/2013			TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782		
08	6169 X	1082	-0-	-5087	-0-	88 1 106 9	888 3	Y	96	121 0	8		
09	5970 X	5384	-0-	-586	-0-	414 1 1 4	4510 3 459 9	Y	417	394 0	31		
10	5890 X	3752	-0-	-2138	-0-	289 1 374 9	3089 3	Y	340	345 0	26		
11	5610 X	4895	-0-	-715	-0-	53 1 1 4	4362 3 479 9	Y	435	438 0	23		
12	5487 X	4906	-0-	-581	-0-	52 1 583 9	4271 3	Y	530	526 0	27		
01	5549 X	973	-0-	-4576	-0-	12 1 128 9	833 3	Y	116	135 0	8		

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 11H		RRCID -> 269518			COMPL. DATE 03/06/2013			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600		
08	5549 X	5301	-0-	-248	-0-	440 1 404 9	4457 3	Y	367	364 0	29		
09	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	590 1 1 4	6414 3 437 9	Y	397	394 0	32		
10	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	495 1 1 4	5310 3 448 9	Y	407	409 0	30		
11	5370 X	5055	-0-	-315	-0-	56 1 1 4	4589 3 409 9	Y	372	383 0	19		
12	5549 X	5179	-0-	-370	-0-	56 1 1 4	4660 3 462 9	Y	420	418 0	21		
01	6820 X	6409	-0-	-411	-0-	84 1 1 4	5679 3 645 9	Y	586	576 0	31		

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 12H		RRCID -> 269519			COMPL. DATE 03/02/2013			TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605		
08	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	326 1 220 9	3299 3	Y	200	195 0	13		
09	3030 X	2740	-0-	-290	-0-	218 1 151 9	2371 3	Y	137	141 0	9		
10	3131 X	2759	-0-	-372	-0-	222 1 161 9	2376 3	Y	146	146 0	9		
11	3030 X	2432	-0-	-598	-0-	28 1 201 9	2203 3	Y	183	185 0	7		
12	3131 X	2549	-0-	-582	-0-	28 1 204 9	2317 3	Y	185	185 0	7		
01	3007 X	2583	-0-	-424	-0-	35 1 211 9	2337 3	Y	192	192 0	7		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 13H		RRCID -> 269521		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 7143		PERF. 8297 - 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			
08	2883 X	1215	-0-	-1668	-0-	100 1	1009 3	Y	96	102 0	9			
09	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	106 9	223 1	2418 3	Y	213	205 0	17		
10	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	234 9	235 1	2520 3	Y	228	228 0	17		
11	2790 X	2660	-0-	-130	-0-	251 9	30 1	2381 3	Y	226	231 0	12		
12	2821 X	2170	-0-	-651	-0-	249 9	24 1	1917 3	Y	208	210 0	10		
01	2976 X	2757	-0-	-219	-0-	229 9	36 1	2391 3	Y	300	295 0	15		
						330 9								

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 14H		RRCID -> 269522		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 7143		PERF. 8362 - 13658			
08	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	360 1	3646 3	Y	349	342 0	21			
09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	384 9	264 1	2866 3	Y	281	285 0	17		
10	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	309 9	269 1	2876 3	Y	323	322 0	18		
11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	355 9	35 1	2860 3	Y	294	302 0	10		
*12	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	1 4	38 1	3066 3	Y	316	315 0	11		
01	3317 X	3287	-0-	-30	-0-	348 9	43 1	2884 3	Y	327	326 0	12		
						360 9								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 269524		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 8385 - 12353			
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	36 1	1570 3	Y	353	352 0	3			
09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	388 9	199 1	1711 3	Y	417	417 0	3		
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	459 9	169 1	1186 3	Y	330	330 0	3		
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1 4	138 1	1151 3	Y	260	260 0	3		
*12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	286 9	110 1	1008 3	Y	209	208 0	2 1	2	
*01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	2 4	122 1	968 3	Y	197	196 0	3		
						217 9								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 269526		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 7652		PERF. 8162 - 13089			
08	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	22 1	964 3	Y	882	881 0	13			
09	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	970 9	113 1	971 3	Y	945	946 0	12		
10	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	1040 9	134 1	937 3	Y	878	880 0	10		
11	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	966 9	128 1	1071 3	Y	883	882 0	11		
*12	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	971 9	100 1	911 3	Y	874	869 0	6 1	10	
*01	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	2 4	94 1	750 3	Y	949	945 0	14		
						1044 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	195 1	3329 3	Y	306	310 0	25	
							4 4	337 9					
09		3630 X	3380	-0-	-250	-0-	158 1	2869 3	Y	311	307 0	29	
							11 4	342 9					
10		3751 X	3007	-0-	-744	-0-	141 1	2525 3	Y	303	302 0	30	
							8 4	333 9					
11		3630 X	2992	-0-	-638	-0-	132 1	2545 3	Y	286	280 0	36	
							315 9						
12		3751 X	3479	-0-	-272	-0-	81 1	3078 3	Y	291	304 0	23	
							320 9						
01		3441 X	3217	-0-	-224	-0-	32 1	2874 3	Y	283	280 0	26	
							311 9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		50H	RRCID -> 269528			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7832	PERF. 8622 - 13769
08		2449 N	2335	-0-	-114	-0-	116 1	1974 3	Y	221	224 0	15	
							2 4	243 9					
09		2460 N	2321	-0-	-139	-0-	109 1	1968 3	Y	215	213 0	17	
							7 4	237 9					
10		2542 N	2107	-0-	-435	-0-	97 1	1744 3	Y	236	236 0	17	
							6 4	260 9					
11		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	110 1	2133 3	Y	296	290 0	23	
							326 9						
*12		3100 N	5032	-0-	1932	1932	115 1	4327 3	Y	536	545 0	14	
							590 9						
*01		3100 N	6678	-0-	3578	5510	70 1	6249 3	Y	326	324 0	16	
							359 9						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		42H	RRCID -> 269530			COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7853	PERF. 8609 - 13232
08		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	71 1	2698 3	Y	110	109 0	8	
							3 4	121 9					
09		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	51 1	2480 3	Y	104	103 0	9	
							9 4	114 9					
10		2728 X	2400	-0-	-328	-0-	46 1	2221 3	Y	120	121 0	8	
							1 4	132 9					
11		2310 X	1959	-0-	-351	-0-	59 1	1794 3	Y	94	93 0	9	
							3 4	103 9					
12		2728 X	2115	-0-	-613	-0-	61 1	1931 3	Y	107	107 0	9	
							5 4	118 9					
01		2480 X	2268	-0-	-212	-0-	69 1	2034 3	Y	149	148 0	10	
							1 4	164 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		44H	RRCID -> 269533			COMPL. DATE 12/17/2012			TOTAL DEPTH 7847	PERF. 8450 - 12663
08		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	113 1	4267 3	Y	332	331 0	12	
							5 4	365 9					
09		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	77 1	3795 3	Y	343	341 0	14	
							14 4	377 9					
10		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	73 1	3489 3	Y	321	325 0	10	
							1 4	353 9					
11		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	111 1	3416 3	Y	331	327 0	14	
							6 4	364 9					
*12		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	108 1	3406 3	Y	363	363 0	14	
							9 4	399 9					
01		3844 X	3803	-0-	-41	-0-	109 1	3245 3	Y	406	406 0	14	
							2 4	447 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
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

08	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	69	1	2617	3	Y	166	166	0		7
						3	4	183	9						
09	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	48	1	2385	3	Y	168	167	0		8
						9	4	185	9						
10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	43	1	2063	3	Y	180	181	0		7
						1	4	198	9						
11	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	66	1	2014	3	Y	171	169	0		9
						3	4	188	9						
*12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	56	1	1762	3	Y	143	143	0		9
						4	4	157	9						
*01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	61	1	1801	3	Y	155	155	0		9
						1	4	171	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808															
08	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	105	1	3949	3	Y	288	287	0		14
						4	4	317	9						
09	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	78	1	3823	3	Y	297	296	0		15
						14	4	327	9						
10	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	77	1	3677	3	Y	301	304	0		12
						1	4	331	9						
11	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	103	1	3135	3	Y	270	268	0		14
						5	4	297	9						
*12	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	104	1	3262	3	Y	316	316	0		14
						8	4	348	9						
*01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	112	1	3322	3	Y	303	304	0		13
						2	4	333	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040															
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	44	1	1657	3	Y	101	101	0		11
						2	4	111	9						
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	28	1	1378	3	Y	60	60	0		11
						5	4	66	9						
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	27	1	1284	3	Y	68	69	0		10
						75	9								
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	34	1	1063	3	Y	69	68	0		11
						2	4	76	9						
*12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	41	1	1275	3	Y	46	46	0		11
						3	4	51	9						
*01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	43	1	1276	3	Y	40	40	0		11
						1	4	44	9						

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654															
08	4619 X	3908	-0-	-711	-0-	319	1	3230	3	Y	326	325	0		30
						359	9								
09	4470 X	4043	-0-	-427	-0-	315	1	3423	3	Y	277	280	0		27
						305	9								
10	4619 X	4275	-0-	-344	-0-	333	1	3564	3	Y	344	342	0		29
						378	9								
11	4320 X	3885	-0-	-435	-0-	42	1	3449	3	Y	357	363	0		23
						1	4	393	9						
12	4371 X	4146	-0-	-225	-0-	45	1	3706	3	Y	359	359	0		23
						395	9								
*01	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	55	1	3735	3	Y	417	413	0		27
						1	4	459	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 269544			COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279		
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		
08	4650 X	4108	-0-	-542	-0-	311 1 653 9	3144 3	Y	594	593 0	44		
09	4500 X	3565	-0-	-935	-0-	253 1 564 9	2748 3	Y	513	518 0	39		
10	4650 X	3800	-0-	-850	-0-	270 1 641 9	2889 3	Y	583	582 0	40		
11	4500 X	3383	-0-	-1117	-0-	34 1 640 9	2709 3	Y	582	594 0	28		
12	4619 X	2881	-0-	-1738	-0-	28 1 534 9	2319 3	Y	485	490 0	23		
01	3596 X	1273	-0-	-2323	-0-	16 1 210 9	1047 3	Y	191	205 0	9		

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 269545			COMPL. DATE 04/14/2013			TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014		
08	3379 X	3349	-0-	-30	-0-	274 1 306 9	2769 3	Y	278	275 0	21		
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	261 1 290 9	2838 3	Y	264	264 0	21		
10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	272 1 306 9	2910 3	Y	278	279 0	20		
11	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	3050 3	Y	147	160 0	7		
*12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	39 1 321 9	3198 3	Y	292	284 0	15		
*01	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	50 1 1 4	3434 3	Y	286	286 0	15		

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 269550			COMPL. DATE 04/22/2013			TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910		
08	3379 X	3279	-0-	-100	-0-	277 1 199 9	2803 3	Y	181	180 0	15		
09	3270 X	2915	-0-	-355	-0-	232 1 166 9	2517 3	Y	151	153 0	13		
10	3379 X	2086	-0-	-1293	-0-	164 1 167 9	1755 3	Y	152	153 0	12		
11	3270 X	1858	-0-	-1412	-0-	21 1 185 9	1652 3	Y	168	171 0	9		
12	3379 X	1727	-0-	-1652	-0-	19 1 153 9	1555 3	Y	139	141 0	7		
01	3286 X	2242	-0-	-1044	-0-	31 1 177 9	2034 3	Y	161	160 0	8		

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 269553			COMPL. DATE 03/30/2013			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113		
08	1054 N	586	-0-	-468	-0-	26 1 301 9	259 3	Y	274	264 0	21		
09	930 N	627	-0-	-303	-0-	8 1 529 9	90 3	Y	481	464 0	38		
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	42 1 193 9	455 3	Y	175	198 0	15		
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	4 1 130 9	348 3	Y	118	127 0	6		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 0	-0-		
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1 1 55 9	84 3	Y	50	48 0	2		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102								
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
08	5642 X	4463	-0-	-1179	-0-	3690 3	773 9	Y	703	698 0	22 1	81	
09	5070 X	3734	-0-	-1336	-0-	2965 3	769 9	Y	699	694 0		86	
10	4743 X	3929	-0-	-814	-0-	54 1	3116 3	Y	690	681 0		95	
						759 9							
11	4590 X	4561	-0-	-29	-0-	404 1	3376 3	Y	710	717 0		88	
						781 9							
12	4464 X	3306	-0-	-1158	-0-	154 1	2535 3	Y	561	535 0		114	
						617 9							
*01	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	366 1	3457 3	Y	648	647 0		115	
						713 9							

FOGMT				WELL #:	E 2SP	RRCID ->	269723	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6878 - 13279
08	4774 X	3472	-0-	-1302	-0-	3146 3	326 9	Y	296	294 0	10 1	29	
09	4620 X	3368	-0-	-1252	-0-	3020 3	348 9	Y	316	313 0		32	
10	4712 X	3573	-0-	-1139	-0-	55 1	3181 3	Y	306	302 0		36	
						337 9							
11	4560 X	3913	-0-	-647	-0-	383 1	3203 3	Y	297	301 0		32	
						327 9							
12	4092 X	3532	-0-	-560	-0-	184 1	3034 3	Y	285	271 0		46	
						314 9							
01	3565 X	3517	-0-	-48	-0-	302 1	2859 3	Y	324	324 0		46	
						356 9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	19H	RRCID ->	269931	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	8622 - 13299
08	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	22 1	967 3	Y	428	428 0		1	
						471 9							
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	118 1	1012 3	Y	434	434 0		1	
						477 9							
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	176 1	1240 3	Y	466	466 0		1	
						1 4	513 9						
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	143 1	1193 3	Y	397	397 0		1	
						437 9							
*12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	130 1	1195 3	Y	388	386 0	1 1	2	
						3 4	427 9						
*01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	187 1	1501 3	Y	422	420 0		4	
						1 4	464 9						

LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	269960	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	6292	PERF.	7041 - 11901
08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	211 1	2118 3	Y	201	214 0		16	
						1 4	221 9						
09	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	174 1	1832 3	Y	213	212 0		17	
						234 9							
10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	195 1	2054 3	Y	280	268 0		29	
						1 4	308 9						
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	133 1	1381 3	Y	164	174 0		19	
						1 4	180 9						
*12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	239 1	2106 3	Y	282	278 0		23	
						2 4	310 9						
*01	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	264 1	2224 3	Y	204	205 0		22	
						2 4	224 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3565 X	2826	-0-	-739	-0-	5 1	2610 3	Y	192	200	0		45
09	3270 X	2783	-0-	-487	-0-	211 9	2560 3	Y	199	204	0		40
10	3317 X	2748	-0-	-569	-0-	4 1	2512 3	Y	211	199	0		52
11	3210 X	2899	-0-	-311	-0-	232 9	2646 3	Y	225	212	0		65
12	3038 X	1722	-0-	-1316	-0-	248 9	1582 3	Y	124	139	0		50
*01	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	4 1	2446 3	Y	186	179	0		57
						136 9							
						6 1							
						205 9							

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119													
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	17 1	1729 3	Y	87	82	0		7
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	96 9	1953 3	Y	140	135	0		12
10	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	15 1	1987 3	Y	189	176	0		25
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	154 9	1868 3	Y	127	141	0		11
*12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	17 1	1966 3	Y	160	159	0		12
*01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	208 9	1774 3	Y	152	155	0		9
						14 1							
						140 9							
						14 1							
						176 9							
						13 1							
						1 4							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041													
08	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	2 1	1064 3	Y	69	69	0		18
09	1020 X	50	-0-	-970	-0-	76 9	4 9	Y	4	9	0		13
10	806 X	128	-0-	-678	-0-	46 3	10 9	Y	9	8	0		14
11	690 X	35	-0-	-655	-0-	118 3	2 9	Y	2	3	0		13
12	1147 X	980	-0-	-167	-0-	33 3	884 3	Y	85	83	0		15
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	2 1	6 9	Y	5	8	0		12
						94 9							
						35 3							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017													
08	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	422 1	4272 3	Y	327	316	0		25
09	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	360 9	4122 3	Y	304	304	0		25
10	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	378 1	4459 3	Y	312	314	0		23
11	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	1 4	343 9	Y	287	295	0		15
*12	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	45 1	4479 3	Y	364	361	0		18
*01	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	1 4	4843 3	Y	447	442	0		23
						55 1							
						400 9							
						72 1							
						1 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 11H		RRCID -> 270089		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920				
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		
08	2511 N	2507	-0-	-4	-0-	4 1	2323 3	Y	164	170 0	33	
09	2370 N	2265	-0-	-105	-0-	180 9	3 1	2069 3	Y	175	179 0	29
10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	193 9	4 1	2134 3	Y	186	176 0	39
11	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	205 9	4 1	2076 3	Y	174	165 0	48
*12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	191 9	2 1	1089 3	Y	78	92 0	34
*01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	86 9	2 1	851 3	Y	64	63 0	35
						70 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 270091		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297				
08	5146 X	4989	-0-	-157	-0-	26 1	4732 3	Y	210	217 0	15	
09	4980 X	3914	-0-	-1066	-0-	231 9	18 1	3707 3	Y	171	173 0	13
10	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	1 4	24 1	4886 3	Y	229	227 0	15
11	4800 X	4740	-0-	-60	-0-	252 9	21 1	4465 3	Y	231	233 0	13
12	4991 X	4695	-0-	-296	-0-	254 9	20 1	4372 3	Y	275	274 0	14
*01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	303 9	18 1	3873 3	Y	282	282 0	14
						310 9						
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 270094		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117				
08	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	228 1	2310 3	Y	322	317 0	27	
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	354 9	181 1	1964 3	Y	276	279 0	24
10	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	304 9	205 1	2191 3	Y	337	335 0	26
11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	371 9	26 1	2090 3	Y	308	317 0	17
*12	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	339 9	24 1	1965 3	Y	291	293 0	15
*01	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	320 9	31 1	2078 3	Y	351	348 0	18
						386 9						
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 270096		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127				
08	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	196 1	1987 3	Y	396	392 0	30	
09	2340 X	2296	-0-	-44	-0-	436 9	160 1	1733 3	Y	366	367 0	29
10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	403 9	249 1	2668 3	Y	756	731 0	54
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	832 9	32 1	2550 3	Y	518	544 0	28
*12	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	570 9	32 1	2568 3	Y	559	559 0	28
*01	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	615 9	27 1	1775 3	Y	451	455 0	24
						496 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
FOGMT		WELL #: G 1SP		RRCID -> 270103		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319					
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
08	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	334	164	1	425
09	3330 X	2469	-0-	-861	-0-	2141	3	328	9	298	172	1	551
10	3410 X	3403	-0-	-7	-0-	3062	3	341	9	310	375	1	486
11	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	2943	3	334	9	304	184	1	606
*12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	2910	3	242	9	220	533	1	293
*01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	2933	3	348	9	316	375	1	234

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 270193		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709						
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	117	1	1293	3	Y	173	174	0	4
						3	4	190	9					
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	81	1	877	3	Y	127	128	0	3
						4	4	140	9					
10	1209 N	1105	-0-	-104	-0-	79	1	816	3	Y	191	190	0	4
						210	9							
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	84	1	845	3	Y	199	200	0	3
						219	9							
*12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	122	1	1214	3	Y	261	261	0	3
						3	4	287	9					
*01	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	169	1	1723	3	Y	336	336	0	3
						370	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 270199		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459						
08	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	21	1	3985	3	Y	179	184	0	8
						197	9							
09	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	19	1	3864	3	Y	190	191	0	7
						1	4	209	9					
10	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	19	1	3854	3	Y	184	182	0	9
						202	9							
11	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	18	1	3791	3	Y	179	181	0	7
						197	9							
*12	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	17	1	3625	3	Y	201	200	0	8
						221	9							
01	4030 X	3540	-0-	-490	-0-	15	1	3305	3	Y	200	200	0	8
						220	9							

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 14H		RRCID -> 270200		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814						
08	3193 X	1714	-0-	-1479	-0-	3	1	1611	3	Y	91	100	0	34
						100	9							
09	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	5	1	2810	3	Y	182	182	0	34
						200	9							
10	3069 X	2730	-0-	-339	-0-	5	1	2527	3	Y	180	171	0	43
						198	9							
11	2850 X	2526	-0-	-324	-0-	4	1	2335	3	Y	170	161	0	52
						187	9							
12	2945 X	2573	-0-	-372	-0-	6	1	2380	3	Y	170	180	0	42
						187	9							
01	2976 X	2727	-0-	-249	-0-	6	1	2524	3	Y	179	174	0	47
						197	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4681 X	4504	-0-	-177	-0-	23	1	4183	3	Y	271	283	0		23
						298	9								
09	4530 X	4516	-0-	-14	-0-	21	1	4202	3	Y	265	267	0		21
						1	4	292	9						
10	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	24	1	4895	3	Y	320	316	0		25
						352	9								
11	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	24	1	5025	3	Y	331	333	0		23
						364	9								
*12	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	23	1	5023	3	Y	331	331	0		23
						364	9								
*01	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	23	1	4974	3	Y	363	362	0		24
						399	9								

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 15H		RRCID -> 270256			COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916				
08	3100 X	2799	-0-	-301	-0-	5	1	2654	3	Y	127	136	0		34
						140	9								
09	3000 X	2835	-0-	-165	-0-	4	1	2658	3	Y	157	161	0		30
						173	9								
10	3100 X	2753	-0-	-347	-0-	5	1	2551	3	Y	179	169	0		40
						197	9								
11	2850 X	1973	-0-	-877	-0-	3	1	1810	3	Y	145	139	0		46
						160	9								
12	2945 X	2693	-0-	-252	-0-	6	1	2482	3	Y	186	194	0		38
						205	9								
*01	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	6	1	2489	3	Y	185	181	0		42
						204	9								

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 16H		RRCID -> 270257			COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087				
08	3317 X	3050	-0-	-267	-0-	5	1	2860	3	Y	168	175	0		35
						185	9								
09	3210 X	3034	-0-	-176	-0-	5	1	2810	3	Y	199	202	0		32
						219	9								
10	3317 X	3172	-0-	-145	-0-	5	1	2956	3	Y	192	183	0		41
						211	9								
11	3210 X	2879	-0-	-331	-0-	5	1	2655	3	Y	199	187	0		53
						219	9								
12	3317 X	2965	-0-	-352	-0-	6	1	2743	3	Y	196	207	0		42
						216	9								
*01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	7	1	2882	3	Y	193	189	0		46
						212	9								

BEINHORN RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 270277			COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920				
08	5022 X	3841	-0-	-1181	-0-	131	1	3460	3	Y	226	227	0		15
						1	4	249	9						
09	4800 X	3702	-0-	-1098	-0-	143	1	3325	3	Y	212	212	0		15
						1	4	233	9						
10	4805 X	1238	-0-	-3567	-0-	46	1	1068	3	Y	113	115	0		13
						124	9								
11	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	178	1	4192	3	Y	86	86	0		13
						3	4	95	9						
12	4495 X	4450	-0-	-45	-0-	92	1	3998	3	Y	322	318	0		17
						6	4	354	9						
*01	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	70	1	3709	3	Y	295	287	0		25
						4	4	325	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	205 1	5433 3	Y	313	315 0	10
						2 4	344 9				
09	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	224 1	5205 3	Y	301	302 0	9
						2 4	331 9				
10	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	231 1	5466 3	Y	327	325 0	11
						3 4	360 9				
11	5280 X	4907	-0-	-373	-0-	185 1	4347 3	Y	338	337 0	12
						3 4	372 9				
12	5456 X	3897	-0-	-1559	-0-	85 1	3671 3	Y	124	123 0	13
						5 4	136 9				
01	6045 X	4870	-0-	-1175	-0-	86 1	4516 3	Y	239	232 0	20
						5 4	263 9				

BEINHORN RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 270287		COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513		
08	3410 X	2730	-0-	-680	-0-	87 1	2313 3	Y	299	299 0	12
						1 4	329 9				
09	3300 X	2777	-0-	-523	-0-	101 1	2347 3	Y	298	298 0	12
						1 4	328 9				
10	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	127 1	3008 3	Y	330	329 0	13
						2 4	363 9				
11	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	126 1	2954 3	Y	390	388 0	15
						2 4	429 9				
*12	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	79 1	3424 3	Y	427	423 0	19
						5 4	470 9				
*01	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	55 1	2946 3	Y	390	379 0	30
						4 4	429 9				

BEINHORN RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 270289		COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700		
08	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	143 1	3806 3	Y	219	220 0	11
						2 4	241 9				
09	5070 X	4150	-0-	-920	-0-	160 1	3719 3	Y	245	244 0	12
						1 4	270 9				
10	5239 X	4004	-0-	-1235	-0-	153 1	3607 3	Y	220	220 0	12
						2 4	242 9				
11	5070 X	4378	-0-	-692	-0-	168 1	3965 3	Y	220	219 0	13
						3 4	242 9				
12	4805 X	3894	-0-	-911	-0-	83 1	3600 3	Y	187	186 0	14
						5 4	206 9				
01	4278 X	3837	-0-	-441	-0-	67 1	3557 3	Y	190	185 0	19
						4 4	209 9				

BEINHORN RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 270291		COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454		
08	4464 X	4235	-0-	-229	-0-	140 1	3728 3	Y	332	332 0	14
						2 4	365 9				
09	4290 X	3926	-0-	-364	-0-	147 1	3418 3	Y	327	328 0	13
						1 4	360 9				
10	4309 X	4210	-0-	-99	-0-	156 1	3692 3	Y	327	326 0	14
						2 4	360 9				
11	4080 X	4079	-0-	-1	-0-	152 1	3556 3	Y	335	334 0	15
						2 4	369 9				
12	4247 X	3777	-0-	-470	-0-	76 1	3301 3	Y	359	356 0	18
						5 4	395 9				
01	4247 X	3887	-0-	-360	-0-	63 1	3349 3	Y	428	415 0	31
						4 4	471 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		5797 X	5411	-0-	-386	-0-	177	1	4703	3	Y	481	482	0	19
							2	4	529	9					
09		5610 X	5021	-0-	-589	-0-	188	1	4348	3	Y	440	441	0	18
							1	4	484	9					
10		5797 X	5684	-0-	-113	-0-	208	1	4910	3	Y	513	512	0	19
							2	4	564	9					
11		5610 X	5311	-0-	-299	-0-	193	1	4533	3	Y	529	527	0	21
							3	4	582	9					
12		5549 X	5029	-0-	-520	-0-	101	1	4385	3	Y	488	484	0	25
							6	4	537	9					
01		5425 X	5128	-0-	-297	-0-	84	1	4439	3	Y	545	529	0	41
							5	4	600	9					

BEINHORN RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 270352			COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755				
08		3472 X	3394	-0-	-78	-0-	109	1	2888	3	Y	360	360	0	20
							1	4	396	9					
09		3330 X	3030	-0-	-300	-0-	110	1	2554	3	Y	332	333	0	19
							1	4	365	9					
10		3286 X	3241	-0-	-45	-0-	116	1	2724	3	Y	364	364	0	19
							1	4	400	9					
11		3180 X	2854	-0-	-326	-0-	101	1	2374	3	Y	344	343	0	20
							1	4	378	9					
12		3379 X	2323	-0-	-1056	-0-	45	1	1956	3	Y	290	289	0	21
							3	4	319	9					
01		3193 X	2779	-0-	-414	-0-	44	1	2329	3	Y	366	356	0	31
							3	4	403	9					

BEINHORN RANCH			WELL #: 33H		RRCID -> 270381			COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704				
08		7626 X	6918	-0-	-708	-0-	296	1	6027	3	Y	540	538	0	41
							1	4	594	9					
09		7380 X	6273	-0-	-1107	-0-	293	1	5375	3	Y	549	542	0	48
							1	4	604	9					
10		7626 X	5650	-0-	-1976	-0-	380	1	4605	3	Y	603	603	0	48
							2	4	663	9					
11		7260 X	5376	-0-	-1884	-0-	399	1	4272	3	Y	640	638	0	50
							1	4	704	9					
12		7316 X	5474	-0-	-1842	-0-	244	1	4342	3	Y	577	578	0	49
							253	4	635	9					
01		6913 X	5210	-0-	-1703	-0-	352	1	4205	3	Y	586	585	0	50
							8	4	645	9					

BEINHORN RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 270382			COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097				
08		4185 X	4141	-0-	-44	-0-	184	1	3745	3	Y	192	190	0	16
							1	4	211	9					
09		4050 X	3590	-0-	-460	-0-	173	1	3190	3	Y	205	202	0	19
							1	4	226	9					
10		4092 X	2500	-0-	-1592	-0-	176	1	2129	3	Y	176	177	0	18
							1	4	194	9					
11		3960 X	2371	-0-	-1589	-0-	187	1	1997	3	Y	170	170	0	18
							187	9							
12		4154 X	2642	-0-	-1512	-0-	123	1	2174	3	Y	199	199	0	18
							126	4	219	9					
01		4154 X	3282	-0-	-872	-0-	235	1	2802	3	Y	218	217	0	19
							5	4	240	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	151	1	3078	3	Y	131	130	0	14
						1	4	144	9					
09	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	155	1	2855	3	Y	106	105	0	15
						1	4	117	9					
10	2976 X	2119	-0-	-857	-0-	151	1	1839	3	Y	116	116	0	15
						1	4	128	9					
11	2880 X	2069	-0-	-811	-0-	168	1	1791	3	Y	100	100	0	15
						110	9							
12	3379 X	2043	-0-	-1336	-0-	97	1	1727	3	Y	107	107	0	15
						101	4	118	9					
01	3379 X	1826	-0-	-1553	-0-	135	1	1610	3	Y	71	72	0	14
						3	4	78	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863														
08	7316 X	6899	-0-	-417	-0-	303	1	6190	3	Y	367	365	0	27
						2	4	404	9					
09	7080 X	5794	-0-	-1286	-0-	279	1	5116	3	Y	362	357	0	32
						1	4	398	9					
10	7316 X	5490	-0-	-1826	-0-	384	1	4665	3	Y	398	398	0	32
						3	4	438	9					
11	7050 X	5032	-0-	-2018	-0-	396	1	4244	3	Y	355	354	0	33
						1	4	391	9					
12	6913 X	5031	-0-	-1882	-0-	234	1	4155	3	Y	364	364	0	33
						242	4	400	9					
01	6913 X	4656	-0-	-2257	-0-	326	1	3901	3	Y	383	382	0	34
						8	4	421	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171														
08	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	36	1	6599	3	Y	302	311	0	20
						332	9							
09	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	32	1	6630	3	Y	310	312	0	18
						2	4	341	9					
10	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	32	1	6458	3	Y	328	325	0	21
						361	9							
11	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	30	1	6245	3	Y	331	333	0	19
						364	9							
*12	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	28	1	6138	3	Y	379	378	0	20
						417	9							
01	7068 X	6798	-0-	-270	-0-	30	1	6380	3	Y	353	354	0	19
						388	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396														
08	7719 X	3856	-0-	-3863	-0-	19	1	3584	3	Y	230	239	0	19
						253	9							
09	7020 X	3224	-0-	-3796	-0-	15	1	3022	3	Y	169	171	0	17
						1	4	186	9					
10	6820 X	3717	-0-	-3103	-0-	17	1	3461	3	Y	217	215	0	19
						239	9							
11	5280 X	3525	-0-	-1755	-0-	16	1	3294	3	Y	195	198	0	16
						215	9							
*12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	17	1	3591	3	Y	257	256	0	17
						283	9							
*01	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	16	1	3531	3	Y	241	241	0	17
						265	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 270538		COMPL. DATE 03/24/2013			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490			
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
08	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	27 1	5035 3	Y	260	270 0		11
						286 9						
09	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	25 1	4921 3	Y	264	265 0		10
						1 4	290 9					
10	5487 X	5295	-0-	-192	-0-	25 1	4959 3	Y	283	281 0		12
						311 9						
11	5310 X	4955	-0-	-355	-0-	22 1	4635 3	Y	271	274 0		9
						298 9						
12	5487 X	4939	-0-	-548	-0-	21 1	4533 3	Y	350	349 0		10
						385 9						
01	5084 X	5020	-0-	-64	-0-	22 1	4659 3	Y	308	308 0		10
						339 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 270539		COMPL. DATE 04/05/2013			TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 67H		RRCID -> 270544		COMPL. DATE 05/26/2013			TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 66H		RRCID -> 270545		COMPL. DATE 05/24/2013			TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272			
08	4805 X	3705	-0-	-1100	-0-	276 1	3109 3	Y	288	291 0		38
						3 4	317 9					
09	4530 X	3123	-0-	-1407	-0-	253 1	2606 3	Y	240	251 0		27
						264 9						
10	4371 X	3840	-0-	-531	-0-	339 1	3278 3	Y	203	197 0		33
						223 9						
11	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	432 1	3762 3	Y	249	243 0		39
						274 9						
*12	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	396 1	3261 3	Y	268	268 0		39
						295 9						
*01	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	344 1	3349 3	Y	306	306 0		39
						1 4	337 9					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 73H		RRCID -> 270553		COMPL. DATE 05/11/2013			TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760			
08	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	668 1	7521 3	Y	291	294 0		40
						8 4	320 9					
09	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	635 1	6535 3	Y	292	303 0		29
						321 9						
10	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	729 1	7057 3	Y	350	337 0		42
						1 4	385 9					
11	7320 X	6835	-0-	-485	-0-	668 1	5822 3	Y	313	307 0		48
						1 4	344 9					
*12	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	877 1	7233 3	Y	365	363 0		50
						1 4	402 9					
*01	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	808 1	7840 3	Y	390	391 0		49
						1 4	429 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		68H	RRCID -> 270591			COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	7465 PERF. 8174 - 11695	
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

08		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	266 1	2994 3	Y	207	209 0		32
							3 4	228 9					
09		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	261 1	2683 3	Y	170	179 0		23
							187 9						
10		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	290 1	2804 3	Y	155	150 0		28
							171 9						
11		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	380 1	3306 3	Y	226	219 0		35
							249 9						
*12		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	360 1	2963 3	Y	231	232 0		34
							254 9						
*01		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	280 1	2710 3	Y	223	225 0		32
							245 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		74H	RRCID -> 270592			COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	7544 PERF. 8247 - 12948	

08		2139 X	2135	-0-	-4	-0-	163 1	1843 3	Y	115	116 0		16
							2 4	127 9					
09		2070 X	1917	-0-	-153	-0-	158 1	1628 3	Y	119	124 0		11
							131 9						
10		2139 N	1785	-0-	-354	-0-	156 1	1509 3	Y	109	105 0		15
							120 9						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15 0		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		75H	RRCID -> 270593			COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7524 PERF. 8617 - 13042	

08		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	391 1	4397 3	Y	239	240 0		36
							4 4	263 9					
09		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	390 1	4016 3	Y	287	295 0		28
							316 9						
10		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	455 1	4400 3	Y	285	275 0		38
							314 9						
11		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	459 1	3994 3	Y	223	220 0		41
							245 9						
12		4123 X	2888	-0-	-1235	-0-	298 1	2459 3	Y	119	125 0		35
							131 9						
01		5053 X	3956	-0-	-1097	-0-	339 1	3295 3	Y	292	288 0		39
							1 4	321 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		69H	RRCID -> 270595			COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	7543 PERF. 8158 - 12884	

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
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
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	70H	RRCID ->	270617	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	8094 - 12972		
08	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	438 1 5 4	4929 3 545 9	Y	495	493	0		39
09	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	447 1 444 9	4606 3	Y	404	419	0		24
10	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	543 1 405 9	5250 3	Y	368	357	0		35
11	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	546 1 417 9	4749 3	Y	379	370	0		44
*12	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	578 1 426 9	4758 3	Y	387	388	0		43
*01	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	543 1 1 4	5277 3 441 9	Y	401	403	0		41
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	72H	RRCID ->	270624	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	8049 - 12560		
08	4185 X	3949	-0-	-236	-0-	315 1 4 4	3546 3 84 9	Y	76	76	0		5
09	3870 X	2705	-0-	-1165	-0-	230 1 105 9	2370 3	Y	95	96	0		4
10	4185 X	1632	-0-	-2553	-0-	145 1 84 9	1403 3	Y	76	74	0		6
11	4050 X	1716	-0-	-2334	-0-	166 1 106 9	1444 3	Y	96	93	0		9
12	4185 X	1574	-0-	-2611	-0-	157 1 124 9	1293 3	Y	113	113	0		9
01	3658 X	1859	-0-	-1799	-0-	162 1 128 9	1569 3	Y	116	116	0		9
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	62H	RRCID ->	270625	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	8205 - 11628		
08	4681 X	3693	-0-	-988	-0-	288 1 3 4	3238 3 164 9	Y	149	149	0		30
09	3960 X	3686	-0-	-274	-0-	309 1 199 9	3178 3	Y	181	189	0		22
10	3596 X	1201	-0-	-2395	-0-	107 1 56 9	1038 3	Y	51	51	0		22
11	3480 X	1214	-0-	-2266	-0-	119 1 59 9	1036 3	Y	54	55	0		21
12	3689 X	1108	-0-	-2581	-0-	115 1 47 9	946 3	Y	43	44	0		20
01	3813 X	1085	-0-	-2728	-0-	75 1 278 9	732 3	Y	253	248	0		25
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	63H	RRCID ->	270632	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	8017 - 11469		
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	185 1 2 4	2080 3 106 9	Y	96	97	0		18
09	1620 N	1255	-0-	-365	-0-	102 1 97 9	1056 3	Y	88	91	0		15
10	2325 N	1498	-0-	-827	-0-	128 1 131 9	1239 3	Y	119	114	0		20
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	139 1 117 9	1209 3	Y	106	104	0		22
*12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	161 1 136 9	1326 3	Y	124	124	0		22
*01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	154 1 106 9	1491 3	Y	96	97	0		21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102														
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	
08		2015 N	1938	-0-	-77	-0-	22	1	1671	3	Y	223	219	0	8	1	17
							245	9									
09		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	28	1	1735	3	Y	279	276	0			20
							307	9									
10		2232 N	1862	-0-	-370	-0-	26	1	1524	3	Y	284	277	0	5	1	22
							312	9									
11		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	30	1	1573	3	Y	276	276	0			22
							304	9									
*12		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	20	1	1032	3	Y	174	174	0			22
							191	9									
*01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	13	1	536	3	Y	103	116	0			9
							113	9									

FOGMT			WELL #: 11SP		RRCID -> 270636			COMPL. DATE 09/12/2013			TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736						
08		3317 X	3040	-0-	-277	-0-	35	1	2678	3	Y	297	287	0	10	1	20
							327	9									
09		3210 X	2774	-0-	-436	-0-	40	1	2434	3	Y	273	275	0			18
							300	9									
10		3317 X	2825	-0-	-492	-0-	42	1	2493	3	Y	264	258	0	5	1	19
							290	9									
11		2910 X	2878	-0-	-32	-0-	49	1	2541	3	Y	262	262	0			19
							288	9									
12		3038 X	2880	-0-	-158	-0-	49	1	2495	3	Y	305	291	0			33
							336	9									
*01		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	59	1	2479	3	Y	359	366	0			26
							1	4	395	9							

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 19H		RRCID -> 270642			COMPL. DATE 05/04/2013			TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139						
08		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	317	1	3571	3	Y	376	377	0			52
							4	4	414	9							
09		4050 X	3437	-0-	-613	-0-	268	1	2755	3	Y	376	390	0			38
							414	9									
10		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	353	1	3416	3	Y	481	462	0			57
							529	9									
11		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	391	1	3404	3	Y	513	499	0			71
							564	9									
12		4185 X	3921	-0-	-264	-0-	367	1	3023	3	Y	483	487	0			67
							531	9									
01		4309 X	4023	-0-	-286	-0-	327	1	3177	3	Y	471	473	0			65
							1	4	518	9							

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 71H		RRCID -> 270646			COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061						
08		3968 X	3769	-0-	-199	-0-	289	1	3250	3	Y	206	206	0			29
							3	4	227	9							
09		3840 X	3528	-0-	-312	-0-	297	1	3055	3	Y	160	169	0			20
							176	9									
10		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	415	1	4011	3	Y	218	210	0			28
							240	9									
11		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	483	1	4198	3	Y	179	176	0			31
							197	9									
*12		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	594	1	4893	3	Y	157	158	0			30
							173	9									
*01		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	459	1	4458	3	Y	228	226	0			32
							1	4	251	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
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		
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	33H	RRCID ->	270651	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	8361 - 12709		
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	126 1 1 4	1410 3 140 9	Y	127	127 0	23		
09	1290 N	984	-0-	-306	-0-	77 1 112 9	795 3	Y	102	108 0	17		
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	124 1 190 9	1198 3	Y	173	167 0	23		
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	182 1 212 9	1582 3	Y	193	188 0	28		
*12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	216 1 209 9	1779 3	Y	190	191 0	27		
*01	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	231 1 215 9	2243 3	Y	195	196 0	26		
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	34H	RRCID ->	270653	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	8233 - 13093		
08	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	270 1 3 4	3041 3 270 9	Y	245	249 0	35		
09	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	271 1 224 9	2795 3	Y	204	215 0	24		
10	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	314 1 297 9	3032 3	Y	270	260 0	34		
11	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	333 1 293 9	2899 3	Y	266	260 0	40		
*12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	371 1 276 9	3060 3	Y	251	253 0	38		
*01	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	329 1 1 4	3199 3 360 9	Y	327	326 0	39		
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	64H	RRCID ->	270678	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	8724 - 12112		
08	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	522 1 6 4	5883 3 179 9	Y	163	166 0	24		
09	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	478 1 175 9	4922 3	Y	159	166 0	17		
10	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	558 1 1 4	5407 3 287 9	Y	261	251 0	27		
11	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	557 1 215 9	4846 3	Y	195	192 0	30		
*12	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	611 1 281 9	5034 3	Y	255	253 0	32		
*01	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	550 1 1 4	5347 3 294 9	Y	267	268 0	31		
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	76H	RRCID ->	270771	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8113 - 15016		
08	8928 X	8474	-0-	-454	-0-	298 1 1 4	7541 3 634 9	Y	576	576 0	24		
09	8640 X	7875	-0-	-765	-0-	283 1 2 4	6961 3 629 9	Y	572	576 0	20		
10	8928 X	8746	-0-	-182	-0-	322 1 1 4	7739 3 684 9	Y	622	623 0	19		
11	8130 X	7210	-0-	-920	-0-	270 1 6 4	6398 3 536 9	Y	487	480 0	26		
12	8463 X	6968	-0-	-1495	-0-	259 1 8 4	6150 3 551 9	Y	501	504 0	23		
01	8370 X	7234	-0-	-1136	-0-	279 1 16 4	6188 3 751 9	Y	683	677 0	29		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 77H		RRCID -> 270781		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188			
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	
08	7626 X	5095	-0-	-2531	-0-	174 1 525 9	4396 3	Y	477	477 0	24
09	7380 X	5169	-0-	-2211	-0-	181 1 1 4	4447 3 540 9	Y	491	495 0	20
10	7626 X	5146	-0-	-2480	-0-	184 1 542 9	4420 3	Y	493	495 0	18
11	5580 X	4975	-0-	-605	-0-	177 1 4 4	4193 3 601 9	Y	546	536 0	28
*12	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	193 1 6 4	4589 3 631 9	Y	574	576 0	26
*01	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	215 1 13 4	4785 3 614 9	Y	558	555 0	29

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 83H		RRCID -> 270782		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870			
08	2387 N	2045	-0-	-342	-0-	71 1 184 9	1790 3	Y	167	167 0	9
09	1950 N	1752	-0-	-198	-0-	62 1 168 9	1522 3	Y	153	154 0	8
10	2108 N	1666	-0-	-442	-0-	62 1 128 9	1476 3	Y	116	116 0	8
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	68 1 1 4	1605 3 147 9	Y	134	132 0	10
*12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	45 1 1 4	1049 3 106 9	Y	96	97 0	9
*01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	69 1 4 4	1536 3 111 9	Y	101	100 0	10

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 80H		RRCID -> 270783		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790			
08	6107 X	5722	-0-	-385	-0-	205 1 333 9	5184 3	Y	303	303 0	20
09	5910 X	5333	-0-	-577	-0-	194 1 2 4	4806 3 331 9	Y	301	303 0	18
10	5983 X	5094	-0-	-889	-0-	191 1 323 9	4580 3	Y	294	295 0	17
11	5640 X	3382	-0-	-2258	-0-	128 1 3 4	3032 3 219 9	Y	199	196 0	20
12	5735 X	4736	-0-	-999	-0-	174 1 6 4	4143 3 413 9	Y	375	375 0	20
01	5332 X	4527	-0-	-805	-0-	177 1 10 4	3924 3 416 9	Y	378	376 0	22

BEINHORN RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 270792		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231			
08	2356 N	2245	-0-	-111	-0-	75 1 1 4	1991 3 178 9	Y	162	163 0	7
09	2160 N	1654	-0-	-506	-0-	63 1 130 9	1461 3	Y	118	118 0	7
10	2418 N	1543	-0-	-875	-0-	57 1 1 4	1362 3 123 9	Y	112	111 0	8
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	53 1 1 4	1252 3 125 9	Y	114	114 0	8
*12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	37 1 2 4	1599 3 164 9	Y	149	148 0	9
01	2232 X	1588	-0-	-644	-0-	26 1 2 4	1381 3 179 9	Y	163	158 0	14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555													
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		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	408 1	4599 3	Y	441	442 0		48
							5 4	485 9					
09		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	420 1	4325 3	Y	336	351 0		33
							370 9						
10		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	466 1	4499 3	Y	281	272 0		42
							309 9						
11		4410 X	3434	-0-	-976	-0-	328 1	2852 3	Y	231	229 0		44
							254 9						
12		4557 X	3225	-0-	-1332	-0-	318 1	2617 3	Y	264	263 0		45
							290 9						
01		5487 X	3394	-0-	-2093	-0-	288 1	2796 3	Y	282	283 0		44
							310 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263													

08		6355 X	5060	-0-	-1295	-0-	85 1	3310 3	Y	1514	1515 0		41
							1665 9						
09		6180 X	3797	-0-	-2383	-0-	68 1	2597 3	Y	1029	1043 0		27
							1132 9						
10		7440 X	3149	-0-	-4291	-0-	56 1	1994 3	Y	997	997 0		27
							2 4	1097 9					
11		7200 X	4018	-0-	-3182	-0-	75 1	2636 3	Y	1187	1136 0		78
							1 4	1306 9					
12		7440 X	3817	-0-	-3623	-0-	45 1	2454 3	Y	1197	1237 0		38
							1 4	1317 9					
01		5053 X	4279	-0-	-774	-0-	50 1	2609 3	Y	1472	1468 0		42
							1 4	1619 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049													

08		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	88 1	3460 3	Y	1714	1691 0		49
							1885 9						
09		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	71 1	2701 3	Y	1772	1771 0		50
							1949 9						
10		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	72 1	2544 3	Y	810	835 0		25
							2 4	891 9					
11		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	62 1	2143 3	Y	482	473 0		34
							530 9						
*12		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	14 1	727 3	Y	257	281 0		10
							283 9						
01		5425 X	587	-0-	-4838	-0-	7 1	363 3	Y	197	200 0		7
							217 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024													

08		3751 X	3137	-0-	-614	-0-	57 1	2220 3	Y	782	780 0		23
							860 9						
09		3630 X	1945	-0-	-1685	-0-	35 1	1336 3	Y	522	530 0		15
							574 9						
10		4061 X	2356	-0-	-1705	-0-	43 1	1491 3	Y	746	739 0		22
							1 4	821 9					
11		3930 X	2310	-0-	-1620	-0-	44 1	1526 3	Y	673	649 0		46
							740 9						
12		4061 X	2576	-0-	-1485	-0-	31 1	1676 3	Y	789	808 0		27
							1 4	868 9					
01		3131 X	2358	-0-	-773	-0-	28 1	1478 3	Y	774	776 0		25
							1 4	851 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444																
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	

08		5611 X	2890	-0-	-2721	-0-		241	1	2354	3	Y	268	270	0	7
								295	9							
09		5430 X	4569	-0-	-861	-0-		435	1	3748	3	Y	351	341	0	17
								386	9							
10		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-		514	1	4548	3	Y	522	526	0	13
								574	9							
11		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-		498	1	4271	3	Y	525	525	0	13
								578	9							
*12		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-		507	1	4158	3	Y	596	598	0	11
								656	9							
01		4681 X	2471	-0-	-2210	-0-		248	1	1896	3	Y	297	297	0	11
								327	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454																

08		4681 X	4379	-0-	-302	-0-		356	1	3478	3	Y	495	499	0	19
								545	9							
09		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-		462	1	3979	3	Y	538	522	0	35
								592	9							
10		4929 X	4920	-0-	-9	-0-		440	1	3901	3	Y	526	537	0	24
								579	9							
11		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-		452	1	3877	3	Y	465	468	0	21
								512	9							
12		4929 X	4344	-0-	-585	-0-		405	1	3324	3	Y	559	560	0	20
								615	9							
*01		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-		564	1	4305	3	Y	873	858	0	35
								960	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857																

08		3379 X	2993	-0-	-386	-0-		103	1	2606	3	Y	258	258	0	15
								284	9							
09		3180 X	2701	-0-	-479	-0-		95	1	2344	3	Y	237	239	0	13
								1	4	261	9					
10		3255 X	2830	-0-	-425	-0-		102	1	2435	3	Y	266	266	0	13
								293	9							
11		3030 X	2513	-0-	-517	-0-		91	1	2149	3	Y	246	242	0	17
								2	4	271	9					
12		3131 X	2641	-0-	-490	-0-		94	1	2237	3	Y	279	280	0	16
								3	4	307	9					
01		2759 X	2585	-0-	-174	-0-		97	1	2160	3	Y	293	291	0	18
								6	4	322	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039																

08		10950 X	10950	-0-	-0-	-0-		206	1	9742	3	Y	903	922	0	26
								9	4	993	9					
09		10066 X	10066	-0-	-0-	-0-		208	1	8903	3	Y	864	849	0	41
								5	4	950	9					
10		9949 X	9949	-0-	-0-	-0-		232	1	8775	3	Y	855	851	0	45
								1	4	941	9					
11		9556 X	9556	-0-	-0-	-0-		203	1	8401	3	Y	857	860	0	42
								9	4	943	9					
12		7378 X	7040	-0-	-338	-0-		54	1	6060	3	Y	839	853	0	28
								3	4	923	9					
01		10602 X	7265	-0-	-3337	-0-		39	1	6213	3	Y	918	916	0	30
								3	4	1010	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 61H		RRCID -> 270949		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 8378 - 14666		
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		11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	214 1	10165 3	Y	973	993 0		29
							10 4	1070 9					
09		10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	221 1	9473 3	Y	923	907 0		45
							5 4	1015 9					
10		9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	232 1	8837 3	Y	829	826 0		48
							2 4	912 9					
11		9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	201 1	8339 3	Y	834	838 0		44
							9 4	917 9					
*12		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	53 1	5976 3	Y	672	689 0		27
							3 4	739 9					
01		10695 X	7005	-0-	-3690	-0-	38 1	5969 3	Y	905	901 0		31
							2 4	996 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 62H		RRCID -> 270951		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 8610 - 14713		
08		9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	162 1	7663 3	Y	1069	1092 0		29
							7 4	1176 9					
09		8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	173 1	7415 3	Y	1119	1099 0		49
							4 4	1231 9					
10		8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	183 1	6932 3	Y	1147	1142 0		54
							1 4	1262 9					
11		7920 X	7568	-0-	-352	-0-	150 1	6225 3	Y	1078	1083 0		49
							7 4	1186 9					
*12		8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	64 1	7179 3	Y	1122	1138 0		33
							3 4	1234 9					
01		8618 X	8247	-0-	-371	-0-	44 1	6973 3	Y	1115	1114 0		34
							3 4	1227 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 24H		RRCID -> 270955		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 8589 - 12571		
08		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	352 1	3713 3	Y	293	281 0		37
							2 4	322 9					
09		2460 X	2221	-0-	-239	-0-	197 1	1824 3	Y	182	190 0		29
							200 9						
10		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	230 1	2581 3	Y	437	410 0		56
							481 9						
11		2460 X	2212	-0-	-248	-0-	176 1	1774 3	Y	238	239 0		55
							262 9						
12		2542 X	1203	-0-	-1339	-0-	40 1	1039 3	Y	106	136 0		25
							7 4	117 9					
*01		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	51 1	3608 3	Y	454	370 0		109
							499 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 270962		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 8547 - 13192		
08		5549 X	4869	-0-	-680	-0-	377 1	3972 3	Y	471	471 0		61
							2 4	518 9					
09		5370 X	4843	-0-	-527	-0-	418 1	3877 3	Y	498	487 0		72
							548 9						
10		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	412 1	4614 3	Y	479	484 0		67
							527 9						
11		5250 X	5117	-0-	-133	-0-	416 1	4203 3	Y	453	423 0		97
							498 9						
12		5239 X	4521	-0-	-718	-0-	149 1	3828 3	Y	472	482 0		87
							25 4	519 9					
01		4929 X	4268	-0-	-661	-0-	52 1	3654 3	Y	511	460 0		138
							562 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
08		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	463	1	4873	3	Y	635	645	0	79
							2	4	699	9					
09		5220 X	3961	-0-	-1259	-0-	339	1	3140	3	Y	438	454	0	63
							482	9							
10		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	559	1	6257	3	Y	778	743	0	98
							856	9							
11		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	416	1	4207	3	Y	552	533	0	117
							607	9							
*12		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	215	1	5533	3	Y	742	733	0	126
							37	4	816	9					
01		4836 X	4142	-0-	-694	-0-	50	1	3514	3	Y	525	504	0	147
							578	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614															
08		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	271	1	2648	3	Y	297	300	0	12
							327	9							
09		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	399	1	3435	3	Y	345	335	0	22
							380	9							
10		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	486	1	4306	3	Y	460	465	0	17
							506	9							
11		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	336	1	2877	3	Y	365	366	0	16
							402	9							
*12		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	414	1	3392	3	Y	400	401	0	15
							440	9							
*01		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	589	1	4499	3	Y	525	517	0	23
							578	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559															
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	36	1	354	3	Y	39	39	0	1
							43	9							
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	61	1	528	3	Y	66	63	0	4
							73	9							
10		279 N	259	-0-	-20	-0-	20	1	181	3	Y	53	54	0	3
							58	9							
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	47	1	400	3	Y	60	61	0	2
							66	9							
*12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	71	71	0	2
							78	9							
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	0	-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556															
08		527 N	-0-	-0-	-527	-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-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641															
08		434 N	-0-	-0-	-434	-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-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 270971			COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670			
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		1080 N	1080	-0-	-0-	86 1	838 3	Y	142	142 0	1			
						156 9								
09		1038 N	1038	-0-	-0-	99 1	852 3	Y	79	78 0	2			
						87 9								
10		594 N	594	-0-	-0-	48 1	422 3	Y	113	114 0	1			
						124 9								
11		365 N	365	-0-	-0-	25 1	216 3	Y	113	113 0	1			
						124 9								
*12		755 N	755	-0-	-0-	46 1	379 3	Y	300	298 0	3			
						330 9								
*01		411 N	411	-0-	-0-	36 1	272 3	Y	94	95 0	2			
						103 9								

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 63H		RRCID -> 270978			COMPL. DATE 11/30/2013			TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760			
08		9884 X	9884	-0-	-0-	178 1	8447 3	Y	1137	1164 0	41			
						8 4	1251 9							
09		9652 X	9652	-0-	-0-	191 1	8227 3	Y	1117	1098 0	60			
						5 4	1229 9							
10		10248 X	10248	-0-	-0-	232 1	8798 3	Y	1106	1101 0	65			
						1 4	1217 9							
11		10300 X	10300	-0-	-0-	211 1	8773 3	Y	1187	1191 0	61			
						10 4	1306 9							
*12		10912 X	10912	-0-	-0-	81 1	9067 3	Y	1600	1613 0	48			
						4 4	1760 9							
*01		11757 X	11757	-0-	-0-	63 1	9897 3	Y	1630	1628 0	50			
						4 4	1793 9							

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 59H		RRCID -> 271010			COMPL. DATE 11/30/2013			TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305			
08		9666 X	9666	-0-	-0-	174 1	8266 3	Y	1107	1126 0	32			
						8 4	1218 9							
09		9310 X	9310	-0-	-0-	183 1	7870 3	Y	1138	1118 0	52			
						5 4	1252 9							
10		9341 X	9341	-0-	-0-	211 1	7977 3	Y	1047	1044 0	55			
						1 4	1152 9							
11		9213 X	9213	-0-	-0-	191 1	7922 3	Y	992	997 0	50			
						9 4	1091 9							
*12		9272 X	9272	-0-	-0-	72 1	8116 3	Y	982	999 0	33			
						4 4	1080 9							
*01		9922 X	9922	-0-	-0-	55 1	8646 3	Y	1106	1103 0	36			
						4 4	1217 9							

FOGMT			WELL #: 12SP		RRCID -> 271033			COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025			
08		4495 X	3342	-0-	-1153	40 1	3013 3	Y	263	262 0	10 1	17		
						289 9								
09		4350 X	4146	-0-	-204	59 1	3682 3	Y	367	360 0		24		
						1 4	404 9							
10		4587 X	4587	-0-	-0-	69 1	4109 3	Y	372	362 0	6 1	28		
						409 9								
11		4320 X	4162	-0-	-158	72 1	3715 3	Y	341	342 0		27		
						375 9								
*12		4270 X	4270	-0-	-0-	72 1	3706 3	Y	447	424 0		50		
						492 9								
01		4278 X	3953	-0-	-325	81 1	3357 3	Y	467	482 0		35		
						1 4	514 9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 65H		RRCID -> 271036		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273		
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120			-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			57	54 0	3
11		0 N	-0-	-0-	-0-			57	56 0	4
12		0 N	-0-	-0-	-0-			54	54 0	4
01		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-	1 0	3

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 271052		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229			
08		2471 X	2471	-0-	-0-	283 1	1715 3	Y	430	440 0	32
						473 9					
09		2100 X	1672	-0-	-428	179 1	1084 3	Y	372	377 0	27
						409 9					
10		2170 X	2058	-0-	-112	212 1	1367 3	Y	435	429 0	33
						479 9					
11		2100 X	2004	-0-	-96	193 1	1279 3	Y	484	497 0	20
						532 9					
*12		3662 X	3662	-0-	-0-	292 1	2482 3	Y	806	803 0	23
						1 4	887 9				
*01		4568 X	4568	-0-	-0-	347 1	3331 3	Y	806	787 0	42
						3 4	887 9				

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 271073		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949			
08		3921 X	3921	-0-	-0-	469 1	2848 3	Y	548	557 0	30
						1 4	603 9				
09		3234 X	3234	-0-	-0-	389 1	2364 3	Y	436	441 0	25
						1 4	480 9				
10		2678 X	2678	-0-	-0-	275 1	1769 3	Y	576	568 0	33
						634 9					
11		3460 X	3460	-0-	-0-	336 1	2230 3	Y	812	822 0	23
						1 4	893 9				
*12		4922 X	4922	-0-	-0-	431 1	3655 3	Y	759	759 0	23
						1 4	835 9				
*01		5480 X	5480	-0-	-0-	417 1	4006 3	Y	958	935 0	46
						3 4	1054 9				

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 271074		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887			
08		2881 X	2881	-0-	-0-	359 1	2181 3	Y	309	316 0	23
						1 4	340 9				
09		2294 X	2294	-0-	-0-	282 1	1705 3	Y	279	282 0	20
						307 9					
10		1984 X	1944	-0-	-40	231 1	1489 3	Y	204	202 0	22
						224 9					
11		3262 X	3262	-0-	-0-	379 1	2515 3	Y	334	341 0	15
						1 4	367 9				
*12		3422 X	3422	-0-	-0-	324 1	2750 3	Y	315	314 0	16
						1 4	347 9				
*01		3195 X	3195	-0-	-0-	267 1	2559 3	Y	334	326 0	24
						2 4	367 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	343	1	2079	3	Y	507	512	0	16
						558	9							
09	3000 N	3925	-0-	925	925	447	1	2712	3	Y	695	697	0	14
						1	4	765	9					
10	3100 N	9108	-0-	6008	6933	991	1	6383	3	Y	1575	1553	0	36
						1	4	1733	9					
11	3000 N	2992	-0-	-8	6925	301	1	1996	3	Y	632	650	0	18
						695	9							
*12	3100 N	2959	-0-	-141	6784	242	1	2059	3	Y	597	596	0	19
						1	4	657	9					
*01	9190 X	2406	-0-	-6784	-0-	176	1	1691	3	Y	489	478	0	30
						1	4	538	9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043														
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	225	1	1361	3	Y	182	186	0	15
						200	9							
09	1380 N	1122	-0-	-258	-0-	137	1	832	3	Y	139	141	0	13
						153	9							
10	1612 N	1252	-0-	-360	-0-	149	1	956	3	Y	134	133	0	14
						147	9							
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	82	1	546	3	Y	97	102	0	9
						107	9							
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	12	12	0	9
						13	9							
01	1240 N	567	-0-	-673	-0-	43	1	411	3	Y	103	100	0	12
						113	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277														
08	3782 X	1580	-0-	-2202	-0-	203	1	1227	3	Y	136	139	0	15
						150	9							
09	3660 X	2150	-0-	-1510	-0-	275	1	1663	3	Y	193	195	0	13
						212	9							
10	3782 X	2153	-0-	-1629	-0-	266	1	1708	3	Y	163	161	0	15
						179	9							
11	3390 X	2437	-0-	-953	-0-	290	1	1920	3	Y	206	211	0	10
						227	9							
*12	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	267	1	2265	3	Y	170	170	0	10
						1	4	187	9					
01	2139 X	2119	-0-	-20	-0-	188	1	1800	3	Y	118	116	0	12
						1	4	130	9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779														
08	527 N	-0-	-0-	-527	-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-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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)	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

08		5301 X	4205	-0-	-1096	-0-	362 1	3535 3	Y	Y	280	281 0		7
							308 9							
09		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	507 1	4369 3	Y	Y	387	375 0		19
							426 9							
10		7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	696 1	6166 3	Y	Y	355	364 0		10
							391 9							
11		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	583 1	4992 3	Y	Y	256	259 0		7
							282 9							
*12		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	692 1	5671 3	Y	Y	457	455 0		9
							503 9							
*01		8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	971 1	7411 3	Y	Y	499	492 0		16
							549 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895														

08		2604 N	2237	-0-	-367	-0-	78 1	1960 3	Y	Y	181	181 0		7
							199 9							
09		2160 N	2106	-0-	-54	-0-	74 1	1832 3	Y	Y	181	182 0		6
							1 4	199 9						
10		2263 N	2214	-0-	-49	-0-	81 1	1934 3	Y	Y	181	181 0		6
							199 9							
11		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	95 1	2253 3	Y	Y	172	169 0		9
							2 4	189 9						
*12		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	89 1	2126 3	Y	Y	212	212 0		9
							3 4	233 9						
*01		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	91 1	2011 3	Y	Y	217	216 0		10
							5 4	239 9						

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622														

08		9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	275 1	7913 3	Y	Y	1204	1214 0		70
							39 4	1324 9						
09		9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	303 1	7607 3	Y	Y	1197	1203 0		64
							22 4	1317 9						
10		9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	364 1	7550 3	Y	Y	1163	1174 0		53
							1279 9							
11		9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	391 1	7804 3	Y	Y	1176	1095 0		134
							1294 9							
*12		9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	100 1	7861 3	Y	Y	1205	1273 0		66
							1326 9							
*01		8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	107 1	7528 3	Y	Y	1192	1196 0		62
							1311 9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406														

08		8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	242 1	6985 3	Y	Y	772	781 0		42
							35 4	849 9						
09		7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	261 1	6544 3	Y	Y	824	825 0		41
							19 4	906 9						
10		8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	343 1	7118 3	Y	Y	866	870 0		37
							953 9							
11		7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	319 1	6367 3	Y	Y	833	778 0		92
							916 9							
*12		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	89 1	6960 3	Y	Y	784	835 0		41
							862 9							
*01		7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	100 1	7021 3	Y	Y	791	793 0		39
							870 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291													
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		8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	252 1	7238 3	Y	968	975 0		54
							36 4	1065 9					
09		8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	291 1	7291 3	Y	1015	1017 0		52
							21 4	1117 9					
10		8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	350 1	7252 3	Y	943	954 0		41
							1037 9						
11		8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	362 1	7218 3	Y	956	890 0		107
							1052 9						
*12		8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	97 1	7574 3	Y	1041	1093 0		55
							1145 9						
*01		8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	103 1	7278 3	Y	1011	1015 0		51
							1112 9						

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253													
08		8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	239 1	6884 3	Y	933	940 0		56
							34 4	1026 9					
09		7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	247 1	6207 3	Y	912	918 0		50
							18 4	1003 9					
10		7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	316 1	6565 3	Y	905	913 0		42
							996 9						
11		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	320 1	6370 3	Y	866	809 0		99
							953 9						
*12		7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	81 1	6369 3	Y	855	906 0		48
							941 9						
*01		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	85 1	5978 3	Y	867	870 0		45
							954 9						

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947													
08		11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	340 1	9791 3	Y	1111	1126 0		62
							49 4	1222 9					
09		10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	357 1	8971 3	Y	1117	1122 0		57
							26 4	1229 9					
10		11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	448 1	9287 3	Y	1216	1220 0		53
							1338 9						
11		10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	431 1	8598 3	Y	1146	1070 0		129
							1261 9						
*12		11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	123 1	9652 3	Y	1142	1210 0		61
							1256 9						
*01		10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	128 1	9013 3	Y	1151	1154 0		58
							1266 9						

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923													
08		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	177 1	5096 3	Y	724	734 0		43
							25 4	796 9					
09		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	204 1	5098 3	Y	666	673 0		36
							14 4	733 9					
10		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	267 1	5539 3	Y	708	711 0		33
							779 9						
11		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	247 1	4922 3	Y	685	639 0		79
							754 9						
12		5456 X	5128	-0-	-328	-0-	55 1	4302 3	Y	701	740 0		40
							771 9						
*01		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	65 1	4546 3	Y	724	725 0		39
							796 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
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

08		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	164 1	4733 3	Y	806	818 0		51
							24 4	887 9					
09		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	183 1	4586 3	Y	800	805 0		46
							13 4	880 9					
10		6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	237 1	4906 3	Y	885	887 0		44
							974 9						
11		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	225 1	4492 3	Y	864	806 0		102
							950 9						
*12		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	56 1	4348 3	Y	800	854 0		48
							880 9						
*01		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	72 1	5092 3	Y	933	929 0		52
							1026 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198													

08		11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	194 1	9223 3	Y	1447	1478 0		43
							9 4	1592 9					
09		11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	218 1	9322 3	Y	1450	1424 0		69
							5 4	1595 9					
10		11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	246 1	9349 3	Y	1341	1336 0		74
							2 4	1475 9					
11		10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	203 1	8411 3	Y	1287	1293 0		68
							9 4	1416 9					
*12		10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	81 1	9071 3	Y	1468	1488 0		48
							4 4	1615 9					
01		9548 X	9463	-0-	-85	-0-	51 1	7909 3	Y	1364	1364 0		48
							3 4	1500 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052													

08		4464 X	4038	-0-	-426	-0-	141 1	3569 3	Y	298	298 0		15
							328 9						
09		4320 X	3623	-0-	-697	-0-	129 1	3177 3	Y	287	289 0		13
							1 4	316 9					
10		4278 X	3762	-0-	-516	-0-	140 1	3357 3	Y	241	242 0		12
							265 9						
11		4140 X	3848	-0-	-292	-0-	146 1	3458 3	Y	219	216 0		15
							3 4	241 9					
12		4278 X	3861	-0-	-417	-0-	145 1	3465 3	Y	224	226 0		13
							5 4	246 9					
01		3224 X	3060	-0-	-164	-0-	123 1	2719 3	Y	192	192 0		13
							7 4	211 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275													

08		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	198 1	5000 3	Y	402	402 0		17
							442 9						
09		5100 X	5015	-0-	-85	-0-	181 1	4460 3	Y	339	341 0		15
							1 4	373 9					
10		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	195 1	4676 3	Y	376	377 0		14
							414 9						
11		5100 X	5036	-0-	-64	-0-	187 1	4431 3	Y	376	370 0		20
							4 4	414 9					
12		5456 X	5433	-0-	-23	-0-	202 1	4802 3	Y	384	386 0		18
							7 4	422 9					
*01		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	214 1	4748 3	Y	420	417 0		21
							13 4	462 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018														
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

08		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	106 1	5040 3	Y	572	584	0		13
							5 4	629 9						
09		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	115 1	4935 3	Y	603	592	0		24
							3 4	663 9						
10		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	136 1	5166 3	Y	620	617	0		27
							1 4	682 9						
11		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	120 1	4979 3	Y	605	607	0		25
							6 4	666 9						
*12		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	46 1	5135 3	Y	649	658	0		16
							2 4	714 9						
01		5828 X	5473	-0-	-355	-0-	30 1	4739 3	Y	638	638	0		16
							2 4	702 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868														

08		8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	147 1	6989 3	Y	794	811	0		19
							7 4	873 9						
09		7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	153 1	6557 3	Y	764	750	0		33
							4 4	840 9						
10		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	181 1	6843 3	Y	784	780	0		37
							1 4	862 9						
11		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	182 1	7570 3	Y	905	907	0		35
							9 4	996 9						
*12		8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	66 1	7361 3	Y	889	901	0		23
							3 4	978 9						
*01		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	41 1	6523 3	Y	844	843	0		24
							3 4	928 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142														

08		10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	191 1	9072 3	Y	1240	1262	0		32
							9 4	1364 9						
09		9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	193 1	8311 3	Y	1237	1215	0		54
							5 4	1361 9						
10		10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	233 1	8837 3	Y	1276	1270	0		60
							1 4	1404 9						
11		9870 X	9858	-0-	-12	-0-	203 1	8391 3	Y	1141	1148	0		53
							9 4	1255 9						
12		10199 X	9832	-0-	-367	-0-	77 1	8671 3	Y	982	1003	0		32
							4 4	1080 9						
01		9145 X	9081	-0-	-64	-0-	50 1	7849 3	Y	1072	1069	0		35
							3 4	1179 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433														

08		7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	134 1	6341 3	Y	850	868	0		28
							6 4	935 9						
09		7140 X	7128	-0-	-12	-0-	140 1	6003 3	Y	893	876	0		45
							3 4	982 9						
10		7378 X	7219	-0-	-159	-0-	160 1	6086 3	Y	884	880	0		49
							1 4	972 9						
11		7140 X	7004	-0-	-136	-0-	142 1	5885 3	Y	882	885	0		46
							7 4	970 9						
12		7378 X	7246	-0-	-132	-0-	55 1	6150 3	Y	944	957	0		33
							3 4	1038 9						
*01		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	38 1	5896 3	Y	944	943	0		34
							2 4	1038 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902														
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

08		7161 X	6994	-0-	-167	-0-	557 1	5871 3	5	Y	512	510 0		63
							3 4	563 9						
09		6840 X	5991	-0-	-849	-0-	532 1	4928 3	Y	483	479 0			67
							531 9							
10		7068 X	6508	-0-	-560	-0-	490 1	5493 3	Y	477	481 0			63
							525 9							
11		6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	541 1	5468 3	Y	515	474 0			104
							567 9							
12		7006 X	6226	-0-	-780	-0-	209 1	5378 3	Y	548	557 0			95
							36 4	603 9						
01		7006 X	6253	-0-	-753	-0-	78 1	5479 3	Y	633	564 0			164
							696 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078														

08		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	333 1	3506 3	Y	256	255 0			28
							2 4	282 9						
09		3810 X	3753	-0-	-57	-0-	340 1	3149 3	Y	240	237 0			31
							264 9							
10		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	309 1	3460 3	Y	230	233 0			28
							253 9							
11		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	329 1	3325 3	Y	251	231 0			48
							276 9							
12		4123 X	3707	-0-	-416	-0-	130 1	3327 3	Y	207	220 0			35
							22 4	228 9						
01		4123 X	3857	-0-	-266	-0-	51 1	3568 3	Y	216	196 0			55
							238 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966														

08		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	284 1	2986 3	Y	300	299 0			34
							1 4	330 9						
09		3480 X	3235	-0-	-245	-0-	282 1	2617 3	Y	305	299 0			40
							336 9							
10		3596 X	3571	-0-	-25	-0-	267 1	2993 3	Y	283	288 0			35
							311 9							
11		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	293 1	2960 3	Y	303	280 0			58
							333 9							
12		3596 X	3327	-0-	-269	-0-	113 1	2886 3	Y	281	293 0			46
							19 4	309 9						
01		3503 X	3141	-0-	-362	-0-	41 1	2876 3	Y	204	197 0			53
							224 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358														

08		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	448 1	2722 3	Y	310	319 0			23
							1 4	341 9						
09		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	493 1	2990 3	Y	433	437 0			19
							1 4	476 9						
10		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	422 1	2715 3	Y	351	347 0			23
							386 9							
11		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	336 1	2225 3	Y	333	343 0			13
							366 9							
*12		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	272 1	2314 3	Y	317	317 0			13
							1 4	349 9						
*01		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	346 1	3322 3	Y	489	476 0			26
							3 4	538 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 271299		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 6784		PERF. 7578 - 12121	
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
08	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	392 1 1 4	2383 3 308 9	Y	280	287 0	23
09	2250 X	1683	-0-	-567	-0-	210 1 199 9	1274 3	Y	181	185 0	19
10	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	309 1 259 9	1989 3	Y	235	232 0	22
11	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	404 1 1 4	2684 3 444 9	Y	404	411 0	15
12	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-	4 0	11
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-		11
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 271300		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 6790		PERF. 7343 - 11965	
08	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	378 1 1 4	2299 3 323 9	Y	294	299 0	13
09	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	363 1 350 9	2199 3	Y	318	320 0	11
10	2635 X	2030	-0-	-605	-0-	264 1 69 9	1697 3	Y	63	63 0	11
11	2550 X	2426	-0-	-124	-0-	306 1 89 9	2031 3	Y	81	85 0	7
12	2635 X	2190	-0-	-445	-0-	209 1 1 4	1778 3 202 9	Y	184	183 0	8
01	3007 X	2312	-0-	-695	-0-	195 1 1 4	1864 3 252 9	Y	229	223 0	14
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 271303		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 7349 - 11915	
08	1674 N	1393	-0-	-281	-0-	173 1 172 9	1048 3	Y	156	158 0	10
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	131 1 196 9	795 3	Y	178	179 0	9
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	104 1 138 9	669 3	Y	125	124 0	10
11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	235 1 306 9	1557 3	Y	278	281 0	7
*12	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	231 1 1 4	1962 3 306 9	Y	278	278 0	7
*01	3100 N	3455	-0-	355	355	281 1 2 4	2701 3 471 9	Y	428	417 0	18
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 271304		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 7436 - 11926	
08	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	512 1 1 4	3111 3 399 9	Y	363	370 0	28
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	520 1 1 4	3154 3 453 9	Y	412	415 0	25
10	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	377 1 341 9	2423 3	Y	310	307 0	28
11	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	401 1 1 4	2666 3 408 9	Y	371	381 0	18
*12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	442 1 2 4	3755 3 460 9	Y	418	417 0	19
01	4092 X	4050	-0-	-42	-0-	335 1 2 4	3208 3 505 9	Y	459	448 0	30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
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)	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	

08		4964 X	4964	-0-	-0-	320	1	4213	3	Y	291	292	0	11
						320	9							
09		4620 X	4318	-0-	-302	419	1	3611	3	Y	262	255	0	18
						288	9							
10		4433 X	320	-0-	-4113	26	1	233	3	Y	55	64	0	9
						61	9							
11		4290 X	-0-	-0-	-4290					Y	-0-	9	0	-0-
12		4960 X	2587	-0-	-2373	237	1	1942	3	Y	371	367	0	4
						408	9							
*01		6917 X	6917	-0-	-0-	730	1	5576	3	Y	555	545	0	14
						611	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	271306	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	7523 - 12228		

08		1113 N	1113	-0-	-0-	124	1	748	3	Y	219	222	0	14
						241	9							
09		1275 N	1275	-0-	-0-	140	1	848	3	Y	261	263	0	12
						287	9							
10		1531 N	1531	-0-	-0-	173	1	1116	3	Y	220	218	0	14
						242	9							
11		1141 N	1141	-0-	-0-	121	1	801	3	Y	199	205	0	8
						219	9							
*12		1291 N	1291	-0-	-0-	111	1	943	3	Y	215	214	0	9
						237	9							
01		1519 N	1044	-0-	-475	77	1	745	3	Y	201	196	0	14
						1	4	221	9					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		67H	RRCID ->	271319	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8993 - 14921		

08		4631 X	4631	-0-	-0-	85	1	4033	3	Y	463	473	0	16
						4	4	509	9					
09		4563 X	4563	-0-	-0-	93	1	3974	3	Y	449	441	0	24
						2	4	494	9					
10		4802 X	4802	-0-	-0-	110	1	4198	3	Y	448	446	0	26
						1	4	493	9					
11		4298 X	4298	-0-	-0-	89	1	3704	3	Y	455	457	0	24
						4	4	501	9					
12		4247 X	4110	-0-	-137	31	1	3523	3	Y	504	511	0	17
						2	4	554	9					
01		4805 X	4227	-0-	-578	23	1	3660	3	Y	493	492	0	18
						2	4	542	9					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		69H	RRCID ->	271320	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8860 - 14986		

08		5580 X	3899	-0-	-1681	73	1	3425	3	Y	362	372	0	6
						3	4	398	9					
09		5400 X	3630	-0-	-1770	71	1	3064	3	Y	448	439	0	15
						2	4	493	9					
10		5002 X	5002	-0-	-0-	110	1	4199	3	Y	629	624	0	20
						1	4	692	9					
11		4200 X	4181	-0-	-19	82	1	3410	3	Y	623	626	0	17
						4	4	685	9					
12		4340 X	4146	-0-	-194	32	1	3657	3	Y	414	424	0	7
						2	4	455	9					
01		3906 X	3791	-0-	-115	21	1	3311	3	Y	416	416	0	7
						1	4	458	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 65H		RRCID -> 271357		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338			
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	
08	7595 X	7259	-0-	-336	-0-	134 1 6 4	3	Y	688	704 0	20
09	7350 X	7236	-0-	-114	-0-	146 1 4 4	3	Y	731	718 0	33
10	7595 X	7360	-0-	-235	-0-	166 1 1 4	3	Y	805	800 0	38
11	7350 X	6735	-0-	-615	-0-	140 1 7 4	3	Y	701	706 0	33
12	7378 X	6974	-0-	-404	-0-	55 1 3 4	3	Y	672	684 0	21
*01	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	38 1 3 4	3	Y	742	741 0	22

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 71H		RRCID -> 271395		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870			
08	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	75 1 804 9	3	Y	731	733 0	20
09	3960 X	2727	-0-	-1233	-0-	53 1 652 9	3	Y	593	597 0	16
10	4092 X	2391	-0-	-1701	-0-	46 1 2 4	3	Y	631	630 0	17
11	3960 X	2452	-0-	-1508	-0-	51 1 634 9	3	Y	576	555 0	38
12	4092 X	2018	-0-	-2074	-0-	26 1 1 4	3	Y	531	552 0	17
01	3813 X	2146	-0-	-1667	-0-	29 1 673 9	3	Y	612	612 0	17

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 72H		RRCID -> 271396		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571			
08	3255 X	2674	-0-	-581	-0-	50 1 652 9	3	Y	593	593 0	21
09	3150 X	2185	-0-	-965	-0-	44 1 462 9	3	Y	420	425 0	16
10	3255 X	1925	-0-	-1330	-0-	40 1 1 4	3	Y	437	436 0	17
11	3150 X	1756	-0-	-1394	-0-	37 1 429 9	3	Y	390	376 0	31
12	3255 X	1645	-0-	-1610	-0-	21 1 1 4	3	Y	440	452 0	19
01	2666 X	1288	-0-	-1378	-0-	16 1 449 9	3	Y	408	410 0	17

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 73H		RRCID -> 271397		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823			
08	3813 X	3107	-0-	-706	-0-	57 1 828 9	3	Y	753	751 0	17
09	3690 X	2297	-0-	-1393	-0-	44 1 595 9	3	Y	541	547 0	11
10	3875 X	2113	-0-	-1762	-0-	40 1 1 4	3	Y	597	595 0	13
11	3750 X	2056	-0-	-1694	-0-	41 1 575 9	3	Y	523	505 0	31
12	3875 X	1957	-0-	-1918	-0-	24 1 1 4	3	Y	554	570 0	15
01	3100 X	1853	-0-	-1247	-0-	23 1 659 9	3	Y	599	600 0	14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
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)	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		7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	142 1	6767 3	Y	926	946 0		31
							7 4	1019 9					
09		8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	172 1	7387 3	Y	919	902 0		48
							4 4	1011 9					
10		8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	192 1	7269 3	Y	940	936 0		52
							1 4	1034 9					
11		8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	180 1	7435 3	Y	931	935 0		48
							8 4	1024 9					
*12		8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	63 1	7092 3	Y	963	977 0		34
							3 4	1059 9					
01		8742 X	7797	-0-	-945	-0-	43 1	6796 3	Y	868	868 0		34
							3 4	955 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 271430		COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671			
08		6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	115 1	5424 3	Y	1005	1027 0		30
							5 4	1106 9					
09		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	128 1	5466 3	Y	961	944 0		47
							3 4	1057 9					
10		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	146 1	5525 3	Y	1008	1002 0		53
							1 4	1109 9					
11		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	122 1	5059 3	Y	1035	1039 0		49
							6 4	1139 9					
*12		8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	64 1	7135 3	Y	989	1005 0		33
							3 4	1088 9					
*01		8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	48 1	7538 3	Y	1059	1057 0		35
							3 4	1165 9					

DIAMOND H STATE			WELL #: 9H		RRCID -> 271441		COMPL. DATE 07/23/2012			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030			
08		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	126 1	1681 3	Y	538	528 0		23
							592 9						
09		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	87 1	1264 3	Y	451	457 0		17
							1 4	496 9					
10		1984 N	1935	-0-	-49	-0-	96 1	1362 3	Y	431	435 0		13
							3 4	474 9					
11		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	93 1	1153 3	Y	359	356 0		16
							3 4	395 9					
*12		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	140 1	1623 3	Y	439	438 0		17
							12 4	483 9					
*01		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	130 1	1431 3	Y	434	433 0		18
							7 4	477 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 76H		RRCID -> 271446		COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479			
08		5425 X	5303	-0-	-122	-0-	98 1	4604 3	Y	543	555 0		16
							4 4	597 9					
09		5250 X	4897	-0-	-353	-0-	99 1	4252 3	Y	494	486 0		24
							3 4	543 9					
10		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	128 1	4846 3	Y	565	562 0		27
							1 4	622 9					
11		5250 X	3714	-0-	-1536	-0-	76 1	3182 3	Y	411	415 0		23
							4 4	452 9					
12		5425 X	5096	-0-	-329	-0-	40 1	4526 3	Y	480	487 0		16
							2 4	528 9					
*01		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	33 1	5103 3	Y	585	583 0		18
							2 4	644 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		75H	RRCID ->	271504	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8501 - 14084		
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		6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	127 1	6008 3	Y	694	711 0		19	
							6 4	763 9						
09		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	131 1	5600 3	Y	757	743 0		33	
							3 4	833 9						
10		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	151 1	5710 3	Y	766	763 0		36	
							1 4	843 9						
11		7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	148 1	6136 3	Y	769	772 0		33	
							7 4	846 9						
*12		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	50 1	5720 3	Y	745	757 0		21	
							3 4	820 9						
01		6696 X	6255	-0-	-441	-0-	35 1	5416 3	Y	729	729 0		21	
							2 4	802 9						

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		30H	RRCID ->	271561	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	9128 - 14928		
08		4278 X	4225	-0-	-53	-0-	18 1	4076 3	Y	119	132 1		48	
							131 9							
09		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	21 1	3665 3	Y	120	107 1		61	
							132 9							
10		4030 X	3788	-0-	-242	-0-	16 1	3656 3	Y	105	122 1		44	
							116 9							
11		3900 X	3660	-0-	-240	-0-	17 1	3529 3	Y	104	60 1		88	
							114 9							
12		4216 X	2264	-0-	-1952	-0-	10 1	2167 3	Y	63	95 1		56	
							18 4	69 9						
*01		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	20 1	4181 3	Y	142	159 1		39	
							1 4	156 9						

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		31H	RRCID ->	271563	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	8942 - 14689		
08		4774 X	4235	-0-	-539	-0-	18 1	4109 3	Y	98	116 1		51	
							108 9							
09		4860 X	4247	-0-	-613	-0-	24 1	4126 3	Y	88	83 1		56	
							97 9							
10		5022 X	4422	-0-	-600	-0-	18 1	4286 3	Y	107	114 1		49	
							118 9							
11		4860 X	4273	-0-	-587	-0-	20 1	4128 3	Y	114	62 1		101	
							125 9							
*12		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	22 1	4500 3	Y	120	133 1		88	
							36 4	132 9						
01		4061 X	4032	-0-	-29	-0-	19 1	3893 3	Y	108	151 1		45	
							1 4	119 9						

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		32H	RRCID ->	271564	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	9031 - 14740		
08		4402 X	4016	-0-	-386	-0-	17 1	3863 3	Y	124	159 1		62	
							136 9							
09		4260 X	4208	-0-	-52	-0-	23 1	4027 3	Y	144	130 1		76	
							158 9							
10		4402 X	3773	-0-	-629	-0-	15 1	3609 3	Y	135	153 1		58	
							149 9							
11		4260 X	4084	-0-	-176	-0-	18 1	3901 3	Y	150	83 1		125	
							165 9							
12		4371 X	3822	-0-	-549	-0-	17 1	3622 3	Y	139	163 1		101	
							30 4	153 9						
01		4154 X	3988	-0-	-166	-0-	18 1	3805 3	Y	149	199 1		51	
							1 4	164 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 33H		RRCID -> 271565		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857			
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	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	30 1	6771 3	Y	116	142 1		61
						128 9						
09	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	37 1	6406 3	Y	111	104 1		68
						122 9						
10	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	28 1	6550 3	Y	123	134 1		57
						135 9						
11	6480 X	6378	-0-	-102	-0-	29 1	6220 3	Y	117	67 1		107
						129 9						
12	6696 X	6636	-0-	-60	-0-	31 1	6412 3	Y	128	141 1		94
						52 4	141 9					
01	6417 X	6386	-0-	-31	-0-	30 1	6214 3	Y	127	171 1		50
						2 4	140 9					
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 29H		RRCID -> 271566		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994			
08	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	41 1	9291 3	Y	150	178 1		68
						165 9						
09	9120 X	8891	-0-	-229	-0-	51 1	8678 3	Y	147	136 1		79
						162 9						
10	9424 X	9332	-0-	-92	-0-	39 1	9117 3	Y	160	174 1		65
						176 9						
11	9120 X	9074	-0-	-46	-0-	42 1	8864 3	Y	153	87 1		131
						168 9						
12	9424 X	9150	-0-	-274	-0-	43 1	8834 3	Y	184	194 1		121
						71 4	202 9					
*01	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	43 1	8949 3	Y	184	243 1		62
						2 4	202 9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 77H		RRCID -> 271570		COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113			
08	7626 X	6956	-0-	-670	-0-	126 1	5978 3	Y	769	786 0		25
						6 4	846 9					
09	7380 X	6910	-0-	-470	-0-	138 1	5890 3	Y	799	785 0		39
						3 4	879 9					
10	7502 X	6322	-0-	-1180	-0-	140 1	5303 3	Y	798	794 0		43
						1 4	878 9					
11	7260 X	7089	-0-	-171	-0-	146 1	6082 3	Y	776	780 0		39
						7 4	854 9					
12	7254 X	7247	-0-	-7	-0-	55 1	6236 3	Y	866	877 0		28
						3 4	953 9					
*01	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	40 1	6347 3	Y	836	835 0		29
						3 4	920 9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 78H		RRCID -> 271572		COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372			
08	6045 X	5807	-0-	-238	-0-	109 1	5162 3	Y	483	495 0		13
						5 4	531 9					
09	5850 X	5074	-0-	-776	-0-	104 1	4484 3	Y	439	432 0		20
						3 4	483 9					
10	6045 X	5902	-0-	-143	-0-	136 1	5180 3	Y	532	528 0		24
						1 4	585 9					
11	5850 X	5666	-0-	-184	-0-	120 1	4977 3	Y	512	514 0		22
						6 4	563 9					
*12	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	67 1	7435 3	Y	678	684 0		16
						3 4	746 9					
*01	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	47 1	7305 3	Y	442	444 0		14
						3 4	486 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
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) 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	
08	7068 X	6852	-0-	-216	-0-	129 1 6 4	6099 3 618 9	Y	562	576 0	13
09	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	140 1 3 4	5973 3 749 9	Y	681	667 0	27
10	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	163 1 1 4	6176 3 722 9	Y	656	653 0	30
11	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	144 1 7 4	5976 3 635 9	Y	577	581 0	26
*12	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	58 1 3 4	6525 3 713 9	Y	648	658 0	16
*01	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	42 1 3 4	6577 3 755 9	Y	686	685 0	17

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 85H		RRCID -> 271578		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942			
08	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	33 1 62 4	2960 3 518 9	Y	471	486 0	36
09	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	23 1 50 4	2633 3 502 9	Y	456	454 0	38
10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	25 1 512 9	2410 3 3050 3	Y	465	465 0	38
11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	49 1 600 9	3050 3 2394 3	Y	545	520 0	63
*12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	32 1 432 9	2394 3 2402 3	Y	393	421 0	35
*01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	24 1 519 9	2402 3	Y	472	468 0	39

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 86H		RRCID -> 271579		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525			
08	4712 X	4416	-0-	-296	-0-	43 1 80 4	3860 3 433 9	Y	394	407 0	32
09	4560 X	4173	-0-	-387	-0-	32 1 69 4	3620 3 452 9	Y	411	410 0	33
10	4712 X	3989	-0-	-723	-0-	36 1 454 9	3499 3 3355 3	Y	413	413 0	33
11	4140 X	3918	-0-	-222	-0-	54 1 509 9	3355 3 3612 3	Y	463	441 0	55
12	4402 X	4189	-0-	-213	-0-	48 1 529 9	3612 3 3593 3	Y	481	505 0	31
*01	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	36 1 595 9	3593 3	Y	541	536 0	36

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 87H		RRCID -> 271580		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824			
08	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	56 1 105 4	5028 3 612 9	Y	556	574 0	45
09	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	46 1 98 4	5172 3 620 9	Y	564	562 0	47
10	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	50 1 1 4	4915 3 653 9	Y	594	593 0	48
11	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	69 1 1 4	4357 3 652 9	Y	593	566 0	75
*12	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	66 1 715 9	4984 3 4925 3	Y	650	682 0	43
*01	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	50 1 747 9	4925 3	Y	679	674 0	48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

08	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	58 1	5141 3	107 4	793 9	Y	721	743 0		58
09	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	42 1	4742 3	90 4	759 9	Y	690	688 0		60
10	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	49 1	4771 3	1 4	796 9	Y	724	724 0		60
11	5010 X	4935	-0-	-75	-0-	66 1	4140 3	1 4	728 9	Y	662	631 0		91
*12	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	65 1	4860 3	832 9		Y	756	794 0		53
*01	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	44 1	4351 3	849 9		Y	772	765 0		60

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261														
08	4216 X	3687	-0-	-529	-0-	36 1	3222 3	67 4	362 9	Y	329	340 0		26
09	4080 X	3155	-0-	-925	-0-	24 1	2783 3	54 4	294 9	Y	267	266 0		27
10	3689 X	2990	-0-	-699	-0-	27 1	2598 3	365 9		Y	332	332 0		27
11	3570 X	1948	-0-	-1622	-0-	27 1	1676 3	245 9		Y	223	212 0		38
*12	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	43 1	3239 3	524 9		Y	476	493 0		21
*01	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	31 1	3041 3	455 9		Y	414	411 0		24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851														
08	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	120 1	5706 3	6 4	773 9	Y	703	717 0		23
09	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	124 1	5332 3	3 4	776 9	Y	705	693 0		35
10	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	146 1	5532 3	1 4	823 9	Y	748	744 0		39
11	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	129 1	5366 3	6 4	795 9	Y	723	726 0		36
*12	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	49 1	5406 3	2 4	795 9	Y	723	734 0		25
01	6479 X	5784	-0-	-695	-0-	32 1	5037 3	2 4	713 9	Y	648	648 0		25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668														
08	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	133 1	6296 3	6 4	781 9	Y	710	724 0		24
09	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	136 1	5840 3	3 4	756 9	Y	687	675 0		36
10	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	162 1	6158 3	1 4	751 9	Y	683	680 0		39
11	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	145 1	6025 3	7 4	745 9	Y	677	680 0		36
*12	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	54 1	6132 3	3 4	800 9	Y	727	737 0		26
*01	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	38 1	5922 3	2 4	794 9	Y	722	721 0		27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
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) 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	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	120 1	5649 3	Y	642	656 0		21
						5 4	706 9					
09	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	132 1	5663 3	Y	684	672 0		33
						3 4	752 9					
10	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	147 1	5572 3	Y	636	634 0		35
						1 4	700 9					
11	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	128 1	5297 3	Y	639	642 0		32
						6 4	703 9					
*12	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	48 1	5346 3	Y	648	658 0		22
						2 4	713 9					
01	6169 X	6006	-0-	-163	-0-	34 1	5256 3	Y	649	649 0		22
						2 4	714 9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 83H		RRCID -> 271592		COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992			
08	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	130 1	6187 3	Y	648	663 0		22
						6 4	713 9					
09	6630 X	6122	-0-	-508	-0-	124 1	5338 3	Y	597	587 0		32
						3 4	657 9					
10	6851 X	6663	-0-	-188	-0-	152 1	5785 3	Y	659	655 0		36
						1 4	725 9					
11	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	140 1	5807 3	Y	673	676 0		33
						7 4	740 9					
*12	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	54 1	6075 3	Y	683	693 0		23
						3 4	751 9					
01	7037 X	6536	-0-	-501	-0-	37 1	5769 3	Y	662	662 0		23
						2 4	728 9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 84H		RRCID -> 271593		COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261			
08	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	156 1	7401 3	Y	1093	1114 0		33
						7 4	1202 9					
09	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	167 1	7146 3	Y	1122	1102 0		53
						4 4	1234 9					
10	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	191 1	7241 3	Y	1054	1050 0		57
						1 4	1159 9					
11	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	157 1	6499 3	Y	901	907 0		51
						7 4	991 9					
*12	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	58 1	6542 3	Y	952	969 0		34
						3 4	1047 9					
01	7657 X	7353	-0-	-304	-0-	39 1	6246 3	Y	968	967 0		35
						3 4	1065 9					
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 271594		COMPL. DATE 10/10/2013			TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071			
08	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	188 1	8256 3	Y	1184	1194 0		67
						1302 9						
09	8940 X	4565	-0-	-4375	-0-	72 1	3815 3	Y	616	647 0		36
						678 9						
10	9238 X	8553	-0-	-685	-0-	131 1	7179 3	Y	1130	1103 0		63
						1243 9						
11	8940 X	8252	-0-	-688	-0-	146 1	6839 3	Y	1151	1158 0		56
						1 4	1266 9					
12	9734 X	7612	-0-	-2122	-0-	111 1	6313 3	Y	1068	1060 0		64
						13 4	1175 9					
*01	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	117 1	7536 3	Y	1254	1259 0		59
						1379 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 271595		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773		
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
08	8153 X	7417	-0-	-736	-0-	140 1 1131 9	6146 3	Y	1028 1038 0	58
09	8040 X	7729	-0-	-311	-0-	123 1 1142 9	6464 3	Y	1038 1041 0	55
10	8308 X	7491	-0-	-817	-0-	112 1 1228 9	6151 3	Y	1116 1109 0	62
11	8040 X	6952	-0-	-1088	-0-	122 1 1 4	5719 3	Y	1009 1021 0	50
*12	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	122 1 15 4	6955 3	Y	1013 1001 0	62
*01	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	94 1 1120 9	6103 3	Y	1018 1030 0	50

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 271596		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649		
08	4123 X	2722	-0-	-1401	-0-	46 1 683 9	1993 3	Y	621 629 0	35
09	3990 X	2946	-0-	-1044	-0-	40 1 820 9	2086 3	Y	745 741 0	39
10	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	41 1 745 9	2242 3	Y	677 678 0	38
11	2520 X	2241	-0-	-279	-0-	35 1 587 9	1619 3	Y	534 545 0	27
*12	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	38 1 5 4	2199 3	Y	624 613 0	38
01	2449 N	2440	-0-	-9	-0-	28 1 589 9	1823 3	Y	535 546 0	27

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 271601		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699		
08	8494 X	5854	-0-	-2640	-0-	110 1 925 9	4819 3	Y	841 851 0	46
09	8220 X	8101	-0-	-119	-0-	129 1 1203 9	6769 3	Y	1094 1085 0	55
10	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	112 1 1109 9	6182 3	Y	1008 1009 0	54
11	6900 X	6432	-0-	-468	-0-	111 1 1 4	5249 3	Y	974 983 0	45
*12	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	122 1 15 4	6953 3	Y	1055 1039 0	61
*01	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	118 1 1279 9	7633 3	Y	1163 1171 0	53

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 271604		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864		
08	10695 X	10348	-0-	-347	-0-	201 1 1328 9	8819 3	Y	1207 1232 0	64
09	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	172 1 1393 9	9072 3	Y	1266 1267 0	63
10	10912 X	9622	-0-	-1290	-0-	150 1 1230 9	8242 3	Y	1118 1122 0	59
11	10560 X	8996	-0-	-1564	-0-	160 1 1 4	7494 3	Y	1219 1223 0	55
*12	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	159 1 19 4	9051 3	Y	1336 1316 0	75
*01	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	140 1 1370 9	9042 3	Y	1245 1265 0	55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		7626 X	6029	-0-	-1597	-0-	115 1	5052 3	Y	Y	784	794 0		39
							862 9							
09		7380 X	6346	-0-	-1034	-0-	98 1	5182 3	Y	Y	969	963 0		45
							1066 9							
10		7037 X	5243	-0-	-1794	-0-	76 1	4185 3	Y	Y	893	893 0		45
							982 9							
11		6330 X	4050	-0-	-2280	-0-	65 1	3058 3	Y	Y	842	851 0		36
							1 4	926 9						
12		6200 X	4279	-0-	-1921	-0-	58 1	3288 3	Y	Y	842	833 0		45
							7 4	926 9						
01		5332 X	3409	-0-	-1923	-0-	42 1	2725 3	Y	Y	584	605 0		24
							642 9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	271628	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8776 - 14865	
08		10509 X	10378	-0-	-131	-0-	196 1	8609 3	Y	Y	1430	1451 0		77
							1573 9							
09		11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	179 1	9448 3	Y	Y	1615	1611 0		81
							1777 9							
10		11563 X	11095	-0-	-468	-0-	169 1	9312 3	Y	Y	1467	1469 0		79
							1614 9							
11		11190 X	9615	-0-	-1575	-0-	167 1	7899 3	Y	Y	1406	1420 0		65
							2 4	1547 9						
*12		11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	175 1	9941 3	Y	Y	1499	1478 0		86
							21 4	1649 9						
*01		10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	134 1	8642 3	Y	Y	1547	1563 0		70
							1702 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	271640	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	9153 - 15094	
08		6727 X	6167	-0-	-560	-0-	332 1	4893 3	Y	Y	856	856 0		8
							942 9							
09		6390 X	5718	-0-	-672	-0-	333 1	4438 3	Y	Y	860	859 0		9
							1 4	946 9						
10		6603 X	5402	-0-	-1201	-0-	298 1	4221 3	Y	Y	802	806 0		5
							1 4	882 9						
11		6390 X	4927	-0-	-1463	-0-	247 1	3929 3	Y	Y	683	681 0		7
							751 9							
12		6293 X	5074	-0-	-1219	-0-	139 1	4117 3	Y	Y	744	748 0		3
							818 9							
01		5518 X	5209	-0-	-309	-0-	122 1	4084 3	Y	Y	903	899 0		7
							10 4	993 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	23H	RRCID ->	271641	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	8142	PERF.	8740 - 14929	
08		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	287 1	4236 3	Y	Y	786	787 0		8
							865 9							
09		5190 X	4322	-0-	-868	-0-	251 1	3349 3	Y	Y	655	656 0		7
							1 4	721 9						
10		5363 X	3762	-0-	-1601	-0-	209 1	2953 3	Y	Y	545	549 0		3
							600 9							
11		5190 X	4485	-0-	-705	-0-	220 1	3500 3	Y	Y	695	690 0		8
							765 9							
12		5363 X	4396	-0-	-967	-0-	118 1	3516 3	Y	Y	693	698 0		3
							762 9							
01		4805 X	2867	-0-	-1938	-0-	69 1	2276 3	Y	Y	470	471 0		2
							5 4	517 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		5084 X	4935	-0-	-149	-0-	264 1	3888 3	Y	Y	712	713 0		9
							783 9							
09		4890 X	4837	-0-	-53	-0-	277 1	3699 3	Y	Y	782	780 0		11
							1 4	860 9						
10		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	288 1	4070 3	Y	Y	714	717 0		8
							1 4	785 9						
11		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	249 1	3961 3	Y	Y	696	692 0		12
							766 9							
12		4929 X	4453	-0-	-476	-0-	122 1	3612 3	Y	Y	654	659 0		7
							719 9							
01		4898 X	2930	-0-	-1968	-0-	70 1	2338 3	Y	Y	469	470 0		6
							6 4	516 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498														
08		6076 X	4047	-0-	-2029	-0-	193 1	2840 3	Y	Y	922	921 0		12
							1014 9							
09		5370 X	4348	-0-	-1022	-0-	251 1	3356 3	Y	Y	673	676 0		9
							1 4	740 9						
10		5549 X	4105	-0-	-1444	-0-	226 1	3188 3	Y	Y	628	631 0		6
							691 9							
11		5100 X	3659	-0-	-1441	-0-	172 1	2731 3	Y	Y	687	683 0		10
							756 9							
12		4867 X	3837	-0-	-1030	-0-	98 1	2910 3	Y	Y	754	758 0		6
							829 9							
01		4495 X	3125	-0-	-1370	-0-	72 1	2409 3	Y	Y	580	581 0		5
							6 4	638 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318														
08		6231 X	5796	-0-	-435	-0-	311 1	4582 3	Y	Y	821	821 0		11
							903 9							
09		6090 X	4815	-0-	-1275	-0-	279 1	3722 3	Y	Y	739	739 0		11
							1 4	813 9						
10		6293 X	4909	-0-	-1384	-0-	274 1	3861 3	Y	Y	704	707 0		8
							774 9							
11		6090 X	4963	-0-	-1127	-0-	248 1	3933 3	Y	Y	711	707 0		12
							782 9							
12		5797 X	3864	-0-	-1933	-0-	104 1	3082 3	Y	Y	616	621 0		7
							678 9							
01		5363 X	3994	-0-	-1369	-0-	92 1	3050 3	Y	Y	768	765 0		10
							7 4	845 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163														
08		9641 X	8094	-0-	-1547	-0-	452 1	6677 3	Y	Y	876	879 0		13
							1 4	964 9						
09		8550 X	8325	-0-	-225	-0-	516 1	6893 3	Y	Y	831	830 0		14
							2 4	914 9						
10		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	502 1	7089 3	Y	Y	850	853 0		11
							1 4	935 9						
11		8220 X	7960	-0-	-260	-0-	423 1	6731 3	Y	Y	732	729 0		14
							1 4	805 9						
12		8091 X	7482	-0-	-609	-0-	217 1	6479 3	Y	Y	714	719 0		9
							1 4	785 9						
01		8618 X	6616	-0-	-2002	-0-	163 1	5440 3	Y	Y	909	905 0		13
							13 4	1000 9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941													
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		6572 X	5463	-0-	-1109	-0-	292 1	4301 3	Y	791	791 0		18
							870 9						
09		5700 X	5411	-0-	-289	-0-	312 1	4165 3	Y	848	846 0		20
							1 4	933 9					
10		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	319 1	4518 3	Y	846	850 0		16
							1 4	931 9					
11		5460 X	5441	-0-	-19	-0-	271 1	4304 3	Y	787	783 0		20
							866 9						
12		5456 X	4996	-0-	-460	-0-	135 1	4011 3	Y	773	778 0		15
							850 9						
01		5301 X	4413	-0-	-888	-0-	107 1	3552 3	Y	678	678 0		15
							8 4	746 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598													
08		6572 X	6378	-0-	-194	-0-	349 1	5151 3	Y	798	796 0		10
							878 9						
09		6060 X	5687	-0-	-373	-0-	333 1	4449 3	Y	822	820 0		12
							1 4	904 9					
10		6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	372 1	5256 3	Y	819	822 0		9
							1 4	901 9					
11		6030 X	3646	-0-	-2384	-0-	188 1	2983 3	Y	432	434 0		7
							475 9						
12		6386 X	4463	-0-	-1923	-0-	125 1	3702 3	Y	578	579 0		6
							636 9						
01		5735 X	5346	-0-	-389	-0-	132 1	4386 3	Y	744	740 0		10
							10 4	818 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396													
08		6076 X	4407	-0-	-1669	-0-	249 1	3664 3	Y	449	449 0		4
							494 9						
09		4920 X	3732	-0-	-1188	-0-	227 1	3028 3	Y	433	432 0		5
							1 4	476 9					
10		5084 X	2837	-0-	-2247	-0-	161 1	2265 3	Y	374	377 0		2
							411 9						
11		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	250 1	3964 3	Y	713	705 0		10
							784 9						
12		4464 X	3757	-0-	-707	-0-	106 1	3153 3	Y	453	460 0		3
							498 9						
01		4402 X	749	-0-	-3653	-0-	18 1	613 3	Y	105	108 0		-0-
							2 4	116 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297													
08		5704 X	4848	-0-	-856	-0-	269 1	3974 3	Y	550	549 0		6
							605 9						
09		5520 X	2932	-0-	-2588	-0-	172 1	2300 3	Y	417	419 0		4
							1 4	459 9					
10		5704 X	4644	-0-	-1060	-0-	262 1	3700 3	Y	620	619 0		5
							682 9						
11		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	270 1	4295 3	Y	707	702 0		10
							778 9						
*12		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	147 1	4349 3	Y	588	593 0		5
							647 9						
*01		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	138 1	4597 3	Y	751	747 0		9
							11 4	826 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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	EOM BALANCE

08	7812 X	6040	-0-	-1772	-0-	356 440	1 9	5244	3	Y	400	403	0	10
09	6900 X	4066	-0-	-2834	-0-	247 1	1 4	3295	3	Y	475	473	0	12
10	7130 X	2563	-0-	-4567	-0-	148 331	1 9	2084	3	Y	301	305	0	8
11	6900 X	3559	-0-	-3341	-0-	197 237	1 9	3125	3	Y	215	215	0	8
12	6758 X	5640	-0-	-1118	-0-	166 1	1 4	4959	3	Y	467	466	0	9
*01	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	196 15	1 4	6525	3	Y	622	618	0	13

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017														
08	4092 X	3956	-0-	-136	-0-	20 162	1 9	3774	3	Y	147	152	0	14
09	3810 X	3615	-0-	-195	-0-	17 1	1 4	3430	3	Y	152	153	0	13
10	4154 X	3222	-0-	-932	-0-	15 145	1 9	3062	3	Y	132	131	0	14
11	4020 X	2784	-0-	-1236	-0-	13 124	1 9	2647	3	Y	113	113	0	14
12	4154 X	3460	-0-	-694	-0-	15 172	1 9	3273	3	Y	156	155	0	15
*01	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	15 168	1 9	3344	3	Y	153	153	0	15

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407														
08	6696 X	6426	-0-	-270	-0-	32 499	1 9	5895	3	Y	454	468	0	28
09	6480 X	6150	-0-	-330	-0-	29 1	1 4	5782	3	Y	307	312	0	23
10	6696 X	6440	-0-	-256	-0-	30 466	1 9	5944	3	Y	424	419	0	28
11	6480 X	6190	-0-	-290	-0-	27 459	1 9	5704	3	Y	417	420	0	25
12	6417 X	6226	-0-	-191	-0-	26 476	1 9	5724	3	Y	433	433	0	25
01	6293 X	6129	-0-	-164	-0-	26 506	1 9	5597	3	Y	460	459	0	26

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386														
08	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	25 294	1 9	4670	3	Y	267	277	0	19
09	4620 X	4616	-0-	-4	-0-	21 1	1 4	4298	3	Y	269	271	0	17
10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	22 331	1 9	4487	3	Y	301	298	0	20
11	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	21 331	1 9	4329	3	Y	301	303	0	18
*12	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	21 342	1 9	4478	3	Y	311	311	0	18
*01	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	19 322	1 9	4214	3	Y	293	293	0	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
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) 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	
08	12721 X	12721	-0-	-0-	-0-	62 1	11653 3	Y	914	944 0	55	
						1 4	1005 9					
09	12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	57 1	11590 3	Y	957	962 0	50	
						3 4	1053 9					
10	14490 X	14490	-0-	-0-	-0-	66 1	13370 3	Y	957	949 0	58	
						1 4	1053 9					
11	12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	54 1	11225 3	Y	941	949 0	50	
						1035 9						
12	12586 X	12497	-0-	-89	-0-	53 1	11413 3	Y	937	937 0	50	
						1031 9						
*01	12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	52 1	11463 3	Y	1003	1002 0	51	
						1 4	1103 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 37H		RRCID -> 271676		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600		
08	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	46 1	8550 3	Y	872	897 0	49	
						959 9						
09	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	38 1	7761 3	Y	740	747 0	42	
						2 4	814 9					
10	8897 X	8839	-0-	-58	-0-	40 1	7949 3	Y	773	766 0	49	
						850 9						
11	8610 X	8472	-0-	-138	-0-	36 1	7590 3	Y	769	775 0	43	
						846 9						
12	8897 X	8827	-0-	-70	-0-	37 1	7935 3	Y	777	776 0	44	
						855 9						
*01	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	33 1	7045 3	Y	668	669 0	43	
						735 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 38H		RRCID -> 271677		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154		
08	7068 X	6437	-0-	-631	-0-	32 1	5899 3	Y	460	475 0	26	
						506 9						
09	6750 X	5910	-0-	-840	-0-	27 1	5477 3	Y	368	372 0	22	
						1 4	405 9					
10	6975 X	6139	-0-	-836	-0-	29 1	5705 3	Y	368	365 0	25	
						405 9						
11	6750 X	6489	-0-	-261	-0-	29 1	5958 3	Y	456	458 0	23	
						502 9						
*12	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	28 1	6023 3	Y	398	398 0	23	
						438 9						
01	6448 X	6439	-0-	-9	-0-	27 1	5852 3	Y	509	507 0	25	
						560 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 39H		RRCID -> 271678		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 40H		RRCID -> 271679			COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285			
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	EOM BALANCE

08	9393 X	9168	-0-	-225	-0-	46	1	8568	3	Y	504	522	0	33
						554	9							
09	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	44	1	8816	3	Y	501	504	0	30
						2	4	551	9					
10	9393 X	9011	-0-	-382	-0-	42	1	8395	3	Y	522	517	0	35
						574	9							
11	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	42	1	8693	3	Y	536	539	0	32
						590	9							
12	9393 X	9179	-0-	-214	-0-	40	1	8565	3	Y	522	522	0	32
						574	9							
*01	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	38	1	8268	3	Y	556	556	0	32
						612	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B			WELL #: 1H		RRCID -> 271686			COMPL. DATE 09/24/2013			TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283			
08	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	68	1	7471	3	Y	956	954	0	48
						28	4	1052	9					
09	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	70	1	6875	3	Y	866	866	0	48
						33	4	953	9					
10	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	70	1	6939	3	Y	881	890	0	39
						29	4	969	9					
11	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	60	1	6564	3	Y	824	818	0	45
						13	4	906	9					
*12	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	56	1	6692	3	Y	869	868	0	46
						5	4	956	9					
*01	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	41	1	6602	3	Y	911	907	0	50
						6	4	1002	9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B			WELL #: 2H		RRCID -> 271687			COMPL. DATE 09/24/2013			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084			
08	9269 X	9115	-0-	-154	-0-	72	1	8065	3	Y	861	866	0	47
						31	4	947	9					
09	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	83	1	8243	3	Y	887	880	0	54
						40	4	976	9					
10	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	85	1	8509	3	Y	905	913	0	46
						36	4	996	9					
11	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	76	1	8272	3	Y	917	908	0	55
						16	4	1009	9					
*12	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	69	1	8168	3	Y	936	937	0	54
						6	4	1030	9					
*01	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	50	1	8013	3	Y	903	903	0	54
						7	4	993	9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B			WELL #: 3H		RRCID -> 271704			COMPL. DATE 09/24/2013			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767			
08	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	85	1	9572	3	Y	1076	1081	0	45
						37	4	1184	9					
09	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	88	1	8772	3	Y	1062	1058	0	49
						43	4	1168	9					
10	10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	88	1	8905	3	Y	1025	1037	0	37
						38	4	1128	9					
11	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	80	1	8702	3	Y	1061	1049	0	49
						17	4	1167	9					
*12	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	72	1	8546	3	Y	1067	1069	0	47
						6	4	1174	9					
*01	10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	55	1	8649	3	Y	1282	1268	0	61
						7	4	1410	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	64 1	7076 3	Y	875	877 0		44
							27 4	963 9					
09		8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	73 1	7107 3	Y	850	846 0		48
							34 4	935 9					
10		9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	82 1	8258 3	Y	897	904 0		41
							35 4	987 9					
11		8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	65 1	7075 3	Y	885	877 0		49
							13 4	974 9					
*12		8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	61 1	7293 3	Y	933	933 0		49
							6 4	1026 9					
*01		7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	43 1	6897 3	Y	773	779 0		43
							6 4	850 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585													
08		10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	86 1	9533 3	Y	1208	1216 0		58
							36 4	1329 9					
09		10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	90 1	8892 3	Y	1235	1227 0		66
							43 4	1359 9					
10		10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	87 1	8718 3	Y	1215	1229 0		52
							37 4	1337 9					
11		9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	79 1	8552 3	Y	1199	1188 0		63
							16 4	1319 9					
*12		10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	74 1	8902 3	Y	1259	1259 0		63
							7 4	1385 9					
*01		9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	52 1	8365 3	Y	1262	1259 0		66
							7 4	1388 9					

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732													
08		10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	36 1	9305 3	Y	1498	1559 1		114
							6 4	1648 9					
09		9810 X	9575	-0-	-235	-0-	37 1	8094 3	Y	1308	1231 1		191
							5 4	1439 9					
10		10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	46 1	9122 3	Y	1451	1441 1		201
							10 4	1596 9					
11		10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	50 1	8923 3	Y	1422	1469 1		154
							4 4	1564 9					
*12		10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	36 1	8938 3	Y	1491	1454 1		191
							4 4	1640 9					
*01		10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	33 1	8578 3	Y	1431	1520 1		102
							3 4	1574 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873													
08		10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	78 1	8647 3	Y	1151	1155 0		62
							33 4	1266 9					
09		10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	89 1	8769 3	Y	1201	1192 0		71
							42 4	1321 9					
10		10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	85 1	8612 3	Y	1223	1234 0		60
							37 4	1345 9					
11		9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	74 1	8062 3	Y	1126	1119 0		67
							15 4	1239 9					
*12		9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	70 1	8346 3	Y	1155	1156 0		66
							6 4	1271 9					
*01		9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	51 1	8093 3	Y	1196	1191 0		71
							7 4	1316 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205														
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

08		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	239 1	4333 3	Y	Y	571	578 0		30
							628 9							
09		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	222 1	3851 3	Y	Y	483	481 0		32
							3 4	531 9						
10		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	264 1	4119 3	Y	Y	522	525 0		29
							574 9							
11		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	268 1	4546 3	Y	Y	571	568 0		32
							628 9							
*12		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	227 1	4234 3	Y	Y	521	515 0		38
							1 4	573 9						
*01		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	294 1	4895 3	Y	Y	681	686 0		33
							1 4	749 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910														
08		4278 X	3757	-0-	-521	-0-	179 1	3256 3	Y	Y	293	299 0		26
							322 9							
09		4140 X	3618	-0-	-522	-0-	174 1	3013 3	Y	Y	390	387 0		29
							2 4	429 9						
10		4278 X	3508	-0-	-770	-0-	187 1	2925 3	Y	Y	360	361 0		28
							396 9							
11		3660 X	3374	-0-	-286	-0-	166 1	2815 3	Y	Y	357	355 0		30
							393 9							
*12		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	175 1	3252 3	Y	Y	333	329 0		34
							366 9							
01		3751 X	3670	-0-	-81	-0-	193 1	3199 3	Y	Y	253	257 0		30
							278 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096														
08		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	251 1	4559 3	Y	Y	692	698 0		30
							761 9							
09		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	264 1	4567 3	Y	Y	502	500 0		32
							3 4	552 9						
10		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	296 1	4627 3	Y	Y	514	516 0		30
							565 9							
11		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	273 1	4624 3	Y	Y	526	523 0		33
							579 9							
*12		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	276 1	5148 3	Y	Y	331	327 0		37
							1 4	364 9						
*01		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	316 1	5252 3	Y	Y	457	461 0		33
							1 4	503 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092														
08		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	181 1	3287 3	Y	Y	514	520 0		28
							565 9							
09		3900 X	3265	-0-	-635	-0-	148 1	2567 3	Y	Y	498	495 0		31
							2 4	548 9						
10		4030 X	3665	-0-	-365	-0-	186 1	2911 3	Y	Y	516	517 0		30
							568 9							
11		3900 X	3299	-0-	-601	-0-	152 1	2586 3	Y	Y	510	507 0		33
							561 9							
12		4030 X	3348	-0-	-682	-0-	147 1	2726 3	Y	Y	432	427 0		38
							475 9							
*01		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	176 1	2923 3	Y	Y	519	523 0		34
							571 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	36 1	9435 3	Y	1107	1165	1		84
09	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	42 1	8869 3	Y	1075	1005	1		154
10	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	44 1	8736 3	Y	1101	1104	1		151
11	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	51 1	8939 3	Y	1133	1166	1		118
*12	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	36 1	8737 3	Y	1175	1145	1		148
*01	9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	33 1	8589 3	Y	1181	1249	1		80

BRISCOE THON UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 271725		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8582 - 14770	
08	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	27 1	7216 3	Y	862	908	1		59
09	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	34 1	7326 3	Y	886	826	1		119
10	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	36 1	7235 3	Y	900	902	1		117
11	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	41 1	7140 3	Y	797	836	1		78
*12	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	28 1	6947 3	Y	854	832	1		100
*01	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	26 1	6844 3	Y	902	947	1		55

BRISCOE THON UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 271728		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 8878 - 15116	
08	6913 X	6603	-0-	-310	-0-	22 1	5876 3	Y	637	667	1		37
09	6870 X	6386	-0-	-484	-0-	26 1	5651 3	Y	641	597	1		81
10	7099 X	6723	-0-	-376	-0-	29 1	5963 3	Y	658	659	1		80
11	6870 X	5293	-0-	-1577	-0-	26 1	4533 3	Y	665	686	1		59
12	6851 X	6489	-0-	-362	-0-	24 1	5690 3	Y	703	683	1		79
*01	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	22 1	5798 3	Y	721	759	1		41

BRISCOE THON UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 271730		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7774		PERF. 8857 - 15089	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	104	-0-	104	104	104 3		Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	181	-0-	181	285	1 1	180 3	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
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) 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	
08	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	279 1 807 9	5069 3	Y	734	741 0	34	
09	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	276 1 3 4	4768 3	Y	611	608 0	37	
10	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	299 1 640 9	4677 3	Y	582	585 0	34	
11	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	267 1 586 9	4523 3	Y	533	531 0	36	
*12	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	242 1 1 4	4524 3	Y	449	443 0	42	
01	6169 X	5605	-0-	-564	-0-	284 1 1 4	4726 3	Y	540	545 0	37	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 21H		RRCID -> 271751		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144			
08	5301 X	4941	-0-	-360	-0-	226 1 614 9	4101 3	Y	558	564 0	34	
09	5130 X	4777	-0-	-353	-0-	230 1 3 4	3997 3	Y	497	495 0	36	
10	5301 X	4890	-0-	-411	-0-	264 1 504 9	4122 3	Y	458	460 0	34	
11	5130 X	5081	-0-	-49	-0-	253 1 541 9	4287 3	Y	492	490 0	36	
12	5301 X	5262	-0-	-39	-0-	243 1 1 4	4546 3	Y	429	424 0	41	
*01	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	300 1 1 4	4991 3	Y	536	540 0	37	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 22H		RRCID -> 271752		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286			
08	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	357 1 1 4	6494 3	Y	884	892 0	39	
09	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	382 1 4 4	6607 3	Y	815	810 0	44	
10	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	453 1 898 9	7082 3	Y	816	819 0	41	
11	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	367 1 1 4	6242 3	Y	747	743 0	45	
*12	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	399 1 1 4	7433 3	Y	716	708 0	53	
01	8153 X	6765	-0-	-1388	-0-	344 1 1 4	5725 3	Y	632	639 0	46	

FOGMT		WELL #: 24SP		RRCID -> 271753		COMPL. DATE 08/16/2013			TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616			
08	4619 X	4154	-0-	-465	-0-	48 1 444 9	3662 3	Y	404	408 0	16 1	26
09	4440 X	1759	-0-	-2681	-0-	25 1 213 9	1521 3	Y	194	208 0		12
10	4340 X	4161	-0-	-179	-0-	57 1 706 9	3398 3	Y	642	600 0	10 1	44
11	4110 X	3789	-0-	-321	-0-	59 1 692 9	3038 3	Y	629	626 0		47
12	4247 X	3943	-0-	-304	-0-	60 1 805 9	3078 3	Y	732	699 0		80
*01	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	68 1 1 4	2856 3	Y	660	692 0		48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 25SP		RRCID -> 271755		COMPL. DATE 08/16/2013				TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184			
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		
08	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	47 1 486 9	3590 3	Y	442	433 0	16 1	32	
09	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	61 1 1 4 547 9	3770 3	Y	497	493 0		36	
10	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	60 1 583 9	3561 3	Y	530	514 0	9 1	43	
11	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	74 1 519 9	3835 3	Y	472	474 0		41	
*12	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	77 1 526 9	3949 3	Y	478	461 0		58	
01	4154 X	3197	-0-	-957	-0-	65 1 1 4 424 9	2707 3	Y	385	410 0		33	
FOGMT		WELL #: 26SP		RRCID -> 271758		COMPL. DATE 08/16/2013				TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300			
08	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	51 1 295 9	3888 3	Y	268	262 0	10 1	19	
09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	60 1 316 9	3640 3	Y	287	285 0		21	
10	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	65 1 356 9	3886 3	Y	324	314 0	5 1	26	
11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	70 1 325 9	3593 3	Y	295	296 0		25	
*12	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	75 1 348 9	3865 3	Y	316	303 0		38	
01	4247 X	4153	-0-	-94	-0-	90 1 1 4 315 9	3747 3	Y	286	300 0		24	
FOGMT		WELL #: 27SP		RRCID -> 271760		COMPL. DATE 08/16/2013				TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772			
08	5518 X	4304	-0-	-1214	-0-	50 1 483 9	3771 3	Y	439	433 0	16 1	27	
09	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	83 1 1 4 535 9	5149 3	Y	486	483 0		30	
10	5270 X	4542	-0-	-728	-0-	67 1 517 9	3958 3	Y	470	459 0	8 1	33	
11	5010 X	4738	-0-	-272	-0-	81 1 470 9	4187 3	Y	427	429 0		31	
12	5177 X	4898	-0-	-279	-0-	84 1 477 9	4337 3	Y	434	418 0		47	
01	5952 X	4247	-0-	-1705	-0-	89 1 1 4 454 9	3703 3	Y	413	431 0		29	
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 23H		RRCID -> 271771		COMPL. DATE 02/03/2014				TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408			
08	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	102 1 205 9	1845 3	Y	186	189 0		16	
09	3000 N	3507	-0-	507	507	180 1 2 4 205 9	3120 3	Y	186	185 0		17	
10	3100 N	3316	-0-	216	723	189 1 180 9	2947 3	Y	164	165 0		16	
11	3000 N	4354	-0-	1354	2077	230 1 220 9	3904 3	Y	200	199 0		17	
*12	3100 N	3402	-0-	302	2379	167 1 139 9	3096 3	Y	126	125 0		18	
*01	5583 X	3204	-0-	-2379	-0-	174 1 147 9	2883 3	Y	134	137 0		15	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
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	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE
08	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	348	1	4811	3	Y	771	771	0	34
						848	9							
09	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	290	1	4674	3	Y	736	738	0	32
						810	9							
10	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	313	1	4897	3	Y	749	752	0	29
						824	9							
11	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	411	1	4522	3	Y	702	701	0	30
						1	4	772	9					
12	5518 X	5270	-0-	-248	-0-	424	1	4047	3	Y	726	723	0	33
						799	9							
*01	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	400	1	4573	3	Y	653	649	0	37
						6	4	718	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		25H	RRCID -> 271775				COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	8139 - 14165
08	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	352	1	4873	3	Y	717	717	0	25
						789	9							
09	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	268	1	4321	3	Y	609	611	0	23
						670	9							
10	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	287	1	4489	3	Y	643	645	0	21
						707	9							
11	5100 X	4664	-0-	-436	-0-	340	1	3728	3	Y	542	542	0	21
						596	9							
12	5270 X	4132	-0-	-1138	-0-	334	1	3194	3	Y	549	549	0	21
						604	9							
*01	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	454	1	5194	3	Y	723	718	0	26
						7	4	795	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		27H	RRCID -> 271776				COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	8242 - 13928
08	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	223	1	3080	3	Y	423	423	0	17
						465	9							
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	184	1	2959	3	Y	398	399	0	16
						438	9							
10	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	194	1	3030	3	Y	432	433	0	15
						475	9							
11	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	264	1	2896	3	Y	428	428	0	15
						471	9							
*12	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	300	1	2860	3	Y	493	493	0	15
						542	9							
*01	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	307	1	3505	3	Y	469	465	0	19
						4	4	516	9					

FOGMT		WELL #:		15SP	RRCID -> 271782				COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6795 - 12835
08	5735 X	4912	-0-	-823	-0-	60	1	4512	3	Y	309	303	0	12 1 19
						340	9							
09	5550 X	4628	-0-	-922	-0-	69	1	4285	3	Y	248	251	0	16
						1	4	273	9					
10	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	99	1	5875	3	Y	299	288	0	5 1 22
						329	9							
11	5250 X	4938	-0-	-312	-0-	88	1	4538	3	Y	284	284	0	22
						312	9							
*12	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	97	1	5008	3	Y	422	397	0	47
						1	4	464	9					
*01	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	135	1	5646	3	Y	480	491	0	36
						2	4	528	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 271888		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024			
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
08	16058 X	14429	-0-	-1629	-0-	620 1 466 9	13343 3	Y	424	418 1	91
09	15000 X	13306	-0-	-1694	-0-	562 1 438 9	12306 3	Y	398	391 1	98
10	14911 X	12608	-0-	-2303	-0-	534 1 416 9	11658 3	Y	378	419 1	57
11	14070 X	11978	-0-	-2092	-0-	497 1 413 9	11068 3	Y	375	311 1	121
12	14539 X	8000	-0-	-6539	-0-	322 1 301 9	7377 3	Y	274	303 1	92
*01	15715 X	15715	-0-	-0-	-0-	616 1 567 9	14532 3	Y	515	515 1	92

WORTHY RANCH		WELL #: 57H		RRCID -> 271893		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630			
08	36239 X	33776	-0-	-2463	-0-	1438 1 41 4	31406 3	Y	810	828 1	49
09	33510 X	32037	-0-	-1473	-0-	1349 1 827 9	29861 3	Y	752	724 1	77
10	34348 X	32736	-0-	-1612	-0-	1375 1 8 4	30470 3	Y	803	808 1	72
11	33240 X	30770	-0-	-2470	-0-	1259 1 872 9	28639 3	Y	793	777 1	88
12	34286 X	31795	-0-	-2491	-0-	1281 1 4 4	29630 3	Y	800	810 1	78
01	33790 X	31680	-0-	-2110	-0-	1285 1 877 9	29518 3	Y	797	793 1	82

STANLEY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 271896		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 271910		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234			
08	5890 X	5239	-0-	-651	-0-	49 1 1 4	5045 3	Y	131	124 0	16
09	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	44 1 1 4	5773 3	Y	208	201 0	23
10	5611 X	5603	-0-	-8	-0-	44 1 1 4	5313 3	Y	223	211 0	35
11	5430 X	3438	-0-	-1992	-0-	24 1 1 4	3299 3	Y	104	124 0	15
*12	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	39 1 2 4	5700 3	Y	246	236 0	25
01	6262 X	5483	-0-	-779	-0-	39 1 2 4	5169 3	Y	248	250 0	23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3968 X	2438	-0-	-1530	-0-	23	1	2327	3	Y	80	76	0	9
						88	9							
09	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	24	1	3116	3	Y	164	157	0	16
						180	9							
10	2945 X	2873	-0-	-72	-0-	22	1	2682	3	Y	154	148	0	22
						169	9							
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	23	1	3163	3	Y	145	152	0	15
						1	4	160	9					
*12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	23	1	3290	3	Y	167	167	0	15
						1	4	184	9					
*01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	22	1	2915	3	Y	165	167	0	13
						1	4	182	9					

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433														
08	5983 X	5643	-0-	-340	-0-	61	1	5161	3	Y	171	233	1	161
						233	4	188	9					
09	5790 X	3643	-0-	-2147	-0-	61	1	3156	3	Y	131	111	1	181
						282	4	144	9					
10	5177 X	1481	-0-	-3696	-0-	6	1	997	3	Y	48	110	1	119
						425	4	53	9					
11	5010 X	1978	-0-	-3032	-0-	4	1	1418	3	Y	116	79	1	156
						428	4	128	9					
12	5642 X	2251	-0-	-3391	-0-	7	1	907	3	Y	74	105	1	125
						1256	4	81	9					
01	5642 X	4961	-0-	-681	-0-	3	1	2002	3	Y	257	224	1	158
						2673	4	283	9					

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190														
08	3720 X	2377	-0-	-1343	-0-	25	1	2149	3	Y	96	146	1	99
						97	4	106	9					
09	3600 X	1545	-0-	-2055	-0-	25	1	1328	3	Y	65	63	1	101
						120	4	72	9					
10	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	19	1	3272	3	Y	201	148	1	154
						1394	4	221	9					
11	3600 X	1830	-0-	-1770	-0-	3	1	1315	3	Y	104	87	1	171
						398	4	114	9					
*12	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	13	1	1806	3	Y	151	148	1	174
						2505	4	166	9					
01	2387 X	659	-0-	-1728	-0-	266	3	356	4	Y	34	123	1	85
						37	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940														
08	6076 X	5379	-0-	-697	-0-	57	1	4809	3	Y	269	364	1	250
						217	4	296	9					
09	5880 X	4555	-0-	-1325	-0-	74	1	3830	3	Y	280	203	1	327
						343	4	308	9					
10	6076 X	5732	-0-	-344	-0-	22	1	3774	3	Y	298	305	1	320
						1608	4	328	9					
11	4710 X	3224	-0-	-1486	-0-	6	1	2239	3	Y	275	201	1	394
						676	4	303	9					
*12	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	18	1	2447	3	Y	265	304	1	355
						3394	4	292	9					
01	5394 X	4034	-0-	-1360	-0-	3	1	1594	3	Y	281	375	1	261
						2128	4	309	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

08	18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	853	1	17091	3	Y	418	420	1	274
						460	9							
09	17474 X	17474	-0-	-0-	-0-	818	1	16238	3	Y	380	398	1	256
						418	9							
10	17360 X	17304	-0-	-56	-0-	796	1	16033	3	Y	432	434	1	254
						475	9							
11	16800 X	16554	-0-	-246	-0-	735	1	15365	3	Y	412	376	1	290
						1	4	453	9					
12	17360 X	16074	-0-	-1286	-0-	707	1	14844	3	Y	472	477	1	285
						4	4	519	9					
*01	17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	744	1	15860	3	Y	459	467	1	277
						1	4	505	9					

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808														

08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	203	1	1736	3	Y	245	249	0	21
						5	4	270	9					
09	2220 N	2183	-0-	-37	-0-	197	1	1687	3	Y	268	264	0	25
						4	4	295	9					
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	205	1	1916	3	Y	272	267	0	30
						5	4	299	9					
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	105	1	1571	3	Y	179	187	0	22
						5	4	197	9					
*12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	18	1	1125	3	Y	141	142	0	21
						3	4	155	9					
*01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	35	1	1700	3	Y	184	186	0	19
						5	4	202	9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477														

08	7595 X	6726	-0-	-869	-0-	589	1	5755	3	Y	347	350	0	8
						382	9							
09	7350 X	3524	-0-	-3826	-0-	344	1	2964	3	Y	196	193	0	11
						216	9							
10	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-	452	1	3877	3	Y	-0-	6	0	5
11	6360 X	4684	-0-	-1676	-0-	355	9				323	319	0	9
						298	1	2442	3	Y	296	297	0	8
						326	9							
12	6727 X	3066	-0-	-3661	-0-									
01	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-	4	0	4

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835														

08	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	338	1	5062	3	Y	1042	1041	0	54
						1	4	1146	9					
09	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	358	1	4561	3	Y	1015	996	0	73
						8	4	1117	9					
10	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	343	1	4445	3	Y	893	919	0	47
						24	4	982	9					
11	5490 X	4617	-0-	-873	-0-	215	1	3323	3	Y	981	977	0	51
						1079	9							
12	5673 X	3905	-0-	-1768	-0-	44	1	2880	3	Y	888	889	0	50
						4	4	977	9					
01	5735 X	5634	-0-	-101	-0-	86	1	4449	3	Y	992	983	0	59
						8	4	1091	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027													
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		7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	381 1	5706 3	Y	903	910 0		48
							2 4	993 9					
09		7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	441 1	5614 3	Y	982	959 0		71
							10 4	1080 9					
10		6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	402 1	5202 3	Y	913	935 0		49
							28 4	1004 9					
11		16132 X	16132	-0-	-0-	-0-	910 1	14074 3	Y	1043	1036 0		56
							1 4	1147 9					
*12		17091 X	17091	-0-	-0-	-0-	240 1	15676 3	Y	1046	1041 0		61
							24 4	1151 9					
01		6758 X	5913	-0-	-845	-0-	93 1	4828 3	Y	894	899 0		56
							9 4	983 9					

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877													
08		6944 X	6587	-0-	-357	-0-	355 1	5322 3	Y	825	833 0		47
							2 4	908 9					
09		6720 X	6561	-0-	-159	-0-	407 1	5180 3	Y	877	858 0		66
							9 4	965 9					
10		6944 X	6848	-0-	-96	-0-	420 1	5446 3	Y	865	883 0		48
							30 4	952 9					
11		6720 X	4874	-0-	-1846	-0-	245 1	3790 3	Y	763	768 0		43
							839 9						
12		6944 X	4516	-0-	-2428	-0-	54 1	3501 3	Y	869	859 0		53
							5 4	956 9					
01		6789 X	6099	-0-	-690	-0-	100 1	5136 3	Y	776	778 0		51
							9 4	854 9					

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133													
08		6727 X	5210	-0-	-1517	-0-	279 1	4171 3	Y	690	708 0		43
							1 4	759 9					
09		6480 X	3780	-0-	-2700	-0-	231 1	2938 3	Y	551	548 0		46
							5 4	606 9					
10		6696 X	6664	-0-	-32	-0-	404 1	5237 3	Y	904	897 0		53
							29 4	994 9					
11		6420 X	4549	-0-	-1871	-0-	222 1	3424 3	Y	821	825 0		49
							903 9						
12		6634 X	4190	-0-	-2444	-0-	48 1	3181 3	Y	869	863 0		55
							5 4	956 9					
*01		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	94 1	4847 3	Y	923	916 0		62
							9 4	1015 9					

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458													
08		2945 X	2879	-0-	-66	-0-	349 1	2442 3	Y	78	60 1		118
							2 4	86 9					
09		3390 X	2275	-0-	-1115	-0-	309 1	1852 3	Y	102	111 1		109
							2 4	112 9					
10		3503 X	1784	-0-	-1719	-0-	113 1	1523 3	Y	63	93 1		79
							79 4	69 9					
11		3390 X	1097	-0-	-2293	-0-	146 1	883 3	Y	61	38 1		102
							1 4	67 9					
12		2883 X	2118	-0-	-765	-0-	68 1	1935 3	Y	90	84 1		108
							16 4	99 9					
01		2883 X	1498	-0-	-1385	-0-	5 1	1359 3	Y	121	148 1		81
							1 4	133 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
TOVAR WLC A UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 272040			COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477			
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

08		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	-0-			-0-
09		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-				Y	-0-			-0-
10		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	146	1	1967	3	25	13	1	12
							102	4		28	9			
11		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	183	1	1110	3	88	27	1	73
							1	4		97	9			
*12		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	77	1	2160	3	56	55	1	74
							17	4		62	9			
01		2232 X	1086	-0-	-1146	-0-	3	1	1040	3	38	71	1	41
							1	4		42	9			

TOVAR WLC A UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 272041			COMPL. DATE 09/16/2013			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470			

08		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	659	1	4610	3	44	32	1	66
							4	4		48	9			
09		4380 X	4009	-0-	-371	-0-	563	1	3377	3	59	62	1	63
							4	4		65	9			
10		4526 X	2960	-0-	-1566	-0-	193	1	2599	3	30	49	1	44
							135	4		33	9			
11		4380 X	2279	-0-	-2101	-0-	316	1	1916	3	41	23	1	62
							2	4		45	9			
12		4526 X	3501	-0-	-1025	-0-	118	1	3319	3	34	41	1	55
							27	4		37	9			
01		5332 X	2173	-0-	-3159	-0-	7	1	2120	3	41	61	1	35
							1	4		45	9			

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 7H		RRCID -> 272091			COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093			

08		3565 X	2037	-0-	-1528	-0-	19	1	1952	3	60	57	0	6
							66	9						
09		3210 X	3171	-0-	-39	-0-	23	1	2991	3	143	135	0	14
							157	9						
10		3317 X	3167	-0-	-150	-0-	25	1	2998	3	131	126	0	19
							144	9						
11		3210 X	3103	-0-	-107	-0-	22	1	2978	3	94	104	0	9
							103	9						
*12		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	19	1	2713	3	138	135	0	12
							1	4		152	9			
*01		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	19	1	2570	3	134	136	0	10
							1	4		147	9			

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 6H		RRCID -> 272105			COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942			

08		3813 X	2867	-0-	-946	-0-	27	1	2726	3	104	97	0	12
							114	9						
09		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	27	1	3467	3	139	135	0	16
							153	9						
10		3193 X	2582	-0-	-611	-0-	20	1	2428	3	122	118	0	20
							134	9						
11		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	22	1	2922	3	129	134	0	15
							142	9						
*12		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	20	1	2983	3	104	107	0	12
							1	4		114	9			
01		3348 X	3032	-0-	-316	-0-	22	1	2900	3	99	101	0	10
							1	4		109	9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390													
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		

08	4154 X	3984	-0-	-170	-0-	38 1	3837 3	Y	99	92 0	9		
						109 9							
09	3840 X	3679	-0-	-161	-0-	27 1	3510 3	Y	129	126 0	12		
						142 9							
10	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	33 1	4010 3	Y	160	150 0	22		
						1 4	176 9						
11	3510 X	2076	-0-	-1434	-0-	15 1	1994 3	Y	61	76 0	7		
						67 9							
12	3999 X	2581	-0-	-1418	-0-	17 1	2460 3	Y	94	93 0	8		
						1 4	103 9						
01	3968 X	3142	-0-	-826	-0-	22 1	2955 3	Y	149	146 0	11		
						1 4	164 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270													

08	4340 X	4082	-0-	-258	-0-	40 1	3529 3	Y	400	409 0	24		
						73 4	440 9						
09	4320 X	3812	-0-	-508	-0-	29 1	3279 3	Y	402	401 0	25		
						62 4	442 9						
10	4464 X	3614	-0-	-850	-0-	33 1	3151 3	Y	391	391 0	25		
						430 9							
11	4320 X	3613	-0-	-707	-0-	50 1	3125 3	Y	398	380 0	43		
						438 9							
*12	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	46 1	3472 3	Y	637	655 0	25		
						701 9							
*01	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	34 1	3403 3	Y	469	465 0	29		
						516 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602													

08	4061 X	3379	-0-	-682	-0-	35 1	3114 3	Y	150	154 0	7		
						65 4	165 9						
09	3930 X	3264	-0-	-666	-0-	27 1	3015 3	Y	150	149 0	8		
						57 4	165 9						
10	3689 X	3280	-0-	-409	-0-	32 1	3052 3	Y	178	178 0	8		
						196 9							
11	3480 X	3110	-0-	-370	-0-	47 1	2910 3	Y	139	132 0	15		
						153 9							
*12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	44 1	3335 3	Y	131	138 0	8		
						144 9							
*01	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	31 1	3115 3	Y	132	130 0	10		
						145 9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302													

08	3751 X	3376	-0-	-375	-0-	32 1	3241 3	Y	94	90 0	6		
						103 9							
09	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	34 1	4444 3	Y	174	166 0	14		
						191 9							
10	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	31 1	3756 3	Y	173	164 0	23		
						1 4	190 9						
11	3510 X	3410	-0-	-100	-0-	23 1	3254 3	Y	120	132 0	11		
						1 4	132 9						
*12	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	24 1	3438 3	Y	171	168 0	14		
						1 4	188 9						
01	3937 X	3712	-0-	-225	-0-	27 1	3506 3	Y	162	164 0	12		
						1 4	178 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121														
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

08		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	64 1	6601 3	Y	522	475 0			47
							2 4	574 9						
09		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	35 1	4465 3	Y	124	156 0			15
							136 9							
10		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	28 1	3330 3	Y	144	138 0			21
							158 9							
11		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	21 1	2833 3	Y	90	102 0			9
							99 9							
12		3782 X	2961	-0-	-821	-0-	19 1	2761 3	Y	164	159 0			14
							1 4	180 9						
01		3534 X	2999	-0-	-535	-0-	21 1	2832 3	Y	132	136 0			10
							1 4	145 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826														

08		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	35 1	3096 3	Y	267	272 0			18
							64 4	294 9						
09		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	25 1	2973 3	Y	261	260 0			19
							58 4	287 9						
10		3317 X	3230	-0-	-87	-0-	31 1	2928 3	Y	246	246 0			19
							271 9							
11		3210 X	3118	-0-	-92	-0-	45 1	2763 3	Y	282	269 0			32
							310 9							
*12		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	41 1	3062 3	Y	305	317 0			20
							336 9							
*01		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	32 1	3167 3	Y	341	338 0			23
							375 9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174														

08		7099 X	6866	-0-	-233	-0-	363 1	5438 3	Y	966	981 0			56
							2 4	1063 9						
09		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	460 1	5861 3	Y	1040	1017 0			79
							11 4	1144 9						
10		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	441 1	5714 3	Y	1035	1055 0			59
							31 4	1139 9						
11		6870 X	5345	-0-	-1525	-0-	253 1	3902 3	Y	1082	1079 0			62
							1190 9							
12		7099 X	4796	-0-	-2303	-0-	55 1	3579 3	Y	1052	1049 0			65
							5 4	1157 9						
01		7719 X	6794	-0-	-925	-0-	104 1	5413 3	Y	1152	1142 0			75
							10 4	1267 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546														

08		3038 X	2957	-0-	-81	-0-	31 1	2706 3	Y	149	154 0			14
							56 4	164 9						
09		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	23 1	2603 3	Y	278	276 0			16
							49 4	306 9						
10		3038 X	2915	-0-	-123	-0-	27 1	2554 3	Y	304	304 0			16
							334 9							
11		2940 X	2704	-0-	-236	-0-	38 1	2376 3	Y	264	252 0			28
							290 9							
12		2945 X	2537	-0-	-408	-0-	30 1	2217 3	Y	264	275 0			17
							290 9							
01		2790 X	2330	-0-	-460	-0-	20 1	2023 3	Y	261	259 0			19
							287 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		91H	RRCID ->	272162	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	8348 - 12523		
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	26 1	2289 3	Y	269	274 0		17	
							47 4	296 9						
09		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	20 1	2315 3	Y	261	260 0		18	
							44 4	287 9						
10		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	24 1	2286 3	Y	256	256 0		18	
							282 9							
11		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	34 1	2109 3	Y	241	230 0		29	
							265 9							
*12		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	29 1	2215 3	Y	244	254 0		19	
							268 9							
*01		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	23 1	2309 3	Y	285	282 0		22	
							314 9							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		92H	RRCID ->	272164	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8444 - 12043		
08		2573 X	2395	-0-	-178	-0-	23 1	2075 3	Y	231	234 0		6	
							43 4	254 9						
09		2700 X	2257	-0-	-443	-0-	16 1	1907 3	Y	270	269 0		7	
							37 4	297 9						
10		2790 X	2016	-0-	-774	-0-	18 1	1724 3	Y	249	249 0		7	
							274 9							
11		2700 X	2047	-0-	-653	-0-	28 1	1765 3	Y	231	220 0		18	
							254 9							
12		2480 X	2144	-0-	-336	-0-	25 1	1882 3	Y	215	224 0		9	
							237 9							
*01		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	18 1	1749 3	Y	222	220 0		11	
							244 9							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		93H	RRCID ->	272166	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8456 - 12090		
08		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	42 1	3738 3	Y	665	676 0		32	
							78 4	732 9						
09		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	33 1	3768 3	Y	604	602 0		34	
							72 4	664 9						
10		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	36 1	3570 3	Y	608	608 0		34	
							1 4	669 9						
11		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	50 1	3098 3	Y	469	447 0		56	
							516 9							
*12		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	48 1	3585 3	Y	493	516 0		33	
							542 9							
*01		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	37 1	3688 3	Y	546	541 0		38	
							601 9							

STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	272167	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8511 - 13231		
08		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	338 1	5056 3	Y	722	726 0		42	
							1 4	794 9						
09		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	365 1	4651 3	Y	760	743 0		59	
							9 4	836 9						
10		5704 X	5694	-0-	-10	-0-	346 1	4498 3	Y	750	765 0		44	
							25 4	825 9						
11		5520 X	4181	-0-	-1339	-0-	206 1	3185 3	Y	718	720 0		42	
							790 9							
12		5704 X	3961	-0-	-1743	-0-	47 1	3107 3	Y	729	726 0		45	
							5 4	802 9						
01		5983 X	5357	-0-	-626	-0-	85 1	4397 3	Y	788	781 0		52	
							8 4	867 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 272168		COMPL. DATE 11/08/2013				TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179					
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
08	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-		404	1	6047	3	Y	992	998	0	57
							2	4	1091	9					
09	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-		458	1	5834	3	Y	985	967	0	75
							11	4	1084	9					
10	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-		458	1	5936	3	Y	958	978	0	55
							32	4	1054	9					
11	7050 X	5459	-0-	-1591	-0-		268	1	4147	3	Y	949	950	0	54
							1044	9							
12	7285 X	5052	-0-	-2233	-0-		61	1	3954	3	Y	937	934	0	57
							6	4	1031	9					
01	7378 X	7048	-0-	-330	-0-		115	1	5893	3	Y	936	932	0	61
							10	4	1030	9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 100H		RRCID -> 272193		COMPL. DATE 02/26/2014				TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943					
08	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-		66	1	5891	3	Y	638	651	0	33
							122	4	702	9					
09	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-		46	1	5185	3	Y	695	692	0	36
							98	4	765	9					
10	6014 X	5637	-0-	-377	-0-		50	1	4896	3	Y	627	627	0	36
							1	4	690	9					
11	5820 X	5468	-0-	-352	-0-		76	1	4798	3	Y	539	514	0	61
							1	4	593	9					
*12	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-		74	1	5525	3	Y	528	554	0	35
							581	9							
*01	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-		54	1	5392	3	Y	558	554	0	39
							614	9							
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 101H		RRCID -> 272194		COMPL. DATE 02/17/2014				TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219					
08	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-		94	1	8329	3	Y	997	1024	0	74
							173	4	1097	9					
09	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-		72	1	8229	3	Y	1113	1109	0	78
							157	4	1224	9					
10	9357 X	9357	-0-	-0-	-0-		83	1	8051	3	Y	1111	1110	0	79
							1	4	1222	9					
11	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-		123	1	7698	3	Y	980	934	0	125
							1	4	1078	9					
*12	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-		117	1	8743	3	Y	1030	1081	0	74
							1133	9							
*01	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-		87	1	8603	3	Y	1187	1177	0	84
							1306	9							
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 95H		RRCID -> 272196		COMPL. DATE 02/17/2014				TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357					
08	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-		50	1	4420	3	Y	436	448	0	31
							91	4	480	9					
09	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-		39	1	4489	3	Y	435	434	0	32
							86	4	479	9					
10	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-		45	1	4412	3	Y	400	400	0	32
							1	4	440	9					
11	4530 X	4473	-0-	-57	-0-		63	1	3934	3	Y	433	413	0	52
							476	9							
*12	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-		60	1	4539	3	Y	535	558	0	29
							589	9							
*01	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-		44	1	4371	3	Y	508	503	0	34
							559	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	38 1	3427 3	Y	269	276 0		18
							72 4	296 9					
09		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	31 1	3553 3	Y	277	275 0		20
							68 4	305 9					
10		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	37 1	3674 3	Y	382	382 0		20
							1 4	420 9					
11		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	51 1	3142 3	Y	419	399 0		40
							461 9						
*12		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	45 1	3362 3	Y	427	443 0		24
							470 9						
01		4092 X	3683	-0-	-409	-0-	32 1	3230 3	Y	383	380 0		27
							421 9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		97H	RRCID -> 272198			COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH	7938 PERF. 8642 - 14681

08		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	53 1	4718 3	Y	381	391 0		29
							98 4	419 9					
09		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	41 1	4624 3	Y	359	358 0		30
							88 4	395 9					
10		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	44 1	4267 3	Y	389	389 0		30
							1 4	428 9					
11		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	66 1	4074 3	Y	527	503 0		54
							580 9						
*12		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	60 1	4478 3	Y	609	631 0		32
							670 9						
01		5177 X	4757	-0-	-420	-0-	42 1	4132 3	Y	530	525 0		37
							583 9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		102H	RRCID -> 272199			COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH	7731 PERF. 8676 - 14907

08		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	40 1	5788 3	Y	456	457 0		31
							502 9						
09		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	37 1	5378 3	Y	438	442 0		27
							482 9						
10		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	27 1	5313 3	Y	487	478 0		36
							536 9						
11		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	28 1	5013 3	Y	474	481 0		29
							521 9						
*12		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	30 1	5089 3	Y	496	500 0		25
							546 9						
*01		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	38 1	5060 3	Y	509	499 0		35
							560 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:		11H	RRCID -> 272200			COMPL. DATE 12/11/2013			TOTAL DEPTH	8273 PERF. 8915 - 13964

08		4216 X	3761	-0-	-455	-0-	36 1	3649 3	Y	69	66 0		7
							76 9						
09		4320 X	4024	-0-	-296	-0-	30 1	3881 3	Y	103	100 0		10
							113 9						
10		4464 X	3595	-0-	-869	-0-	29 1	3430 3	Y	124	116 0		18
							136 9						
11		4320 X	3347	-0-	-973	-0-	24 1	3218 3	Y	95	103 0		10
							105 9						
12		4278 X	3498	-0-	-780	-0-	23 1	3342 3	Y	120	119 0		11
							1 4	132 9					
01		3596 X	3509	-0-	-87	-0-	25 1	3331 3	Y	138	138 0		11
							1 4	152 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
WELL #: 104H		RRCID -> 272201		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 8443 - 14599						
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	* * CODE	EOM BALANCE
08	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	46	1	6756	3	Y	640	643	0	47
						704	9							
09	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	43	1	6359	3	Y	605	611	0	41
						666	9							
10	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	34	1	6616	3	Y	681	669	0	53
						749	9							
11	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	35	1	6143	3	Y	683	692	0	44
						751	9							
*12	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	37	1	6221	3	Y	705	711	0	38
						776	9							
*01	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	43	1	5847	3	Y	672	658	0	52
						739	9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 272202		COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 8930 - 13907				
08	4185 X	3636	-0-	-549	-0-	35	1	3500	3	Y	92	87	0	9
						101	9							
09	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	29	1	3727	3	Y	124	121	0	12
						136	9							
10	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	30	1	3647	3	Y	97	94	0	15
						1	4	107	9					
11	3540 X	3148	-0-	-392	-0-	23	1	3028	3	Y	88	93	0	10
						97	9							
12	3627 X	3241	-0-	-386	-0-	21	1	3053	3	Y	151	146	0	15
						1	4	166	9					
*01	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	30	1	3872	3	Y	167	167	0	15
						1	4	184	9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 103H		RRCID -> 272203		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7694		PERF. 8470 - 14590				
08	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	49	1	7131	3	Y	775	778	0	47
						853	9							
09	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	47	1	6940	3	Y	752	757	0	42
						827	9							
10	7719 X	7349	-0-	-370	-0-	33	1	6460	3	Y	778	764	0	56
						856	9							
11	7470 X	6910	-0-	-560	-0-	34	1	6043	3	Y	757	767	0	46
						833	9							
12	7719 X	7183	-0-	-536	-0-	37	1	6244	3	Y	820	826	0	40
						902	9							
*01	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	46	1	6227	3	Y	839	821	0	58
						923	9							
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 105H		RRCID -> 272205		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7681		PERF. 8491 - 14773				
08	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	48	1	7058	3	Y	720	723	0	46
						792	9							
09	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	45	1	6579	3	Y	685	690	0	41
						754	9							
10	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	33	1	6570	3	Y	708	695	0	54
						779	9							
11	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	37	1	6552	3	Y	736	745	0	45
						810	9							
*12	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	37	1	6345	3	Y	746	752	0	39
						821	9							
*01	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	47	1	6397	3	Y	768	752	0	55
						1	4	845	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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) 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

08	13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	84	1	12340	3	Y	1334	1337	0	76
						1467	9							
09	12685 X	12685	-0-	-0-	-0-	77	1	11276	3	Y	1211	1221	0	66
						1332	9							
10	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	60	1	11802	3	Y	1326	1301	0	91
						1459	9							
11	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	60	1	10760	3	Y	1224	1242	0	73
						1346	9							
*12	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	64	1	10831	3	Y	1249	1260	0	62
						1374	9							
*01	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	80	1	10900	3	Y	1274	1248	0	88
						1	4	1401	9					

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425														
08	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	508	1	10180	3	Y	224	233	1	83
						246	9							
09	10500 X	5585	-0-	-4915	-0-	265	1	5263	3	Y	52	80	1	55
						57	9							
10	10850 X	5558	-0-	-5292	-0-	259	1	5219	3	Y	73	74	1	54
						80	9							
11	10500 X	4681	-0-	-5819	-0-	210	1	4373	3	Y	89	80	1	63
						98	9							
12	10850 X	2621	-0-	-8229	-0-	116	1	2435	3	Y	63	70	1	56
						1	4	69	9					
*01	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	446	1	9501	3	Y	276	250	1	82
						304	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778														
08	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	50	1	7335	3	Y	711	714	0	49
						782	9							
09	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	45	1	6622	3	Y	670	676	0	43
						737	9							
10	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	36	1	7030	3	Y	753	739	0	57
						828	9							
11	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	37	1	6633	3	Y	747	757	0	47
						822	9							
*12	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	38	1	6495	3	Y	743	750	0	40
						817	9							
*01	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	49	1	6692	3	Y	759	743	0	56
						1	4	835	9					

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548														
08	3317 X	1417	-0-	-1900	-0-	120	1	1106	3	Y	174	175	0	10
						191	9							
09	3210 X	1050	-0-	-2160	-0-	83	1	821	3	Y	130	133	0	7
						3	4	143	9					
10	3162 X	1795	-0-	-1367	-0-	141	1	1386	3	Y	244	236	0	15
						268	9							
11	3060 X	1470	-0-	-1590	-0-	18	1	1266	3	Y	169	172	0	12
						186	9							
12	1922 X	1246	-0-	-676	-0-	17	1	1062	3	Y	151	154	0	9
						1	4	166	9					
01	1395 X	1283	-0-	-112	-0-	86	1	984	3	Y	193	180	0	22
						1	4	212	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272294	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	6859	PERF.	7566 - 12504		
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		3502 X	3502	-0-	-0-	300 1	2781 3	Y		383	381 0		27	
						421 9								
09		3446 X	3446	-0-	-0-	278 1	2773 3	Y		349	351 0		25	
						11 4	384 9							
10		3038 X	2855	-0-	-183	234 1	2295 3	Y		296	297 0		24	
						326 9								
11		3203 X	3203	-0-	-0-	39 1	2799 3	Y		332	328 0		28	
						365 9								
*12		3089 X	3089	-0-	-0-	43 1	2667 3	Y		342	345 0		25	
						3 4	376 9							
01		3534 X	3258	-0-	-276	231 1	2608 3	Y		380	356 0		49	
						1 4	418 9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272295	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	7473 - 12372		
08		5013 X	5013	-0-	-0-	445 1	4124 3	Y		404	404 0		29	
						444 9								
09		5132 X	5132	-0-	-0-	425 1	4237 3	Y		412	411 0		30	
						17 4	453 9							
10		5932 X	5932	-0-	-0-	501 1	4925 3	Y		459	453 0		36	
						1 4	505 9							
11		5055 X	5055	-0-	-0-	65 1	4579 3	Y		374	377 0		33	
						411 9								
*12		5312 X	5312	-0-	-0-	77 1	4787 3	Y		403	405 0		31	
						5 4	443 9							
01		4681 X	3910	-0-	-771	285 1	3236 3	Y		352	335 0		48	
						2 4	387 9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	272296	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7628 - 12567		
08		4061 X	4001	-0-	-60	343 1	3179 3	Y		435	426 0		33	
						479 9								
09		3000 X	1969	-0-	-1031	157 1	1556 3	Y		227	238 0		22	
						6 4	250 9							
10		3100 X	542	-0-	-2558	41 1	405 3	Y		87	93 0		16	
						96 9								
11		3000 X	1104	-0-	-1896	12 1	847 3	Y		223	215 0		24	
						245 9								
12		3999 X	1297	-0-	-2702	16 1	1005 3	Y		250	250 0		24	
						1 4	275 9							
01		3286 X	1471	-0-	-1815	90 1	1020 3	Y		327	304 0		47	
						1 4	360 9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	272297	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	7687 - 12527		
08		3875 X	1241	-0-	-2634	105 1	975 3	Y		146	154 0		14	
						161 9								
09		4128 X	4128	-0-	-0-	330 1	3290 3	Y		450	433 0		31	
						13 4	495 9							
10		6113 X	6113	-0-	-0-	498 1	4889 3	Y		660	644 0		47	
						726 9								
11		3750 X	3556	-0-	-194	43 1	3049 3	Y		422	432 0		37	
						464 9								
*12		2981 X	2981	-0-	-0-	41 1	2508 3	Y		391	397 0		31	
						2 4	430 9							
01		5146 X	2116	-0-	-3030	155 1	1756 3	Y		185	185 0		31	
						1 4	204 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 272298		COMPL. DATE 11/27/2013			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677		
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	

08	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	534 1 941 9	4947 3	Y	855	852 0	63	
09	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	426 1 17 4	4248 3	Y	744	750 0	57	
10	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	436 1 817 9	4282 3	Y	743	737 0	63	
11	5340 X	4915	-0-	-425	-0-	58 1 783 9	4074 3	Y	712	710 0	65	
12	5518 X	5480	-0-	-38	-0-	73 1 5 4	4551 3	Y	774	777 0	62	
*01	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	392 1 2 4	4433 3	Y	874	819 0	117	

ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 272333		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745		

08	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	480 1 494 9	4445 3	Y	449	447 0	37	
09	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	484 1 19 4	4825 3	Y	467	466 0	38	
10	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	508 1 1 4	4993 3	Y	482	477 0	43	
11	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	65 1 449 9	4597 3	Y	408	410 0	41	
*12	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	72 1 4 4	4431 3	Y	383	388 0	36	
01	5549 X	5239	-0-	-310	-0-	385 1 2 4	4353 3	Y	454	425 0	65	

STANLEY RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 272334		COMPL. DATE 03/31/2014			TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069		

08	11067 X	6643	-0-	-4424	-0-	307 1 196 9	6140 3	Y	178	188 1	219	
09	15277 X	15277	-0-	-0-	-0-	710 1 474 9	14093 3	Y	431	409 1	241	
10	14378 X	14378	-0-	-0-	-0-	658 1 455 9	13265 3	Y	414	417 1	238	
11	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	630 1 453 9	13142 3	Y	412	375 1	275	
*12	13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	598 1 3 4	12546 3	Y	421	434 1	262	
01	15779 X	12555	-0-	-3224	-0-	544 1 1 4	11599 3	Y	374	387 1	249	

SOUTH SPUR UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 272335		COMPL. DATE 11/13/2013			TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445		

08	1922 X	946	-0-	-976	-0-	80 1 58 9	808 3	Y	53	59 1	7	
09	1950 X	1671	-0-	-279	-0-	167 1 201 9	1303 3	Y	183	170 1	20	
10	2015 X	1254	-0-	-761	-0-	121 1 152 9	981 3	Y	138	118 1	40	
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20 1 25 9	172 3	Y	23	54 1	9	
*12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	53 1 50 9	447 3	Y	45	40 1	14	
*01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	77 1 65 9	683 3	Y	59	56 1	17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 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
08	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	309	1	3124	3	Y	239	240	1	27	
						263	9								
09	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	531	1	4136	3	Y	218	218	1	27	
						240	9								
10	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	529	1	4297	3	Y	212	177	1	62	
						233	9								
11	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	232	1	2033	3	Y	94	133	1	23	
						103	9								
*12	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	178	1	1496	3	Y	70	67	1	26	
						77	9								
01	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-	26	1	-0-	

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

08	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	257	1	2599	3	Y	117	128	1	11
						129	9							
09	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	303	1	2364	3	Y	148	145	1	14
						163	9							
10	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	347	1	2824	3	Y	187	153	1	48
						206	9							
11	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	449	1	3933	3	Y	309	312	1	45
						340	9							
*12	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	447	1	3763	3	Y	284	247	1	82
						312	9							
*01	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	430	1	3834	3	Y	224	238	1	68
						246	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	86	1	1148	3	Y	214	210	0	12
						235	9							
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	69	1	989	3	Y	214	216	0	10
						235	9							
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	79	1	1137	3	Y	204	206	0	8
						3	4	224	9					
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	106	1	1312	3	Y	230	227	0	11
						3	4	253	9					
*12	3100 N	3484	-0-	384	384	244	1	2825	3	Y	358	358	0	11
						21	4	394	9					
*01	2055 N	1671	-0-	-384	-0-	115	1	1271	3	Y	253	253	0	11
						7	4	278	9					

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

08	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	558	1	6003	3	Y	905	939	0	101
						996	9							
09	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	502	1	5350	3	Y	778	775	0	104
						1	4	856	9					
10	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	567	1	5762	3	Y	945	952	0	97
						1	4	1040	9					
11	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	500	1	5211	3	Y	799	811	0	85
						879	9							
*12	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	561	1	6673	3	Y	1014	964	0	135
						1	4	1115	9					
*01	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	335	1	4822	3	Y	751	795	0	91
						826	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
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 AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	447 1	4816 3	Y	619	649	0		68
						681 9							
09	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	414 1	4412 3	Y	552	549	0		71
						1 4	607 9						
10	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	502 1	5096 3	Y	631	640	0		62
						694 9							
11	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	418 1	4365 3	Y	628	628	0		62
						691 9							
12	5208 X	5026	-0-	-182	-0-	344 1	4096 3	Y	532	522	0		72
						1 4	585 9						
*01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	289 1	4157 3	Y	603	609	0		66
						663 9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666													
08	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	400 1	4304 3	Y	663	678	0		72
						729 9							
09	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	357 1	3795 3	Y	590	586	0		76
						649 9							
10	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	398 1	4042 3	Y	616	630	0		62
						678 9							
11	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	384 1	4009 3	Y	596	598	0		60
						656 9							
*12	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	320 1	3794 3	Y	533	521	0		72
						586 9							
*01	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	261 1	3752 3	Y	625	628	0		69
						688 9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906													
08	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	345 1	3719 3	Y	519	533	0		50
						571 9							
09	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	313 1	3320 3	Y	470	466	0		54
						517 9							
10	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	329 1	3344 3	Y	354	378	0		30
						389 9							
11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	311 1	3247 3	Y	387	386	0		31
						426 9							
12	3968 X	3665	-0-	-303	-0-	256 1	3042 3	Y	334	327	0		38
						367 9							
*01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	238 1	3429 3	Y	485	478	0		45
						534 9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889													
08	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	359 1	3863 3	Y	511	549	0		49
						562 9							
09	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	360 1	3834 3	Y	516	508	0		57
						1 4	568 9						
10	4154 X	4130	-0-	-24	-0-	324 1	3291 3	Y	468	487	0		38
						515 9							
11	4020 X	3931	-0-	-89	-0-	299 1	3116 3	Y	469	471	0		36
						516 9							
*12	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	372 1	4421 3	Y	599	569	0		66
						1 4	659 9						
*01	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	276 1	3981 3	Y	542	559	0		49
						596 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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	EOM BALANCE

08	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	378	1	4063	3	Y	457	481	0	46
						503	9							
09	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	364	1	3873	3	Y	448	442	0	52
						493	9							
10	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	379	1	3852	3	Y	462	473	0	41
						508	9							
11	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	341	1	3552	3	Y	513	509	0	45
						564	9							
12	4371 X	3334	-0-	-1037	-0-	221	1	2626	3	Y	443	435	0	53
						487	9							
*01	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	257	1	3706	3	Y	548	548	0	53
						603	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890														
08	4247 X	4075	-0-	-172	-0-	297	1	3197	3	Y	528	551	0	54
						581	9							
09	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	337	1	3586	3	Y	679	652	0	81
						747	9							
10	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	338	1	3432	3	Y	480	514	0	47
						528	9							
11	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	331	1	3458	3	Y	494	494	0	47
						543	9							
12	4247 X	4019	-0-	-228	-0-	276	1	3279	3	Y	422	415	0	54
						464	9							
*01	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	244	1	3518	3	Y	435	443	0	46
						479	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723														
08	2387 X	1450	-0-	-937	-0-	85	1	1134	3	Y	210	207	0	7
						231	9							
09	2310 X	1794	-0-	-516	-0-	100	1	1458	3	Y	214	217	0	4
						1	4	235	9					
10	2387 X	2309	-0-	-78	-0-	137	1	1960	3	Y	188	191	0	1
						5	4	207	9					
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	86	1	1069	3	Y	168	166	0	3
						3	4	185	9					
*12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	116	1	1348	3	Y	214	214	0	3
						10	4	235	9					
*01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	96	1	1052	3	Y	178	178	0	3
						5	4	196	9					

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609														
08	2976 X	2862	-0-	-114	-0-	182	1	2441	3	Y	217	213	0	12
						239	9							
09	2880 X	2715	-0-	-165	-0-	162	1	2345	3	Y	188	190	0	10
						1	4	207	9					
10	2976 X	1963	-0-	-1013	-0-	120	1	1715	3	Y	113	115	0	8
						4	4	124	9					
11	2880 X	2646	-0-	-234	-0-	183	1	2262	3	Y	178	176	0	10
						5	4	196	9					
*12	3100 N	3205	-0-	105	105	231	1	2679	3	Y	250	250	0	10
						20	4	275	9					
*01	2210 N	2105	-0-	-105	-0-	151	1	1668	3	Y	252	251	0	11
						9	4	277	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
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

08	40517 X	38458	-0-	-2059	-0-	1652	1	36078	3	Y	619	631	1		41
						47	4	681	9						
09	38310 X	36155	-0-	-2155	-0-	1534	1	33986	3	Y	576	553	1		64
						1	4	634	9						
10	38688 X	36645	-0-	-2043	-0-	1553	1	34408	3	Y	614	617	1		61
						9	4	675	9						
11	36840 X	34505	-0-	-2335	-0-	1423	1	32400	3	Y	619	605	1		75
						1	4	681	9						
12	38471 X	34746	-0-	-3725	-0-	1412	1	32652	3	Y	616	625	1		66
						4	4	678	9						
01	38471 X	34550	-0-	-3921	-0-	1411	1	32431	3	Y	643	637	1		72
						1	4	707	9						

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990															
08	2635 X	1933	-0-	-702	-0-	156	1	1565	3	Y	192	209	0		17
						1	4	211	9						
09	2550 X	2472	-0-	-78	-0-	194	1	2043	3	Y	214	212	0		19
						235	9								
10	2542 X	1993	-0-	-549	-0-	147	1	1544	3	Y	274	264	0		29
						1	4	301	9						
11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	181	1	1880	3	Y	268	269	0		28
						1	4	295	9						
*12	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	243	1	2144	3	Y	314	314	0		28
						2	4	345	9						
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	30	1	251	3	Y	22	40	0		10
						24	9								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178															
08	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	292	1	4033	3	Y	767	767	0		28
						844	9								
09	4590 X	4239	-0-	-351	-0-	208	1	3352	3	Y	617	619	0		26
						679	9								
10	4743 X	3832	-0-	-911	-0-	191	1	2979	3	Y	602	604	0		24
						662	9								
11	4590 X	3529	-0-	-1061	-0-	253	1	2774	3	Y	456	455	0		25
						502	9								
12	4743 X	4519	-0-	-224	-0-	332	1	3166	3	Y	928	927	0		26
						1021	9								
*01	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	284	1	3240	3	Y	778	772	0		32
						4	4	856	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125															
08	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	414	1	5741	3	Y	1087	1088	0		40
						1	4	1196	9						
09	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	319	1	5142	3	Y	998	1001	0		37
						1098	9								
10	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	359	1	5632	3	Y	1096	1099	0		34
						1	4	1206	9						
11	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	477	1	5235	3	Y	1074	1073	0		35
						1	4	1181	9						
12	6138 X	4090	-0-	-2048	-0-	286	1	2726	3	Y	980	980	0		35
						1078	9								
*01	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	418	1	4782	3	Y	1398	1387	0		46
						6	4	1538	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		37H	RRCID ->	272531	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7872 - 13971		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	190	1	2620	3	Y	477	478 0	27	
						525	9							
09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	149	1	2403	3	Y	473	474 0	26	
						520	9							
10	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	160	1	2507	3	Y	502	504 0	24	
						552	9							
11	3060 X	2676	-0-	-384	-0-	185	1	2028	3	Y	421	420 0	25	
						463	9							
12	3162 X	3063	-0-	-99	-0-	236	1	2253	3	Y	522	522 0	25	
						574	9							
*01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	230	1	2629	3	Y	450	447 0	28	
						3	4	495	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		38H	RRCID ->	272533	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7993 - 14033		
08	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	293	1	4048	3	Y	809	810 0	35	
						890	9							
09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	212	1	3414	3	Y	637	639 0	33	
						701	9							
10	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	247	1	3856	3	Y	695	698 0	30	
						765	9							
11	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	366	1	4008	3	Y	791	791 0	30	
						870	9							
*12	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	348	1	3324	3	Y	870	869 0	31	
						957	9							
*01	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	346	1	3949	3	Y	973	965 0	39	
						5	4	1070	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		35H	RRCID ->	272540	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	8018 - 14058		
08	4898 X	4708	-0-	-190	-0-	269	1	3726	3	Y	648	649 0	32	
						713	9							
09	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	233	1	3749	3	Y	749	751 0	30	
						824	9							
10	4898 X	4250	-0-	-648	-0-	215	1	3357	3	Y	616	619 0	27	
						678	9							
11	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	338	1	3707	3	Y	775	775 0	27	
						853	9							
12	4898 X	4323	-0-	-575	-0-	319	1	3049	3	Y	868	867 0	28	
						955	9							
01	4557 X	3554	-0-	-1003	-0-	232	1	2641	3	Y	616	612 0	32	
						3	4	678	9					

STANLEY RANCH		WELL #:		62H	RRCID ->	272567	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	9384 - 13608		
08	3565 X	654	-0-	-2911	-0-	29	1	612	3	Y	12	11 1	149	
						13	9							
09	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	311	1	6600	3	Y	146	132 1	163	
						161	9							
10	22302 X	22302	-0-	-0-	-0-	979	1	20765	3	Y	506	476 1	193	
						1	4	557	9					
11	18157 X	18157	-0-	-0-	-0-	749	1	16905	3	Y	457	424 1	226	
						503	9							
*12	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	214	1	4736	3	Y	121	175 1	172	
						24	4	133	9					
01	7316 X	854	-0-	-6462	-0-	36	1	795	3	Y	21	38 1	155	
						23	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	9486 X	5430	-0-	-4056	-0-	240	1	5052	3	Y	125	133	1	145
						138	9							
09	9180 X	3979	-0-	-5201	-0-	174	1	3693	3	Y	102	109	1	138
						112	9							
10	9486 X	7130	-0-	-2356	-0-	313	1	6629	3	Y	171	168	1	141
						188	9							
11	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	381	1	8604	3	Y	228	204	1	165
						251	9							
12	9486 X	4091	-0-	-5395	-0-	171	1	3780	3	Y	110	129	1	146
						19	4							
01	5425 X	2938	-0-	-2487	-0-	124	1	2718	3	Y	87	85	1	148
						96	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158														
08	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	639	1	5466	3	Y	350	362	0	48
						16	4							
09	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	601	1	5158	3	Y	405	397	0	56
						14	4							
10	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	558	1	5203	3	Y	375	369	0	62
						13	4							
11	5940 X	5077	-0-	-863	-0-	293	1	4381	3	Y	354	361	0	55
						14	4							
12	6138 X	5163	-0-	-975	-0-	77	1	4617	3	Y	416	410	0	61
						11	4							
01	6014 X	4638	-0-	-1376	-0-	87	1	4172	3	Y	334	347	0	48
						12	4							

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436														
08	2759 X	2155	-0-	-604	-0-	131	1	1757	3	Y	243	239	0	13
						267	9							
09	2670 X	1778	-0-	-892	-0-	99	1	1430	3	Y	225	227	0	11
						1	4							
10	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	151	1	2172	3	Y	223	225	0	9
						6	4							
11	2130 X	2104	-0-	-26	-0-	140	1	1737	3	Y	203	201	0	11
						4	4							
12	2201 X	2109	-0-	-92	-0-	145	1	1675	3	Y	252	252	0	11
						12	4							
*01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	124	1	1372	3	Y	239	239	0	11
						7	4							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638														
08	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	554	1	3363	3	Y	488	506	1	122
						537	9							
09	4020 X	3125	-0-	-895	-0-	552	1	2024	3	Y	499	487	1	134
						549	9							
10	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	627	1	3902	3	Y	489	561	1	62
						538	9							
11	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	746	1	4404	3	Y	454	317	1	199
						499	9							
*12	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	1021	1	4309	3	Y	579	643	1	135
						14	4							
*01	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	1645	1	2658	3	Y	413	484	1	64
						454	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	373 1	5158 3	Y	1035	1036	0	43
							1139 9						
09		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	420 1	6772 3	Y	1076	1078	0	41
							1 4	1184 9					
10		9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	478 1	7494 3	Y	946	949	0	38
							1 4	1041 9					
11		8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	644 1	7072 3	Y	914	914	0	38
							1 4	1005 9					
*12		8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	696 1	6660 3	Y	1161	1160	0	39
							1 4	1277 9					
*01		10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	735 1	8389 3	Y	1335	1325	0	49
							10 4	1469 9					

WORTHY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630													

08		10354 X	9342	-0-	-1012	-0-	418 1	8576 3	Y	314	315	1	29
							3 4	345 9					
09		10500 X	10418	-0-	-82	-0-	453 1	9591 3	Y	339	325	1	43
							1 4	373 9					
10		10850 X	10346	-0-	-504	-0-	446 1	9485 3	Y	376	374	1	45
							1 4	414 9					
11		10500 X	9282	-0-	-1218	-0-	385 1	8513 3	Y	347	332	1	60
							2 4	382 9					
12		10385 X	8778	-0-	-1607	-0-	363 1	8092 3	Y	291	311	1	40
							3 4	320 9					
*01		9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	363 1	8330 3	Y	392	388	1	44
							2 4	431 9					

WORTHY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934													

08		11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	507 1	10421 3	Y	375	366	1	32
							4 4	413 9					
09		13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	565 1	11964 3	Y	442	421	1	53
							1 4	486 9					
10		13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	575 1	12232 3	Y	507	503	1	57
							2 4	558 9					
11		12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	532 1	11741 3	Y	353	349	1	61
							2 4	388 9					
*12		10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	438 1	9776 3	Y	370	383	1	48
							4 4	407 9					
01		10633 X	10319	-0-	-314	-0-	411 1	9453 3	Y	411	414	1	45
							3 4	452 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617													

08		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	220 1	3044 3	Y	539	539	0	25
							593 9						
09		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	164 1	2634 3	Y	495	497	0	23
							545 9						
10		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	172 1	2695 3	Y	533	534	0	22
							586 9						
11		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	240 1	2627 3	Y	563	563	0	22
							619 9						
*12		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	246 1	2347 3	Y	602	601	0	23
							662 9						
01		3224 X	2852	-0-	-372	-0-	189 1	2162 3	Y	453	450	0	26
							3 4	498 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	216 1	1843 3	5 4	370 9	Y	336	342 0		26
09	2250 N	2182	-0-	-68	-0-	201 1	1724 3	5 4	252 9	Y	229	231 0		24
10	3100 N	3226	-0-	126	126	253 1	2358 3	6 4	609 9	Y	554	524 0		54
11	2211 N	2085	-0-	-126	-0-	115 1	1717 3	5 4	248 9	Y	225	252 0		27
*12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	29 1	1721 3	4 4	293 9	Y	266	264 0		29
*01	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	41 1	2012 3	6 4	375 9	Y	341	343 0		27

WORTHY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042														
08	7254 X	5472	-0-	-1782	-0-	242 1	4978 3	2 4	250 9	Y	227	234 1		21
09	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	334 1	7085 3	1 4	350 9	Y	318	300 1		39
10	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	344 1	7311 3	1 4	407 9	Y	370	365 1		44
11	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	298 1	6564 3	1 4	446 9	Y	405	380 1		69
*12	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	278 1	6187 3	2 4	430 9	Y	391	407 1		53
01	7192 X	6363	-0-	-829	-0-	248 1	5716 3	2 4	397 9	Y	361	372 1		42

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311														
08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	230 1	1970 3	6 4	250 9	Y	227	231 0		18
09	2250 N	1808	-0-	-442	-0-	163 1	1396 3	4 4	245 9	Y	223	221 0		20
10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	212 1	1980 3	5 4	163 9	Y	148	148 0		20
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	115 1	1732 3	6 4	200 9	Y	182	182 0		20
*12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	27 1	1633 3	4 4	226 9	Y	205	203 0		22
*01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	33 1	1597 3	5 4	222 9	Y	202	206 0		18

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376														
08	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	342 1	2926 3	9 4	476 9	Y	433	438 0		42
09	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	387 1	3322 3	9 4	552 9	Y	502	493 0		51
10	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	342 1	3182 3	8 4	499 9	Y	454	448 0		57
11	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	176 1	2634 3	8 4	408 9	Y	371	383 0		45
*12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	45 1	2769 3	7 4	466 9	Y	424	418 0		51
01	3968 X	3008	-0-	-960	-0-	51 1	2512 3	8 4	437 9	Y	397	407 0		41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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	EOM BALANCE

08	27001 X	24957	-0-	-2044	-0-	1075	1	23468	3	Y	349	356	1	24
						30	4	384	9					
09	25680 X	23591	-0-	-2089	-0-	1004	1	22231	3	Y	324	312	1	36
						356	9							
10	26536 X	24347	-0-	-2189	-0-	1035	1	22933	3	Y	339	341	1	34
						6	4	373	9					
11	25680 X	23107	-0-	-2573	-0-	957	1	21785	3	Y	332	325	1	41
						365	9							
12	26536 X	23899	-0-	-2637	-0-	973	1	22506	3	Y	379	378	1	42
						3	4	417	9					
01	24955 X	22544	-0-	-2411	-0-	921	1	21140	3	Y	439	431	1	50
						483	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147														
08	1860 X	1232	-0-	-628	-0-	100	1	858	3	Y	246	251	0	21
						3	4	271	9					
09	1230 N	1108	-0-	-122	-0-	93	1	795	3	Y	198	198	0	21
						2	4	218	9					
10	1209 N	965	-0-	-244	-0-	70	1	652	3	Y	219	213	0	27
						2	4	241	9					
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	86	1	1282	3	Y	571	554	0	44
						4	4	628	9					
*12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	24	1	1465	3	Y	445	448	0	41
						4	4	490	9					
*01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	35	1	1706	3	Y	289	306	0	24
						5	4	318	9					

WORTHY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409														
08	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	650	1	13674	3	Y	438	447	1	46
						1	4	482	9					
09	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	627	1	13350	3	Y	454	444	1	56
						499	9							
10	14260 X	13992	-0-	-268	-0-	617	1	12857	3	Y	470	488	1	38
						1	4	517	9					
11	14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	584	1	12954	3	Y	480	430	1	88
						4	4	528	9					
*12	14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	603	1	13782	3	Y	514	494	1	108
						23	4	565	9					
01	14725 X	13785	-0-	-940	-0-	544	1	12651	3	Y	535	578	1	65
						1	4	589	9					

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231														
08	23994 X	22181	-0-	-1813	-0-	1036	1	20753	3	Y	356	349	1	287
						392	9							
09	27384 X	27384	-0-	-0-	-0-	1290	1	25615	3	Y	435	435	1	287
						479	9							
10	26631 X	26631	-0-	-0-	-0-	1235	1	24870	3	Y	478	478	1	287
						526	9							
11	23387 X	23387	-0-	-0-	-0-	1047	1	21860	3	Y	435	399	1	323
						1	4	479	9					
*12	25520 X	25520	-0-	-0-	-0-	1137	1	23856	3	Y	474	484	1	313
						6	4	521	9					
01	28024 X	26122	-0-	-1902	-0-	1143	1	24370	3	Y	553	550	1	316
						1	4	608	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045													
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		

08	25314 X	25314	-0-	-0-	-0-	1182 1	23661 3	Y	428	404 1	313		
						471 9							
09	23499 X	23499	-0-	-0-	-0-	1106 1	21956 3	Y	397	410 1	300		
						437 9							
10	22551 X	22551	-0-	-0-	-0-	1042 1	20991 3	Y	471	469 1	302		
						518 9							
11	19897 X	19897	-0-	-0-	-0-	890 1	18579 3	Y	388	360 1	330		
						1 4	427 9						
12	25327 X	19498	-0-	-5829	-0-	864 1	18143 3	Y	442	449 1	323		
						5 4	486 9						
01	23498 X	15624	-0-	-7874	-0-	683 1	14566 3	Y	340	360 1	303		
						1 4	374 9						

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966													

08	1395 X	1307	-0-	-88	-0-	112 1	964 3	Y	207	214 0	20		
						3 4	228 9						
09	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	134 1	1146 3	Y	242	238 0	24		
						3 4	266 9						
10	1395 X	1142	-0-	-253	-0-	93 1	864 3	Y	166	167 0	23		
						2 4	183 9						
11	1290 X	1229	-0-	-61	-0-	63 1	945 3	Y	198	199 0	22		
						3 4	218 9						
12	1302 X	1292	-0-	-10	-0-	17 1	998 3	Y	250	245 0	27		
						2 4	275 9						
*01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	20 1	957 3	Y	240	245 0	22		
						3 4	264 9						

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492													

08	4092 X	3970	-0-	-122	-0-	375 1	3209 3	Y	343	346 0	26		
						9 4	377 9						
09	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	380 1	3261 3	Y	315	312 0	29		
						9 4	347 9						
10	4092 X	3531	-0-	-561	-0-	312 1	2901 3	Y	283	279 0	33		
						7 4	311 9						
11	3960 X	3755	-0-	-205	-0-	214 1	3194 3	Y	306	310 0	29		
						10 4	337 9						
12	4092 X	3941	-0-	-151	-0-	58 1	3527 3	Y	315	312 0	32		
						9 4	347 9						
01	4030 X	3848	-0-	-182	-0-	71 1	3423 3	Y	313	320 0	25		
						10 4	344 9						

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710													

08	3317 X	3086	-0-	-231	-0-	300 1	2562 3	Y	197	205 0	18		
						7 4	217 9						
09	3240 X	3104	-0-	-136	-0-	299 1	2566 3	Y	211	208 0	21		
						7 4	232 9						
10	3348 X	2713	-0-	-635	-0-	242 1	2250 3	Y	196	193 0	24		
						5 4	216 9						
11	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	198 1	2963 3	Y	273	272 0	25		
						10 4	300 9						
12	3255 X	3003	-0-	-252	-0-	44 1	2712 3	Y	218	219 0	24		
						7 4	240 9						
01	3193 X	2446	-0-	-747	-0-	45 1	2185 3	Y	190	196 0	18		
						7 4	209 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962													
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		1953 N	1411	-0-	-542	-0-	132 1	1123 3	Y	139	146 0		17
							3 4	153 9					
09		1890 N	1501	-0-	-389	-0-	141 1	1202 3	Y	141	139 0		19
							3 4	155 9					
10		3100 N	4236	-0-	1136	1136	374 1	3478 3	Y	342	324 0		37
							8 4	376 9					
11		3000 N	2793	-0-	-207	929	158 1	2368 3	Y	235	245 0		27
							8 4	259 9					
*12		3100 N	2587	-0-	-513	416	38 1	2267 3	Y	252	249 0		30
							5 4	277 9					
*01		3100 N	2774	-0-	-326	90	50 1	2394 3	Y	294	297 0		27
							7 4	323 9					

WORTHY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341													
08		13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	592 1	12173 3	Y	397	406 1		35
							5 4	437 9					
09		10590 X	7717	-0-	-2873	-0-	336 1	7132 3	Y	225	231 1		29
							1 4	248 9					
10		10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-			Y	-0-	29 1		-0-
11		10590 X	8850	-0-	-1740	-0-	371 1	8201 3	Y	251	213 1		38
							2 4	276 9					
*12		14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	601 1	13398 3	Y	293	294 1		37
							5 4	322 9					
*01		13501 X	13501	-0-	-0-	-0-	541 1	12425 3	Y	484	469 1		52
							3 4	532 9					

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581													
08		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	302 1	3025 3	Y	184	192 0		11
							2 4	202 9					
09		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	242 1	2566 3	Y	157	158 0		10
							1 4	173 9					
10		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	259 1	2721 3	Y	186	178 0		18
							1 4	205 9					
11		2970 X	2386	-0-	-584	-0-	199 1	2058 3	Y	116	123 0		11
							1 4	128 9					
*12		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	296 1	2606 3	Y	192	189 0		14
							2 4	211 9					
*01		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	415 1	3497 3	Y	202	198 0		18
							3 4	222 9					

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476													
08		2914 X	2083	-0-	-831	-0-	173 1	1731 3	Y	162	174 0		16
							1 4	178 9					
09		2820 X	2549	-0-	-271	-0-	196 1	2081 3	Y	246	241 0		21
							1 4	271 9					
10		2914 X	1532	-0-	-1382	-0-	120 1	1266 3	Y	132	135 0		18
							1 4	145 9					
11		2580 X	1664	-0-	-916	-0-	134 1	1390 3	Y	126	127 0		17
							1 4	139 9					
12		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-	7 0		10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
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	EOM BALANCE

08		4216 X	3903	-0-	-313	-0-	476	1	2891	3	Y	487	493	1	124
							536	9							
09		4080 X	2747	-0-	-1333	-0-	481	1	1764	3	Y	456	451	1	129
							502	9							
10		4216 X	3098	-0-	-1118	-0-	373	1	2322	3	Y	366	442	1	53
							403	9							
11		4080 X	3558	-0-	-522	-0-	451	1	2660	3	Y	406	279	1	180
							447	9							
*12		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	848	1	3582	3	Y	524	578	1	126
							12	4							
*01		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	2041	1	3299	3	Y	514	560	1	80
							565	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803															

08		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	386	1	4773	3	Y	707	707	0	38
							778	9							
09		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	307	1	4392	3	Y	651	658	0	31
							7	4							
10		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	290	1	4312	3	Y	699	695	0	35
							769	9							
11		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	276	1	4170	3	Y	651	653	0	33
							716	9							
*12		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	272	1	3886	3	Y	481	477	0	37
							529	9							
*01		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	337	1	4677	3	Y	719	715	0	41
							791	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615															

08		4309 X	3349	-0-	-960	-0-	220	1	2726	3	Y	366	367	0	41
							403	9							
09		4290 X	3098	-0-	-1192	-0-	175	1	2508	3	Y	374	380	0	35
							4	4							
10		4433 X	3176	-0-	-1257	-0-	174	1	2587	3	Y	377	374	0	38
							415	9							
11		4290 X	3185	-0-	-1105	-0-	175	1	2652	3	Y	325	327	0	36
							358	9							
12		4030 X	4026	-0-	-4	-0-	239	1	3426	3	Y	328	326	0	38
							361	9							
*01		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	300	1	4171	3	Y	567	565	0	40
							624	9							

WORTHY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098															

08		19468 X	16991	-0-	-2477	-0-	748	1	15745	3	Y	452	463	1	48
							1	4							
09		18120 X	12734	-0-	-5386	-0-	553	1	11789	3	Y	356	358	1	46
							392	9							
10		18569 X	12884	-0-	-5685	-0-	574	1	11964	3	Y	314	333	1	27
							1	4							
11		17970 X	14967	-0-	-3003	-0-	627	1	13882	3	Y	413	364	1	76
							4	4							
*12		21150 X	21150	-0-	-0-	-0-	855	1	19542	3	Y	655	599	1	132
							32	4							
01		12090 X	10895	-0-	-1195	-0-	432	1	10030	3	Y	394	471	1	55
							433	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

08		7750 X	6308	-0-	-1442	-0-	428	1	5294	3	Y	533	534	0		41
							586	9								
09		7500 X	5243	-0-	-2257	-0-	304	1	4353	3	Y	526	534	0		33
							7	4	579	9						
10		7750 X	5243	-0-	-2507	-0-	288	1	4289	3	Y	605	601	0		37
							666	9								
11		6870 X	4916	-0-	-1954	-0-	265	1	4010	3	Y	583	585	0		35
							641	9								
12		6882 X	4764	-0-	-2118	-0-	281	1	4020	3	Y	421	418	0		38
							463	9								
01		5921 X	5030	-0-	-891	-0-	300	1	4160	3	Y	518	516	0		40
							570	9								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671																

08		7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	528	1	6538	3	Y	562	563	0		45
							618	9								
09		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	346	1	4957	3	Y	521	529	0		37
							8	4	573	9						
10		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	324	1	4820	3	Y	582	578	0		41
							640	9								
11		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	307	1	4635	3	Y	960	962	0		39
							1056	9								
*12		7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	362	1	5180	3	Y	1554	1543	0		50
							1709	9								
01		6231 X	5010	-0-	-1221	-0-	281	1	3909	3	Y	745	742	0		53
							820	9								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884																

08		4743 X	3024	-0-	-1719	-0-	200	1	2474	3	Y	318	319	0		38
							350	9								
09		4590 X	2835	-0-	-1755	-0-	164	1	2346	3	Y	292	298	0		32
							4	4	321	9						
10		4526 X	2688	-0-	-1838	-0-	147	1	2196	3	Y	314	312	0		34
							345	9								
11		2850 X	2161	-0-	-689	-0-	122	1	1839	3	Y	182	183	0		33
							200	9								
12		3038 X	2350	-0-	-688	-0-	142	1	2037	3	Y	155	154	0		34
							171	9								
01		3038 X	2668	-0-	-370	-0-	156	1	2172	3	Y	309	308	0		35
							340	9								

WORTHY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801																

08		15541 X	15541	-0-	-0-	-0-	697	1	14321	3	Y	471	477	1		38
							5	4	518	9						
09		15232 X	15232	-0-	-0-	-0-	665	1	14105	3	Y	418	406	1		50
							2	4	460	9						
10		14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	646	1	13744	3	Y	405	410	1		45
							2	4	446	9						
11		13020 X	12744	-0-	-276	-0-	534	1	11791	3	Y	379	363	1		61
							2	4	417	9						
12		13454 X	13190	-0-	-264	-0-	545	1	12158	3	Y	438	446	1		53
							5	4	482	9						
*01		13276 X	13276	-0-	-0-	-0-	530	1	12170	3	Y	521	520	1		54
							3	4	573	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
08		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	212	1	2931	3	Y	601	601	0	28
							661	9							
09		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	219	1	3521	3	Y	665	667	0	26
							732	9							
10		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	263	1	4116	3	Y	708	709	0	25
							779	9							
11		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	346	1	3791	3	Y	637	637	0	25
							701	9							
*12		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	382	1	3652	3	Y	754	753	0	26
							829	9							
*01		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	364	1	4161	3	Y	684	678	0	32
							5	4	752	9					

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776															
08		13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	666	1	12936	3	Y	311	327	1	130
							5	4	342	9					
09		13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	721	1	12068	3	Y	285	266	1	149
							4	4	314	9					
10		12876 X	12876	-0-	-0-	-0-	595	1	11936	3	Y	312	331	1	130
							2	4	343	9					
11		12159 X	12159	-0-	-0-	-0-	549	1	11307	3	Y	274	232	1	172
							2	4	301	9					
*12		12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	574	1	11875	3	Y	311	329	1	154
							4	4	342	9					
01		13950 X	12363	-0-	-1587	-0-	545	1	11445	3	Y	335	317	1	172
							4	4	369	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723															
08		4836 X	3982	-0-	-854	-0-	262	1	3247	3	Y	430	430	0	34
							473	9							
09		4680 X	4653	-0-	-27	-0-	272	1	3906	3	Y	425	431	0	28
							7	4	468	9					
10		4836 X	4720	-0-	-116	-0-	265	1	3942	3	Y	466	463	0	31
							513	9							
11		4680 X	4459	-0-	-221	-0-	248	1	3754	3	Y	415	416	0	30
							457	9							
12		4371 X	4240	-0-	-131	-0-	251	1	3596	3	Y	357	354	0	33
							393	9							
01		4805 X	3940	-0-	-865	-0-	236	1	3276	3	Y	389	388	0	34
							428	9							

WORTHY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215															
08		15082 X	15082	-0-	-0-	-0-	661	1	13903	3	Y	470	475	1	47
							1	4	517	9					
09		13380 X	742	-0-	-12638	-0-	32	1	682	3	Y	25	66	1	6
							28	9							
10		13826 X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
11		13380 X	63	-0-	-13317	-0-	3	1	58	3	Y	2	1	1	1
							2	9							
12		13826 X	1152	-0-	-12674	-0-	46	1	1063	3	Y	37	31	1	7
							2	4	41	9					
01		T. A.	26145	-0-	26145	26145	1039	1	24137	3	Y	880	794	1	93
							1	4	968	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	159	1	1961	3	Y	378	378	0	23
						416	9							
09	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	190	1	2727	3	Y	677	681	0	19
						5	4	745	9					
10	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	220	1	3282	3	Y	474	471	0	22
						521	9							
11	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	216	1	3271	3	Y	360	361	0	21
						396	9							
*12	3100 N	3668	-0-	568	568	219	1	3128	3	Y	292	290	0	23
						321	9							
*01	4706 X	4138	-0-	-568	-0-	252	1	3502	3	Y	349	348	0	24
						384	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444														
08	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	180	1	2484	3	Y	585	585	0	25
						644	9							
09	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	264	1	4250	3	Y	1008	1010	0	23
						1109	9							
10	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	155	1	2422	3	Y	572	573	0	22
						629	9							
11	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	260	1	2847	3	Y	667	666	0	23
						734	9							
*12	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	334	1	3189	3	Y	900	899	0	24
						990	9							
*01	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	324	1	3701	3	Y	852	845	0	31
						5	4	937	9					

WORTHY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333														
08	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	493	1	10131	3	Y	344	349	1	27
						4	4	378	9					
09	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	473	1	10031	3	Y	326	315	1	38
						1	4	359	9					
10	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	487	1	10354	3	Y	369	366	1	41
						1	4	406	9					
11	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	424	1	9359	3	Y	347	330	1	58
						2	4	382	9					
12	9331 X	9132	-0-	-199	-0-	375	1	8349	3	Y	368	379	1	47
						3	4	405	9					
*01	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	383	1	8799	3	Y	382	387	1	42
						2	4	420	9					

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360														
08	19111 X	19111	-0-	-0-	-0-	850	1	17893	3	Y	334	314	1	291
						1	4	367	9					
09	15245 X	15245	-0-	-0-	-0-	670	1	14227	3	Y	316	325	1	282
						348	9							
10	15314 X	1724	-0-	-13590	-0-	76	1	1622	3	Y	24	57	1	249
						26	9							
11	19411 X	19411	-0-	-0-	-0-	808	1	18261	3	Y	310	265	1	294
						1	4	341	9					
*12	17652 X	17652	-0-	-0-	-0-	740	1	16388	3	Y	401	393	1	302
						83	4	441	9					
*01	15382 X	15382	-0-	-0-	-0-	655	1	14372	3	Y	323	308	1	317
						355	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH		WELL #: 51H		RRCID -> 272893		COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218		
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
08	12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	536 1	11277 3	Y	289	284 1	367
09	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	318 9 529 1	11232 3	Y	332	335 1	364
10	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	365 9 522 1	11077 3	Y	318	325 1	357
11	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	350 9 478 1	10779 3	Y	290	271 1	376
*12	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	319 9 488 1	10816 3	Y	355	354 1	377
*01	11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	55 4 480 1	10534 3	Y	317	298 1	396
						349 9					

STANLEY RANCH		WELL #: 49H		RRCID -> 272895		COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274		
08	17732 X	16671	-0-	-1061	-0-	738 1	15520 3	Y	375	371 1	444
09	17160 X	10540	-0-	-6620	-0-	413 9 461 1	9779 3	Y	273	294 1	423
10	17732 X	17261	-0-	-471	-0-	300 9 751 1	15933 3	Y	524	509 1	438
11	17160 X	17098	-0-	-62	-0-	1 4 700 1	15813 3	Y	532	490 1	480
*12	17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	585 9 742 1	16460 3	Y	483	503 1	460
01	17267 X	17126	-0-	-141	-0-	84 4 721 1	15829 3	Y	523	482 1	501
						1 4 575 9					

STANLEY RANCH		WELL #: 52H		RRCID -> 272897		COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000		
08	22289 X	8507	-0-	-13782	-0-	380 1	7984 3	Y	130	140 1	140
09	21570 X	12284	-0-	-9286	-0-	143 9 542 1	11505 3	Y	215	212 1	143
10	17329 X	6968	-0-	-10361	-0-	237 9 308 1	6536 3	Y	113	126 1	130
11	18462 X	18462	-0-	-0-	-0-	124 9 769 1	17382 3	Y	282	247 1	165
12	15562 X	13450	-0-	-2112	-0-	1 4 565 1	12518 3	Y	275	281 1	159
01	12679 X	11142	-0-	-1537	-0-	64 4 475 1	10416 3	Y	228	217 1	170
						251 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 32H		RRCID -> 272898		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157		
08	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	310 1	4279 3	Y	606	606 0	28
09	4230 X	3555	-0-	-675	-0-	667 9 175 1	2809 3	Y	519	521 0	26
10	4371 X	3997	-0-	-374	-0-	571 9 198 1	3099 3	Y	636	637 0	25
11	4230 X	3865	-0-	-365	-0-	700 9 266 1	2920 3	Y	617	616 0	26
12	4371 X	4334	-0-	-37	-0-	679 9 328 1	3130 3	Y	796	796 0	26
*01	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	876 9 261 1	2985 3	Y	645	640 0	31
						4 4 710 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150														
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

08		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	211 1	2910 3	Y	504	504	0		19
							554 9							
09		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	162 1	2611 3	Y	460	461	0		18
							506 9							
10		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	190 1	2968 3	Y	509	510	0		17
							560 9							
11		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	231 1	2532 3	Y	518	518	0		17
							570 9							
*12		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	244 1	2334 3	Y	377	378	0		16
							415 9							
*01		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	223 1	2549 3	Y	303	301	0		18
							3 4	333 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136														
08		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	208 1	2879 3	Y	560	560	0		26
							616 9							
09		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	160 1	2574 3	Y	547	549	0		24
							602 9							
10		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	173 1	2714 3	Y	629	630	0		23
							692 9							
11		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	279 1	3056 3	Y	683	682	0		24
							751 9							
*12		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	320 1	3056 3	Y	806	806	0		24
							887 9							
*01		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	269 1	3076 3	Y	669	664	0		29
							4 4	736 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090														
08		4805 X	4260	-0-	-545	-0-	275 1	3398 3	Y	534	535	0		39
							587 9							
09		4650 X	4079	-0-	-571	-0-	227 1	3241 3	Y	551	557	0		33
							5 4	606 9						
10		4805 X	4378	-0-	-427	-0-	236 1	3512 3	Y	573	569	0		37
							630 9							
11		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	250 1	3772 3	Y	572	574	0		35
							629 9							
12		4371 X	4172	-0-	-199	-0-	242 1	3462 3	Y	425	422	0		38
							468 9							
01		4247 X	4217	-0-	-30	-0-	246 1	3412 3	Y	508	506	0		40
							559 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178														
08		5456 X	4740	-0-	-716	-0-	322 1	3990 3	Y	389	389	0		31
							428 9							
09		5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	359 1	5143 3	Y	393	398	0		26
							9 4	432 9						
10		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	403 1	6024 3	Y	391	388	0		29
							1 4	430 9						
11		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	383 1	5784 3	Y	385	386	0		28
							424 9							
*12		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	437 1	6256 3	Y	364	362	0		30
							400 9							
01		6138 X	5925	-0-	-213	-0-	374 1	5197 3	Y	322	321	0		31
							354 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
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) 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	
08	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	110 1 8 4	4025 3 397 9	Y	361	360 0	9
09	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	146 1 10 4	4670 3 455 9	Y	414	417 0	6
10	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	134 1 7 4	4198 3 567 9	Y	515	512 0	9
11	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	150 1 616 9	4400 3	Y	560	561 0	8
*12	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	117 1 631 9	4583 3	Y	574	572 0	10
01	4867 X	3883	-0-	-984	-0-	122 1 547 9	3214 3	Y	497	497 0	10

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 50H		RRCID -> 272926		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298			
08	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-	2 0	4
09	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			Y	-0-	4 0	-0-
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			Y	-0-		-0-
11	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			Y	-0-		-0-
*12	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	63 1 39 9	2477 3	Y	35	35 0	-0-
01	T. A.	4776	-0-	4776	4776	157 1 483 9	4136 3	Y	439	434 0	5

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 51H		RRCID -> 272987		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322			
08	2015 N	657	-0-	-1358	-0-	17 1 1 4	617 3 22 9	Y	20	21 0	9
09	1920 N	597	-0-	-1323	-0-	18 1 1 4	557 3 21 9	Y	19	21 0	7
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	73 1 3 4	2255 3 3 9	Y	3	3 0	7
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	17 1	482 3	Y	-0-	2 0	5
*12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	46 1 2 9	1826 3	Y	2	2 0	5
01	2325 N	1395	-0-	-930	-0-	49 1 54 9	1292 3	Y	49	49 0	5

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 52H		RRCID -> 272990		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789			
08	3100 N	3949	-0-	849	849	94 1 7 4	3429 3 419 9	Y	381	377 0	10
09	3000 N	4037	-0-	1037	1886	102 1 7 4	3245 3 683 9	Y	621	621 0	10
10	3100 N	2700	-0-	-400	1486	77 1 4 4	2421 3 198 9	Y	180	183 0	7
11	3000 N	2956	-0-	-44	1442	90 1 242 9	2624 3	Y	220	220 0	7
*12	3818 X	2376	-0-	-1442	-0-	53 1	2088 3	Y	214	213 0	8
*01	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	235 9 160 1 299 9	4218 3	Y	272	271 0	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
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 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	
08	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	250 1 1 4	4334 3 1015 9	Y	923	920 0	63	
09	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	275 1 1 4	4199 3 1019 9	Y	926	926 0	63	
10	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	387 1 1 4	4277 3 967 9	Y	879	896 0	46	
11	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	195 1 3 4	4077 3 992 9	Y	902	881 0	67	
*12	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	265 1 1 4	3947 3 952 9	Y	865	877 0	55	
*01	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	204 1 1 4	3591 3 921 9	Y	837	827 0	65	

STANLEY RANCH			WELL #: 53H		RRCID -> 273003		COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538		
08	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	577 1 407 9	12144 3 11494 3	Y	370	363 1	203	
09	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	541 1 341 9	11915 3 11210 3	Y	310	326 1	187	
10	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	562 1 327 9	11794 3 11794 3	Y	297	306 1	178	
11	12180 X	12179	-0-	-1	-0-	497 1 472 9	519 3 517 1	Y	429	385 1	222	
*12	12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	532 1 60 4	9108 3 571 9	Y	519	517 1	224	
01	12245 X	9977	-0-	-2268	-0-	415 1 454 9	413 3 395 1	Y	413	395 1	242	

STUMBERG RANCH			WELL #: 43H		RRCID -> 273025		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083		
08	7192 X	5064	-0-	-2128	-0-	456 1 893 9	3715 3 3586 3	Y	812	823 0	75	
09	7470 X	4866	-0-	-2604	-0-	411 1 869 9	3454 3 905 3	Y	790	809 0	56	
10	7719 X	4920	-0-	-2799	-0-	470 1 996 9	3251 3 784 3	Y	905	883 0	78	
11	7470 X	4520	-0-	-2950	-0-	407 1 862 9	3345 3 779 3	Y	784	791 0	71	
12	5053 X	4606	-0-	-447	-0-	404 1 857 9	3798 3 832 9	Y	779	788 0	62	
*01	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	650 1 2 4	756 3 759 0	Y	756	759 0	59	

WORTHY RANCH			WELL #: 39H		RRCID -> 273029		COMPL. DATE 06/06/2014			TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745		
08	4774 X	3522	-0-	-1252	-0-	155 1 1 4	3175 3 191 9	Y	174	175 1	12	
09	4620 X	3932	-0-	-688	-0-	168 1 218 9	3546 3 232 3	Y	198	188 1	22	
10	4774 X	4037	-0-	-737	-0-	169 1 1 4	3612 3 255 9	Y	232	229 1	25	
11	4560 X	3661	-0-	-899	-0-	146 1 1 4	3218 3 296 9	Y	269	251 1	43	
12	3689 X	3528	-0-	-161	-0-	140 1 1 4	3111 3 276 9	Y	251	263 1	31	
01	3069 X	3024	-0-	-45	-0-	116 1 1 4	2668 3 239 9	Y	217	225 1	23	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH		WELL #: 60H		RRCID -> 273037		COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306		
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
08	11842 X	10732	-0-	-1110	-0-	474 1 288 9	9970 3	Y	262	261 1	184
09	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	523 1 305 9	11109 3	Y	277	283 1	178
10	11842 X	7977	-0-	-3865	-0-	344 1 331 9	7302 3	Y	301	304 1	175
11	11460 X	10329	-0-	-1131	-0-	420 1 433 9	9476 3	Y	394	357 1	212
*12	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	467 1 53 4	10367 3	Y	336	352 1	196
01	12338 X	9926	-0-	-2412	-0-	418 1 336 9	9172 3	Y	305	288 1	213

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 53H		RRCID -> 273040		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964		
08	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	99 1 7 4	3630 3	Y	365	365 0	11
09	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	104 1 7 4	3329 3	Y	332	335 0	8
10	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	102 1 5 4	3179 3	Y	382	380 0	10
11	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	106 1 377 9	3106 3	Y	343	344 0	9
*12	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	75 1 376 9	2969 3	Y	342	341 0	10
*01	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	115 1 347 9	3026 3	Y	315	315 0	10

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273041		COMPL. DATE 03/25/2014			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166		
08	1767 N	1655	-0-	-112	-0-	237 1 147 9	1271 3	Y	134	130 0	18
09	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			Y	-0-	18 0	-0-
10	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 56H		RRCID -> 273042		COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862		
08	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	80 1 6 4	2937 3	Y	209	207 0	11
09	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	91 1 6 4	2902 3	Y	203	204 0	10
10	2883 X	2820	-0-	-63	-0-	79 1 4 4	2480 3	Y	234	233 0	11
11	2790 X	2550	-0-	-240	-0-	76 1 265 9	2209 3	Y	241	242 0	10
*12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	73 1 344 9	2853 3	Y	313	311 0	12
*01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	105 1 338 9	2778 3	Y	307	306 0	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 54H		RRCID -> 273047		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608		
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
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-		Y	-0-	1 0	3
09	1260 X	259	-0-	-1001	-0-	7 1	Y	12	13 0	2
						1 4				
10	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	33 1	Y	68	68 0	2
						2 4				
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	50	50 0	2
						55 9				
*12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	22 1	Y	82	82 0	2
						90 9				
01	1116 N	363	-0-	-753	-0-	12 1	Y	35	35 0	2
						39 9				

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 87H		RRCID -> 273048		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415		
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-		Y	104	310 1	700
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-		Y	167	483 1	384
10	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-	384 1	-0-
11	28688 X	28688	-0-	-0-	-0-	270 1	Y	409	150 1	259
						62 4				
*12	11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	118 1	Y	587	621 1	225
						31 4				
*01	13316 X	13316	-0-	-0-	-0-	78 1	Y	96	228 1	93
						8 4				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 57H		RRCID -> 273063		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468		
08	3100 N	3118	-0-	18	18	74 1	Y	326	325 0	10
						5 4				
09	2656 N	2638	-0-	-18	-0-	72 1	Y	244	247 0	7
						5 4				
10	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	73 1	Y	247	246 0	8
						4 4				
11	3000 N	3130	-0-	130	130	94 1	Y	250	250 0	8
						275 9				
*12	3013 X	2883	-0-	-130	-0-	65 1	Y	225	225 0	8
						248 9				
*01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	95 1	Y	241	241 0	8
						265 9				

MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273065		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 10645 - 11726		
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 55H		RRCID -> 273067		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550		
08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	90 1	Y	356	354 0	15
						6 4				
09	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	96 1	Y	499	501 0	13
						6 4				
10	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	99 1	Y	327	327 0	13
						5 4				
11	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	99 1	Y	338	339 0	12
						372 9				
*12	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	72 1	Y	354	352 0	14
						389 9				
*01	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	112 1	Y	373	372 0	15
						410 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	32	1	72
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	167	134	1	105
10		T. A.	5870	-0-	5870	5870	33	1	5834	3	Y	2	68	1	39
							1	4		2	9				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	5870					Y	-0-	39	1	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	5870					Y	-0-			-0-
*01		3100 N	-0-	-0-	-3100	2770					Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 89H		RRCID -> 273145		COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851					

08		36930 X	36930	-0-	-0-	-0-	57	1	36704	3	Y	104	32	1	72
							55	4	114	9					
09		33641 X	33641	-0-	-0-	-0-	130	1	33285	3	Y	167	133	1	106
							42	4	184	9					
10		26287 X	26287	-0-	-0-	-0-	145	1	25490	3	Y	589	442	1	253
							4	4	648	9					
11		5970 X	5512	-0-	-458	-0-	49	1	5144	3	Y	279	194	1	338
							12	4	307	9					
*12		23042 X	23042	-0-	-0-	-0-	237	1	22580	3	Y	146	353	1	131
							64	4	161	9					
01		T. A.	24354	-0-	24354	24354	136	1	22947	3	Y	1142	897	1	376
							15	4	1256	9					

STANLEY RANCH			WELL #: 54H		RRCID -> 273166		COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326					

08		13361 X	9592	-0-	-3769	-0-	424	1	8914	3	Y	231	223	1	157
							254	9							
09		12840 X	9121	-0-	-3719	-0-	398	1	8456	3	Y	243	247	1	153
							267	9							
10		13268 X	9025	-0-	-4243	-0-	397	1	8412	3	Y	196	205	1	144
							216	9							
11		12360 X	9546	-0-	-2814	-0-	395	1	8923	3	Y	207	191	1	160
							228	9							
12		9579 X	9525	-0-	-54	-0-	396	1	8764	3	Y	292	287	1	165
							44	4	321	9					
*01		9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	396	1	8696	3	Y	340	309	1	196
							374	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 273167		COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984					

08		4867 X	4573	-0-	-294	-0-	203	1	3508	3	Y	784	780	0	48
							862	9							
09		4710 X	4610	-0-	-100	-0-	230	1	3511	3	Y	790	789	0	49
							869	9							
10		4867 X	4768	-0-	-99	-0-	325	1	3597	3	Y	768	781	0	36
							1	4	845	9					
11		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	182	1	3769	3	Y	806	787	0	55
							2	4	887	9					
*12		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	249	1	3703	3	Y	790	800	0	45
							1	4	869	9					
*01		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	211	1	3713	3	Y	856	842	0	59
							1	4	942	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		4H	RRCID -> 273171			COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH	7907	PERF. 8260 - 13021	
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	

08		4278 X	3709	-0-	-569	-0-	164	1	2845	3	Y	636	634 0	35
							700	9						
09		4320 X	3133	-0-	-1187	-0-	150	1	2280	3	Y	639	639 0	35
							703	9						
10		4464 X	3992	-0-	-472	-0-	272	1	3006	3	Y	648	657 0	26
							1	4	713	9				
11		4320 X	3813	-0-	-507	-0-	142	1	2957	3	Y	647	632 0	41
							2	4	712	9				
*12		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	198	1	2951	3	Y	627	635 0	33
							1	4	690	9				
01		3379 X	2549	-0-	-830	-0-	113	1	1989	3	Y	406	412 0	27
							447	9						

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		6H	RRCID -> 273172			COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH	7770	PERF. 8648 - 13502	

08		3100 N	3458	-0-	358	358	165	1	2861	3	Y	393	370 0	23
							432	9						
09		2974 N	2616	-0-	-358	-0-	137	1	2086	3	Y	357	358 0	22
							393	9						
10		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	164	1	1811	3	Y	339	346 0	15
							373	9						
11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	49	1	1029	3	Y	283	279 0	19
							1	4	311	9				
12		2666 X	1733	-0-	-933	-0-	89	1	1322	3	Y	293	296 0	16
							322	9						
01		2449 X	1578	-0-	-871	-0-	71	1	1250	3	Y	234	234 0	16
							257	9						

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		5H	RRCID -> 273177			COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH	7894	PERF. 8861 - 13651	

08		3348 X	3246	-0-	-102	-0-	143	1	2481	3	Y	565	571 0	37
							622	9						
09		3240 X	3076	-0-	-164	-0-	148	1	2253	3	Y	614	611 0	40
							675	9						
10		3348 X	3336	-0-	-12	-0-	227	1	2506	3	Y	547	560 0	27
							1	4	602	9				
11		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	130	1	2721	3	Y	612	596 0	43
							2	4	673	9				
12		3348 X	3216	-0-	-132	-0-	162	1	2425	3	Y	571	580 0	34
							1	4	628	9				
*01		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	129	1	2273	3	Y	570	563 0	41
							627	9						

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		2H	RRCID -> 273179			COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH	7907	PERF. 8245 - 13028	

08		744 N	523	-0-	-221	-0-	26	1	449	3	Y	44	45 0	3
							48	9						
09		720 N	549	-0-	-171	-0-	33	1	510	3	Y	5	7 0	1
							6	9						
10		620 N	573	-0-	-47	-0-	42	1	463	3	Y	62	60 0	3
							68	9						
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	Y	65	63 0	5
							72	9						
*12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	44	1	652	3	Y	25	28 0	2
							28	9						
01		558 X	501	-0-	-57	-0-	25	1	431	3	Y	41	40 0	3
							45	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 273186		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152			
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	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	645 1	4906 3	Y	789	790 0		62
						2 4	868 9					
09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	452 1	3131 3	Y	648	660 0		50
						1 4	713 9					
10	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	473 1	3571 3	Y	712	679 0		83
						783 9						
11	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	469 1	3248 3	Y	655	668 0		70
						2 4	721 9					
*12	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	452 1	3298 3	Y	614	607 0		77
						3 4	675 9					
*01	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	468 1	3535 3	Y	713	737 0		53
						784 9						

LLOYD BRISCOE		WELL #: 1H		RRCID -> 273187		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147			
08	4216 X	3406	-0-	-810	-0-	14 1	3280 3	Y	100	158 1		89
						2 4	110 9					
09	4080 X	2445	-0-	-1635	-0-	15 1	2353 3	Y	69	69 1		89
						1 4	76 9					
10	3503 X	2772	-0-	-731	-0-	18 1	2483 3	Y	93	76 1		106
						169 4	102 9					
11	3180 X	1620	-0-	-1560	-0-	24 1	1376 3	Y	106	82 1		130
						103 4	117 9					
12	3410 X	3128	-0-	-282	-0-	24 1	2953 3	Y	95	87 1		138
						46 4	105 9					
01	3410 X	1930	-0-	-1480	-0-	17 1	1771 3	Y	119	84 1		173
						11 4	131 9					

LLOYD BRISCOE		WELL #: 2H		RRCID -> 273188		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129			
08	3255 X	2607	-0-	-648	-0-	12 1	2550 3	Y	40	69 1		43
						1 4	44 9					
09	3150 X	1923	-0-	-1227	-0-	12 1	1866 3	Y	40	34 1		49
						1 4	44 9					
10	2728 X	2185	-0-	-543	-0-	15 1	1989 3	Y	42	36 1		55
						135 4	46 9					
11	2250 X	1209	-0-	-1041	-0-	19 1	1058 3	Y	49	39 1		65
						78 4	54 9					
*12	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	21 1	2510 3	Y	44	41 1		68
						39 4	48 9					
01	2604 X	1719	-0-	-885	-0-	15 1	1635 3	Y	54	39 1		83
						10 4	59 9					

LLOYD BRISCOE		WELL #: 3H		RRCID -> 273189		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155			
08	3875 X	3181	-0-	-694	-0-	15 1	3093 3	Y	65	142 1		84
						1 4	72 9					
09	3750 X	2559	-0-	-1191	-0-	15 1	2430 3	Y	102	79 1		107
						2 4	112 9					
10	3069 X	2924	-0-	-145	-0-	20 1	2660 3	Y	57	67 1		97
						181 4	63 9					
11	2730 X	1564	-0-	-1166	-0-	24 1	1362 3	Y	70	64 1		103
						101 4	77 9					
12	3193 X	2469	-0-	-724	-0-	19 1	2346 3	Y	61	63 1		101
						37 4	67 9					
01	3193 X	2002	-0-	-1191	-0-	18 1	1875 3	Y	89	62 1		128
						11 4	98 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		58H	RRCID ->	273192	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	8283 - 12619		
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	

08	3224 X	2267	-0-	-957	-0-	52 1	1899 3	Y	284	282	0	9		
						4 4	312 9							
09	3120 X	2912	-0-	-208	-0-	82 1	2608 3	Y	197	200	0	6		
						5 4	217 9							
10	3224 X	3016	-0-	-208	-0-	89 1	2767 3	Y	142	142	0	6		
						4 4	156 9							
11	3120 X	2663	-0-	-457	-0-	83 1	2434 3	Y	133	133	0	6		
						146 9								
*12	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	62 1	2433 3	Y	266	264	0	8		
						293 9								
*01	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	94 1	2479 3	Y	189	189	0	8		
						208 9								

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		59H	RRCID ->	273231	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	7796	PERF.	8344 - 12710		
08	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	167 1	6086 3	Y	532	532	0	20		
						12 4	585 9							
09	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	145 1	4640 3	Y	292	299	0	13		
						10 4	321 9							
10	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	161 1	5019 3	Y	260	259	0	14		
						8 4	286 9							
11	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	154 1	4508 3	Y	380	380	0	14		
						418 9								
*12	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	120 1	4720 3	Y	600	596	0	18		
						660 9								
*01	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	203 1	5348 3	Y	710	707	0	21		
						781 9								

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		60H	RRCID ->	273233	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8772 - 12846		
08	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	114 1	4169 3	Y	906	902	0	25		
						8 4	997 9							
09	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	128 1	4052 3	Y	860	867	0	18		
						8 4	946 9							
10	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	155 1	4803 3	Y	717	715	0	20		
						7 4	789 9							
11	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	142 1	4141 3	Y	594	596	0	18		
						653 9								
*12	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	108 1	4228 3	Y	607	605	0	20		
						668 9								
*01	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	158 1	4168 3	Y	582	581	0	21		
						640 9								

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		85H	RRCID ->	273240	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	8319 - 14661		
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	33 1	833 3	Y	118	104	0	160		
						130 9								
09	986 X	986	-0-	-0-	-0-	34 1	844 3	Y	98	98	0	160		
						108 9								
10	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	42 1	1001 3	Y	80	80	0	160		
						88 9								
11	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	39 1	935 3	Y	78	76	0	162		
						1 4	86 9							
*12	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	62 1	1469 3	Y	426	422	0	166		
						2 4	469 9							
*01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	42 1	913 3	Y	192	122	0	236		
						2 4	211 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHY RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 273257		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341			
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	9548 X	9029	-0-	-519	-0-	403 1	8283 3	3	Y	309	322 1		31
						3 4	340 9						
09	9240 X	7594	-0-	-1646	-0-	331 1	7011 3	3	Y	228	227 1		32
						1 4	251 9						
10	9548 X	2416	-0-	-7132	-0-	104 1	2199 3	3	Y	103	117 1		18
						113 9							
11	9240 X	2	-0-	-9238	-0-	2 3			Y	-0-	12 1		6
12	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-				Y	-0-	6 1		-0-
*01	13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	552 1	12679 3	3	Y	329	297 1		32
						3 4	362 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 86H		RRCID -> 273265		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909			

08	7626 X	6852	-0-	-774	-0-	234 1	5899 3	3	Y	654	510 0		566
						719 9							
09	7380 X	5983	-0-	-1397	-0-	226 1	5590 3	3	Y	150	153 0		563
						2 4	165 9						
10	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	278 1	6682 3	3	Y	200	201 0		562
						1 4	220 9						
11	6300 X	5164	-0-	-1136	-0-	208 1	4918 3	3	Y	31	32 0		561
						4 4	34 9						
12	6851 X	3737	-0-	-3114	-0-	150 1	3558 3	3	Y	22	24 0		559
						5 4	24 9						
01	6355 X	2724	-0-	-3631	-0-	114 1	2527 3	3	Y	69	28 0		600
						7 4	76 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 84H		RRCID -> 273300		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374			

08	1209 X	710	-0-	-499	-0-	25 1	618 3	3	Y	61	48 0		185
						67 9							
09	1770 X	654	-0-	-1116	-0-	24 1	582 3	3	Y	44	45 0		184
						48 9							
10	1829 X	833	-0-	-996	-0-	32 1	760 3	3	Y	37	37 0		184
						41 9							
11	1770 X	1021	-0-	-749	-0-	39 1	938 3	3	Y	39	38 0		185
						1 4	43 9						
12	1426 X	1159	-0-	-267	-0-	37 1	867 3	3	Y	231	229 0		187
						1 4	254 9						
*01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	34 1	763 3	3	Y	165	110 0		242
						2 4	182 9						

STUMBERG RANCH			WELL #: 44H		RRCID -> 273329		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112			

08	3751 X	3115	-0-	-636	-0-	299 1	2433 3	3	Y	348	353 0		32
						383 9							
09	3420 X	3105	-0-	-315	-0-	280 1	2443 3	3	Y	347	355 0		24
						382 9							
10	3534 X	2688	-0-	-846	-0-	268 1	1967 3	3	Y	412	401 0		35
						453 9							
11	3420 X	2705	-0-	-715	-0-	257 1	2056 3	3	Y	356	359 0		32
						392 9							
12	3286 X	3074	-0-	-212	-0-	288 1	2384 3	3	Y	365	368 0		29
						402 9							
*01	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	484 1	2826 3	3	Y	381	381 0		29
						1 4	419 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		7H	RRCID -> 273334			COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384	
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		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	162 1	2809 3	Y	502	511 0		34
							552 9						
09		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	135 1	2059 3	Y	386	393 0		27
							425 9						
10		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	199 1	2192 3	Y	436	441 0		22
							480 9						
11		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	105 1	2173 3	Y	483	471 0		34
							1 4						
12		2387 X	831	-0-	-1556	-0-	43 1	639 3	Y	135	158 0		11
							149 9						
*01		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	181 1	3190 3	Y	684	648 0		47
							1 4						

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		8H	RRCID -> 273345			COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519	
08		2604 X	2440	-0-	-164	-0-	111 1	1916 3	Y	375	374 0		22
							413 9						
09		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	139 1	2121 3	Y	440	436 0		26
							484 9						
10		2542 N	2109	-0-	-433	-0-	148 1	1633 3	Y	298	311 0		13
							328 9						
11		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	81 1	1690 3	Y	332	323 0		22
							1 4						
*12		3100 N	4007	-0-	907	907	215 1	3205 3	Y	533	527 0		28
							1 4						
*01		3100 N	2998	-0-	-102	805	136 1	2396 3	Y	423	422 0		29
							1 4						

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		9H	RRCID -> 273347			COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574	
08		4216 X	3640	-0-	-576	-0-	172 1	2971 3	Y	452	451 0		24
							497 9						
09		4080 X	2423	-0-	-1657	-0-	122 1	1852 3	Y	408	411 0		21
							449 9						
10		4216 X	3733	-0-	-483	-0-	253 1	2797 3	Y	620	617 0		24
							1 4						
11		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	139 1	2906 3	Y	782	758 0		48
							2 4						
12		3627 X	3181	-0-	-446	-0-	156 1	2330 3	Y	631	648 0		31
							1 4						
01		3627 X	3256	-0-	-371	-0-	135 1	2392 3	Y	662	653 0		40
							1 4						

FOGMT			WELL #:		33SP	RRCID -> 273351			COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113	
08		5146 X	4346	-0-	-800	-0-	4027 3	319 9	Y	290	288 0	10 1	36
09		4980 X	4019	-0-	-961	-0-	3659 3	360 9	Y	327	324 0		39
10		4991 X	4471	-0-	-520	-0-	71 1	4057 3	Y	312	308 0		43
							343 9						
11		4800 X	4397	-0-	-403	-0-	438 1	3661 3	Y	271	275 0		39
							298 9						
12		4619 X	3337	-0-	-1282	-0-	175 1	2886 3	Y	251	238 0		52
							276 9						
*01		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	415 1	3921 3	Y	354	350 0		56
							389 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
FOGMT		WELL #: 34SP		RRCID -> 273449		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994				
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	
08	8308 X	8012	-0-	-296	-0-	7505	3	507 9	Y	461 459 0	15 1	56
09	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8340	3	576 9	Y	524 519 0		61
10	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	154	1	8866 3	Y	530 522 0		69
11	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	583	9	8861 3	Y	500 506 0		63
*12	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	1059	1	9088 3	Y	557 528 0		92
*01	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	550	9	8583 3	Y	563 566 0		89
						551	1					
						613	9					
						907	1					
						619	9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 74H		RRCID -> 273451		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661				
08	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	74	1	4235 3	Y	332 333 0		28
09	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	365	9	4080 3	Y	355 358 0		25
10	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	76	1	4113 3	Y	385 380 0		30
11	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	391	9	3947 3	Y	428 431 0		27
*12	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	77	1	4152 3	Y	393 389 0		31
01	4588 X	4401	-0-	-187	-0-	424	9	3952 3	Y	365 364 0		32
						75	1					
						471	9					
						23	1					
						432	9					
						45	1					
						2	4					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 55H		RRCID -> 273457		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395				
08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	118	1	3499 3	Y	501 503 0		7
09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	2	4	3143 3	Y	492 491 0		8
10	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	123	1	3461 3	Y	528 529 0		7
11	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	8	4	581 9	Y	603 602 0		8
*12	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	117	1	3654 3	Y	584 582 0		10
*01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	5	4	2717 3	Y	472 474 0		8
						144	1					
						3	4					
						137	1					
						642	9					
						106	1					
						519	9					

STANLEY RANCH		WELL #: 55H		RRCID -> 273469		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416				
08	11253 X	10929	-0-	-324	-0-	482	1	10140 3	Y	279 275 1		169
09	10890 X	10723	-0-	-167	-0-	307	9	9978 3	Y	250 261 1		158
10	11253 X	10876	-0-	-377	-0-	470	1	10134 3	Y	240 247 1		151
11	10890 X	10319	-0-	-571	-0-	275	9	9682 3	Y	189 179 1		161
12	11253 X	10874	-0-	-379	-0-	478	1	10052 3	Y	288 281 1		168
*01	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	264	9	9999 3	Y	329 299 1		198
						429	1					
						208	9					
						454	1					
						51	4					
						456	1					
						362	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
STANLEY RANCH		WELL #: 56H		RRCID -> 273470		COMPL. DATE 04/29/2014				TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023				
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	
08	17647 X	17647	-0-	-0-	-0-	786	1	16536	3	Y	295	268	1	245
						325	9							
09	14040 X	11848	-0-	-2192	-0-	522	1	11088	3	Y	216	230	1	231
						238	9							
10	14508 X	12278	-0-	-2230	-0-	549	1	11640	3	Y	81	99	1	213
						89	9							
11	14040 X	13751	-0-	-289	-0-	581	1	13118	3	Y	47	48	1	212
						52	9							
12	14508 X	13781	-0-	-727	-0-	588	1	13016	3	Y	101	96	1	217
						66	4	111	9					
*01	12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	528	1	11576	3	Y	275	233	1	259
						303	9							
STANLEY RANCH		WELL #: 57H		RRCID -> 273472		COMPL. DATE 04/30/2014				TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901				
08	10323 X	9619	-0-	-704	-0-	425	1	8950	3	Y	222	217	1	147
						244	9							
09	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	464	1	9839	3	Y	212	219	1	140
						233	9							
10	10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	474	1	10057	3	Y	225	228	1	137
						248	9							
11	9990 X	9898	-0-	-92	-0-	410	1	9261	3	Y	206	193	1	150
						227	9							
*12	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	417	1	9248	3	Y	289	284	1	155
						47	4	318	9					
01	10881 X	9933	-0-	-948	-0-	420	1	9225	3	Y	262	246	1	171
						288	9							
STANLEY RANCH		WELL #: 58H		RRCID -> 273475		COMPL. DATE 04/29/2014				TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967				
08	22165 X	19198	-0-	-2967	-0-	854	1	17987	3	Y	324	319	1	234
						1	4	356	9					
09	21450 X	18023	-0-	-3427	-0-	794	1	16883	3	Y	314	324	1	224
						1	4	345	9					
10	21886 X	17846	-0-	-4040	-0-	784	1	16644	3	Y	379	381	1	222
						1	4	417	9					
11	20280 X	18070	-0-	-2210	-0-	745	1	16829	3	Y	451	411	1	262
						496	9							
12	19189 X	17482	-0-	-1707	-0-	734	1	16262	3	Y	366	387	1	241
						83	4	403	9					
01	17546 X	16020	-0-	-1526	-0-	683	1	14992	3	Y	314	299	1	256
						345	9							
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 56H		RRCID -> 273586		COMPL. DATE 05/05/2014				TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651				
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	588	3	Y	58	59	0	-0-
						64	9							
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	18	1	449	3	Y	47	47	0	-0-
						1	4	52	9					
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	57	57	0	-0-
						1	4	63	9					
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	337	3	Y	68	68	0	-0-
						75	9							
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	14	1	370	3	Y	53	52	0	1
						58	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

08		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	113	1	1957	3	Y	601	590	0	35
							661	9							
09		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	119	1	1809	3	Y	529	533	0	31
							582	9							
10		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	143	1	1577	3	Y	519	528	0	22
							571	9							
11		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	70	1	1460	3	Y	506	495	0	33
							1	4	557	9					
*12		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	117	1	1730	3	Y	726	719	0	40
							799	9							
*01		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	114	1	2002	3	Y	703	694	0	49
							773	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303															

08		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	137	1	2373	3	Y	594	593	0	32
							653	9							
09		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	172	1	2624	3	Y	670	666	0	36
							737	9							
10		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	205	1	2256	3	Y	569	583	0	22
							626	9							
11		2550 X	1224	-0-	-1326	-0-	41	1	839	3	Y	313	317	0	18
							344	9							
*12		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	138	1	2062	3	Y	701	685	0	34
							1	4	771	9					
01		3038 X	2808	-0-	-230	-0-	114	1	2008	3	Y	624	618	0	40
							686	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368															

08		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	110	1	1907	3	Y	405	413	0	24
							446	9							
09		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	119	1	1807	3	Y	436	434	0	26
							480	9							
10		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	182	1	2009	3	Y	572	573	0	25
							629	9							
11		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	75	1	1560	3	Y	535	524	0	36
							1	4	589	9					
*12		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	136	1	2012	3	Y	511	519	0	28
							562	9							
*01		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	116	1	2041	3	Y	473	468	0	33
							520	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398															

08		4123 X	3473	-0-	-650	-0-	149	1	2573	3	Y	683	686	0	41
							751	9							
09		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	177	1	2704	3	Y	640	643	0	38
							704	9							
10		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	243	1	2684	3	Y	844	845	0	37
							1	4	928	9					
11		3570 X	3501	-0-	-69	-0-	115	1	2398	3	Y	896	874	0	59
							2	4	986	9					
12		3689 X	3244	-0-	-445	-0-	157	1	2347	3	Y	672	693	0	38
							1	4	739	9					
01		3100 X	2993	-0-	-107	-0-	126	1	2207	3	Y	600	596	0	42
							660	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
STANLEY RANCH		WELL #: 59H		RRCID -> 273607		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848		
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
08	11346 X	11034	-0-	-312	-0-	489 1 257 9	10288 3	Y	234 235 1	224
09	10980 X	10641	-0-	-339	-0-	465 1 305 9	9871 3	Y	277 280 1	221
10	11346 X	11066	-0-	-280	-0-	482 1 375 9	10209 3	Y	341 341 1	221
11	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	458 1 369 9	10339 3	Y	335 309 1	247
12	11346 X	10768	-0-	-578	-0-	447 1 50 4	9900 3	Y	337 345 1	239
*01	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	449 1 358 9	9841 3	Y	325 304 1	260

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 66H		RRCID -> 273617		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 67H		RRCID -> 273619		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932		
08	7905 X	7833	-0-	-72	-0-	117 1 1044 9	6672 3	Y	949 952 0	81
09	7830 X	7369	-0-	-461	-0-	116 1 1015 9	6238 3	Y	923 934 0	70
10	8091 X	6996	-0-	-1095	-0-	110 1 1011 9	5875 3	Y	919 908 0	81
11	7830 X	7223	-0-	-607	-0-	115 1 1107 9	6001 3	Y	1006 1013 0	74
12	7843 X	7061	-0-	-782	-0-	32 1 1073 9	5956 3	Y	975 964 0	85
01	6603 X	6546	-0-	-57	-0-	64 1 2 4	5565 3	Y	832 834 0	83

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 14H		RRCID -> 273621		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417		
08	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	105 1 1008 9	1812 3	Y	916 895 0	52
09	2490 X	1214	-0-	-1276	-0-	41 1 546 9	627 3	Y	496 518 0	30
10	2573 X	2413	-0-	-160	-0-	144 1 679 9	1590 3	Y	617 621 0	26
11	2490 X	1379	-0-	-1111	-0-	47 1 1 4	983 3	Y	316 321 0	21
12	2573 X	2492	-0-	-81	-0-	120 1 591 9	1781 3	Y	537 530 0	28
*01	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	103 1 641 9	1812 3	Y	583 573 0	38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 63H		RRCID -> 273628			COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142		
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		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	188 1	5563 3	Y	98	99 0		-0-
							3 4	108 9					
09		5610 X	5330	-0-	-280	-0-	197 1	5036 3	Y	76	76 0		-0-
							13 4	84 9					
10		5797 X	5188	-0-	-609	-0-	166 1	4930 3	Y	77	77 0		-0-
							7 4	85 9					
11		5610 X	5075	-0-	-535	-0-	169 1	4822 3	Y	74	74 0		-0-
							3 4	81 9					
*12		7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	261 1	6968 3	Y	277	275 0		2
							1 4	305 9					
*01		9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	343 1	8792 3	Y	412	412 0		2
							1 4	453 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 62H		RRCID -> 273629			COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608		
08		5363 X	5053	-0-	-310	-0-	151 1	4458 3	Y	402	403 0		4
							2 4	442 9					
09		4890 X	4489	-0-	-401	-0-	155 1	3955 3	Y	335	335 0		4
							10 4	369 9					
10		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	169 1	4994 3	Y	379	380 0		3
							7 4	417 9					
11		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	170 1	4854 3	Y	322	322 0		3
							3 4	354 9					
*12		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	199 1	5313 3	Y	445	443 0		5
							490 9						
*01		7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	257 1	6596 3	Y	852	851 0		6
							1 4	937 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 64H		RRCID -> 273630			COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055		
08		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	245 1	7217 3	Y	775	780 0		12
							3 4	853 9					
09		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	269 1	6845 3	Y	752	752 0		12
							17 4	827 9					
10		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	231 1	6837 3	Y	753	756 0		9
							10 4	828 9					
11		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	234 1	6688 3	Y	704	704 0		9
							4 4	774 9					
12		7440 X	7051	-0-	-389	-0-	230 1	6117 3	Y	640	639 0		10
							704 9						
01		7099 X	5541	-0-	-1558	-0-	186 1	4776 3	Y	525	527 0		8
							1 4	578 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 65H		RRCID -> 273639			COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751		
08		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	179 1	5270 3	Y	748	750 0		12
							2 4	823 9					
09		5550 X	5045	-0-	-505	-0-	164 1	4176 3	Y	631	631 0		12
							11 4	694 9					
10		5735 X	5177	-0-	-558	-0-	146 1	4332 3	Y	630	632 0		10
							6 4	693 9					
11		5550 X	4679	-0-	-871	-0-	139 1	3946 3	Y	538	538 0		10
							2 4	592 9					
12		5735 X	4221	-0-	-1514	-0-	133 1	3535 3	Y	503	501 0		12
							553 9						
*01		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	204 1	5259 3	Y	879	878 0		13
							1 4	967 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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	EOM BALANCE

08	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	230	1	3979	3	Y	1275	1267	0	73
						1403	9							
09	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	257	1	3921	3	Y	1250	1252	0	71
						1375	9							
10	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	369	1	4076	3	Y	1206	1228	0	49
						1	4	1327	9					
11	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	190	1	3936	3	Y	1158	1135	0	72
						2	4	1274	9					
*12	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	263	1	3925	3	Y	1131	1146	0	57
						1	4	1244	9					
*01	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	204	1	3600	3	Y	1269	1246	0	80
						1	4	1396	9					

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532														
08	18011 X	15415	-0-	-2596	-0-	665	1	14299	3	Y	410	402	1	90
						451	9							
09	17430 X	4839	-0-	-12591	-0-	205	1	4492	3	Y	129	162	1	57
						142	9							
10	18375 X	18375	-0-	-0-	-0-	781	1	17071	3	Y	475	470	1	62
						523	9							
11	16229 X	16229	-0-	-0-	-0-	676	1	15044	3	Y	463	381	1	144
						509	9							
*12	15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	644	1	14730	3	Y	466	480	1	130
						513	9							
01	15407 X	11041	-0-	-4366	-0-	433	1	10225	3	Y	348	400	1	78
						383	9							

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839														
08	14167 X	10617	-0-	-3550	-0-	457	1	9835	3	Y	295	307	1	66
						325	9							
09	16409 X	16409	-0-	-0-	-0-	696	1	15236	3	Y	434	407	1	93
						477	9							
10	14167 X	13353	-0-	-814	-0-	568	1	12401	3	Y	349	395	1	47
						384	9							
11	13710 X	11625	-0-	-2085	-0-	484	1	10777	3	Y	331	274	1	104
						364	9							
12	14167 X	12946	-0-	-1221	-0-	524	1	11997	3	Y	386	387	1	103
						425	9							
01	16957 X	13115	-0-	-3842	-0-	513	1	12122	3	Y	436	461	1	78
						480	9							

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381														
08	18009 X	18009	-0-	-0-	-0-	784	1	16858	3	Y	334	332	1	82
						367	9							
09	16933 X	16933	-0-	-0-	-0-	725	1	15875	3	Y	303	301	1	84
						333	9							
10	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	721	1	15762	3	Y	291	323	1	52
						320	9							
11	15960 X	15960	-0-	-0-	-0-	672	1	14962	3	Y	296	244	1	104
						326	9							
*12	16786 X	16786	-0-	-0-	-0-	687	1	15707	3	Y	356	355	1	105
						392	9							
*01	16646 X	16646	-0-	-0-	-0-	659	1	15568	3	Y	381	406	1	80
						419	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
STANLEY RANCH		WELL #: 48H		RRCID -> 273738		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	961	1	20673	3	Y	454	457	1		97
09	20465 X	20465	-0-	-0-	-0-	499	9								
09	20465 X	20465	-0-	-0-	-0-	874	1	19148	3	Y	403	401	1		99
10	22358 X	22358	-0-	-0-	-0-	443	9								
10	22358 X	22358	-0-	-0-	-0-	959	1	20966	3	Y	394	436	1		57
11	20113 X	20113	-0-	-0-	-0-	433	9								
11	20113 X	20113	-0-	-0-	-0-	846	1	18830	3	Y	397	328	1		126
*12	19700 X	19700	-0-	-0-	-0-	437	9								
*12	19700 X	19700	-0-	-0-	-0-	803	1	18367	3	Y	482	480	1		128
01	20057 X	13903	-0-	-6154	-0-	530	9								
01	20057 X	13903	-0-	-6154	-0-	550	1	12975	3	Y	344	398	1		74
						378	9								

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 68H		RRCID -> 273797		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083						
08	6541 X	6245	-0-	-296	-0-	97	1	5543	3	Y	550	550	0		48
09	6330 X	5670	-0-	-660	-0-	605	9								
09	6330 X	5670	-0-	-660	-0-	94	1	5024	3	Y	502	509	0		41
10	6541 X	5718	-0-	-823	-0-	552	9								
10	6541 X	5718	-0-	-823	-0-	95	1	5026	3	Y	543	537	0		47
11	6330 X	5594	-0-	-736	-0-	597	9								
11	6330 X	5594	-0-	-736	-0-	93	1	4893	3	Y	553	557	0		43
12	6231 X	5809	-0-	-422	-0-	608	9								
12	6231 X	5809	-0-	-422	-0-	28	1	5166	3	Y	559	553	0		49
*01	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	615	9								
*01	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	94	1	8119	3	Y	681	681	0		49
						3	4	749	9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 69H		RRCID -> 273798		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177						
08	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	139	1	7901	3	Y	595	596	0		52
09	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	655	9								
09	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	137	1	7425	3	Y	561	569	0		44
10	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	1	4	617	9						
10	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	144	1	7672	3	Y	581	574	0		51
11	7770 X	7206	-0-	-564	-0-	639	9								
11	7770 X	7206	-0-	-564	-0-	124	1	6525	3	Y	505	510	0		46
12	8029 X	6667	-0-	-1362	-0-	1	4	556	9						
12	8029 X	6667	-0-	-1362	-0-	33	1	6140	3	Y	449	444	0		51
01	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-	494	9								
01	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-	1	0		50

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 70H		RRCID -> 273806		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322						
08	5487 X	4839	-0-	-648	-0-	76	1	4320	3	Y	403	404	0		30
09	5310 X	4330	-0-	-980	-0-	443	9								
09	5310 X	4330	-0-	-980	-0-	72	1	3854	3	Y	367	372	0		25
10	5363 X	4234	-0-	-1129	-0-	404	9								
10	5363 X	4234	-0-	-1129	-0-	71	1	3755	3	Y	371	367	0		29
11	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	408	9								
11	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	83	1	4348	3	Y	432	436	0		25
*12	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	475	9								
*12	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	27	1	5052	3	Y	477	472	0		30
*01	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	525	9								
*01	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	92	1	7930	3	Y	572	572	0		30
						3	4	629	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		59H	RRCID -> 273807			COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601	
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

08		3410 X	2723	-0-	-687	-0-	74 1	2190 3	Y	416	416 0		5
							1 4	458 9					
09		3180 X	2386	-0-	-794	-0-	75 1	1919 3	Y	352	352 0		5
							5 4	387 9					
10		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	102 1	3015 3	Y	379	380 0		4
							4 4	417 9					
11		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	109 1	3107 3	Y	358	358 0		4
							2 4	394 9					
*12		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	121 1	3228 3	Y	404	402 0		6
							444 9						
*01		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	130 1	3320 3	Y	413	414 0		5
							454 9						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		60H	RRCID -> 273821			COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674	

08		9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	273 1	8045 3	Y	632	635 0		12
							4 4	695 9					
09		6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	239 1	6071 3	Y	516	517 0		11
							15 4	568 9					
10		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	207 1	6133 3	Y	586	587 0		10
							9 4	645 9					
11		6420 X	6277	-0-	-143	-0-	192 1	5481 3	Y	546	545 0		11
							3 4	601 9					
*12		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	238 1	6358 3	Y	694	692 0		13
							1 4	763 9					
01		7192 X	5605	-0-	-1587	-0-	195 1	5013 3	Y	360	363 0		10
							1 4	396 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		61H	RRCID -> 273823			COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820	

08		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	196 1	5782 3	Y	653	655 0		11
							3 4	718 9					
09		6300 X	6027	-0-	-273	-0-	203 1	5172 3	Y	581	581 0		11
							13 4	639 9					
10		6510 X	6464	-0-	-46	-0-	189 1	5592 3	Y	614	616 0		9
							8 4	675 9					
11		6300 X	5716	-0-	-584	-0-	172 1	4919 3	Y	565	565 0		9
							3 4	622 9					
12		6510 X	6169	-0-	-341	-0-	200 1	5316 3	Y	594	592 0		11
							653 9						
01		6107 X	5714	-0-	-393	-0-	193 1	4979 3	Y	492	494 0		9
							1 4	541 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		58H	RRCID -> 273827			COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767	

08		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	120 1	3541 3	Y	278	280 0		5
							2 4	306 9					
09		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	121 1	3078 3	Y	371	370 0		6
							8 4	408 9					
10		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	104 1	3086 3	Y	378	379 0		5
							5 4	416 9					
11		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	108 1	3089 3	Y	389	389 0		5
							2 4	428 9					
*12		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	118 1	3137 3	Y	422	421 0		6
							464 9						
*01		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	107 1	2747 3	Y	411	412 0		5
							452 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

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
08	4185 X	3976	-0-	-209	-0-	61 1	3506 3	Y	372	373 0		38
						409 9						
09	4050 X	3648	-0-	-402	-0-	59 1	3161 3	Y	389	394 0		33
						428 9						
10	4185 X	3534	-0-	-651	-0-	58 1	3076 3	Y	364	360 0		37
						400 9						
11	4050 X	1865	-0-	-2185	-0-	31 1	1619 3	Y	195	199 0		33
						215 9						
12	3968 X	1585	-0-	-2383	-0-	8 1	1382 3	Y	177	175 0		35
						195 9						
01	3844 X	2407	-0-	-1437	-0-	24 1	2114 3	Y	244	244 0		35
						1 4	268 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

08	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	105 1	6001 3	Y	474	475 0		38
						521 9						
09	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	108 1	5809 3	Y	479	484 0		33
						527 9						
10	6045 X	6041	-0-	-4	-0-	102 1	5411 3	Y	480	475 0		38
						528 9						
11	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	114 1	5951 3	Y	553	556 0		35
						608 9						
*12	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	35 1	6550 3	Y	541	535 0		41
						595 9						
*01	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	74 1	6423 3	Y	478	479 0		40
						3 4	526 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

08	1581 X	337	-0-	-1244	-0-	5 1	284 3	Y	44	45 0		22
						48 9						
09	360 X	97	-0-	-263	-0-	2 1	95 3	Y	-0-	22 0		-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	2 1	88 3	Y	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2 1	85 3	Y	-0-			-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	76	-0-	76	76	1 1	75 3	Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

08	6324 X	6298	-0-	-26	-0-	97 1	5522 3	Y	617	618 0		71
						679 9						
09	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	103 1	5513 3	Y	567	577 0		61
						624 9						
10	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	112 1	5948 3	Y	587	580 0		68
						646 9						
11	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	110 1	5751 3	Y	541	547 0		62
						595 9						
12	6293 X	3738	-0-	-2555	-0-	18 1	3365 3	Y	323	320 0		65
						355 9						
01	5549 X	1647	-0-	-3902	-0-	17 1	1494 3	Y	123	125 0		63
						1 4	135 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 79H		RRCID -> 273917		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7280		PERF. 7858 - 14641			
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
08	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	123 1	6982 3	Y	Y	612	615 0		60
						673 9							
09	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	153 1	8273 3	Y	Y	721	729 0		52
						1 4	793 9						
10	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	214 1	11362 3	Y	Y	698	689 0		61
						768 9							
11	11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	194 1	10222 3	Y	Y	658	664 0		55
						1 4	724 9						
*12	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	52 1	9889 3	Y	Y	526	521 0		60
						1 4	579 9						
*01	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	97 1	8425 3	Y	Y	406	407 0		59
						4 4	447 9						
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 81H		RRCID -> 273918		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7871 - 15190			
08	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	127 1	7227 3	Y	Y	715	718 0		59
						787 9							
09	7500 X	7145	-0-	-355	-0-	117 1	6317 3	Y	Y	645	654 0		50
						1 4	710 9						
10	7750 X	6797	-0-	-953	-0-	112 1	5974 3	Y	Y	646	637 0		59
						711 9							
11	7500 X	6289	-0-	-1211	-0-	105 1	5482 3	Y	Y	638	644 0		53
						702 9							
12	7750 X	6315	-0-	-1435	-0-	30 1	5604 3	Y	Y	619	612 0		60
						681 9							
01	7161 X	6664	-0-	-497	-0-	70 1	6114 3	Y	Y	434	434 0		60
						3 4	477 9						
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 82H		RRCID -> 273929		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 7348		PERF. 8066 - 12825			
08	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	122 1	6938 3	Y	Y	661	662 0		54
						727 9							
09	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	124 1	6729 3	Y	Y	564	572 0		46
						1 4	620 9						
10	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	118 1	6261 3	Y	Y	606	599 0		53
						667 9							
11	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	114 1	5978 3	Y	Y	587	592 0		48
						646 9							
*12	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	36 1	6639 3	Y	Y	634	627 0		55
						697 9							
*01	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	78 1	6782 3	Y	Y	526	527 0		54
						3 4	579 9						
WORTHY RANCH		WELL #: 46H		RRCID -> 273963		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8743		PERF. 9199 - 14458			
08	38657 X	35962	-0-	-2695	-0-	1549 1	33812 3	Y	Y	506	515 1		38
						44 4	557 9						
09	37410 X	34064	-0-	-3346	-0-	1449 1	32093 3	Y	Y	474	455 1		57
						1 4	521 9						
10	37572 X	34503	-0-	-3069	-0-	1466 1	32489 3	Y	Y	490	495 1		52
						9 4	539 9						
11	36360 X	32423	-0-	-3937	-0-	1342 1	30541 3	Y	Y	491	481 1		62
						540 9							
12	36270 X	32514	-0-	-3756	-0-	1324 1	30629 3	Y	Y	506	512 1		56
						4 4	557 9						
01	35960 X	32549	-0-	-3411	-0-	1333 1	30635 3	Y	Y	527	523 1		60
						1 4	580 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273968		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832		
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
08	8897 X	7558	-0-	-1339	-0-	538 1	6409 3	Y	555 572 0	32
09	7710 X	6404	-0-	-1306	-0-	611 9	5426 3	Y	488 488 0	32
10	8060 X	6847	-0-	-1213	-0-	441 1	5776 3	Y	536 486 0 53 1	29
11	7800 X	6240	-0-	-1560	-0-	537 9	5299 3	Y	539 544 0	24
12	8060 X	6314	-0-	-1746	-0-	481 1	5351 3	Y	543 534 0	33
01	7502 X	5691	-0-	-1811	-0-	590 9	4909 3	Y	402 414 0	21
						348 1				
						593 9				
						366 1				
						597 9				
						442 9				

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 273969		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238		
08	4309 X	4003	-0-	-306	-0-	248 1	2954 3	Y	728 746 0	35
09	3900 X	3624	-0-	-276	-0-	801 9	2725 3	Y	615 616 0	34
10	4092 X	3786	-0-	-306	-0-	222 1	2817 3	Y	667 606 0 63 1	32
11	3960 X	3534	-0-	-426	-0-	677 9	2759 3	Y	540 547 0	25
12	4092 X	3610	-0-	-482	-0-	235 1	2797 3	Y	565 555 0	35
01	3968 X	3713	-0-	-255	-0-	734 9	2914 3	Y	543 553 0	25
						181 1				
						594 9				
						191 1				
						622 9				
						202 1				
						597 9				

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 273971		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485		
08	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	513 1	6111 3	Y	1005 1032 0	49
09	7200 X	6991	-0-	-209	-0-	1106 9	5549 3	Y	901 901 0	49
10	7440 X	6121	-0-	-1319	-0-	451 1	5037 3	Y	604 555 0 66 1	32
11	7200 X	5462	-0-	-1738	-0-	991 9	4421 3	Y	682 687 0	27
12	7440 X	6499	-0-	-941	-0-	420 1	5141 3	Y	915 895 0	47
*01	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	664 9	5945 3	Y	775 791 0	31
						291 1				
						750 9				
						351 1				
						1007 9				
						412 1				
						853 9				

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 57H		RRCID -> 273974		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A		
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 75H		RRCID -> 273977			COMPL. DATE 07/09/2014			TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290		
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

08		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	76 1	4317 3	Y	364	365 0		31
							400 9						
09		4470 X	4224	-0-	-246	-0-	71 1	3812 3	Y	310	314 0		27
							341 9						
10		4619 X	4111	-0-	-508	-0-	69 1	3692 3	Y	318	314 0		31
							350 9						
11		4470 X	4036	-0-	-434	-0-	69 1	3602 3	Y	332	334 0		29
							365 9						
12		4619 X	4097	-0-	-522	-0-	20 1	3690 3	Y	352	349 0		32
							387 9						
01		4371 X	4356	-0-	-15	-0-	46 1	3982 3	Y	296	297 0		31
							2 4	326 9					

FOGMT			WELL #: 35SP		RRCID -> 273992			COMPL. DATE 07/23/2014			TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458		

08		5053 X	4468	-0-	-585	-0-	4228 3	240 9	Y	218	218 0	8 1	28
							2636 3	222 9	Y	202	201 0		29
09		4890 X	2858	-0-	-2032	-0-	54 1	3086 3	Y	209	206 0		32
							230 9						
10		5301 X	3370	-0-	-1931	-0-	324 1	2714 3	Y	171	174 0		29
							188 9						
11		5130 X	3226	-0-	-1904	-0-	190 1	3130 3	Y	236	223 0		42
							260 9						
12		5301 X	3580	-0-	-1721	-0-	401 1	3791 3	Y	251	252 0		41
							276 9						
*01		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-							

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 76H		RRCID -> 273993			COMPL. DATE 07/09/2014			TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297		

08		4030 X	3928	-0-	-102	-0-	61 1	3478 3	Y	354	354 0		29
							389 9						
09		3900 X	3678	-0-	-222	-0-	60 1	3237 3	Y	346	350 0		25
							381 9						
10		4030 X	3821	-0-	-209	-0-	62 1	3324 3	Y	395	390 0		30
							435 9						
11		3810 X	3728	-0-	-82	-0-	62 1	3226 3	Y	400	403 0		27
							440 9						
12		3937 X	3813	-0-	-124	-0-	18 1	3348 3	Y	406	402 0		31
							447 9						
01		3565 X	3239	-0-	-326	-0-	33 1	2878 3	Y	297	299 0		29
							1 4	327 9					

BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 273994			COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094		

08		12493 X	12055	-0-	-438	-0-	26 1	11150 3	Y	799	818 0		121
							879 9						
09		12090 X	11501	-0-	-589	-0-	42 1	10589 3	Y	790	793 0		118
							1 4	869 9					
10		12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	45 1	11323 3	Y	806	782 0		142
							2 4	887 9					
11		11640 X	11161	-0-	-479	-0-	56 1	10244 3	Y	780	791 0		131
							3 4	858 9					
12		12059 X	11339	-0-	-720	-0-	54 1	10373 3	Y	829	812 0		148
							912 9						
01		T. A.	11494	-0-	11494	11494	63 1	10520 3	Y	828	828 0		148
							911 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 273996		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 77H		RRCID -> 274023		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432					
08	7874 X	7344	-0-	-530	-0-	116 1	6614 3	Y	558	558 0			45
						614 9							
09	7620 X	6655	-0-	-965	-0-	112 1	5993 3	Y	500	506 0			39
						550 9							
10	7595 X	6413	-0-	-1182	-0-	108 1	5760 3	Y	495	489 0			45
						545 9							
11	7350 X	6275	-0-	-1075	-0-	107 1	5627 3	Y	492	497 0			40
						541 9							
12	7347 X	6646	-0-	-701	-0-	33 1	6066 3	Y	497	492 0			45
						547 9							
*01	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	70 1	5983 3	Y	419	420 0			44
						2 4	461 9						

MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 274024		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776					
08	3609 X	3390	-0-	-219	-0-	315 1	2695 3	Y	338	343 0			24
						8 4	372 9						
09	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	285 1	2442 3	Y	314	311 0			27
						6 4	345 9						
10	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	237 1	2202 3	Y	305	299 0			33
						5 4	336 9						
11	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	124 1	1860 3	Y	234	243 0			24
						6 4	257 9						
*12	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	38 1	2259 3	Y	316	310 0			30
						5 4	348 9						
*01	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	49 1	2370 3	Y	263	271 0			22
						7 4	289 9						

WORTHY RANCH		WELL #: 50H		RRCID -> 274025		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458					
08	36642 X	34517	-0-	-2125	-0-	1477 1	32244 3	Y	685	699 1			49
						42 4	754 9						
09	35460 X	31132	-0-	-4328	-0-	1317 1	29146 3	Y	608	585 1			72
						669 9							
10	36642 X	27565	-0-	-9077	-0-	1162 1	25744 3	Y	593	602 1			63
						7 4	652 9						
11	35250 X	23846	-0-	-11404	-0-	978 1	22257 3	Y	555	547 1			71
						611 9							
12	34813 X	32011	-0-	-2802	-0-	1294 1	29947 3	Y	696	691 1			76
						4 4	766 9						
*01	34991 X	34991	-0-	-0-	-0-	1424 1	32719 3	Y	770	757 1			89
						1 4	847 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	274028	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7772 - 11706		
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
08		10530 X	10530	-0-	-0-	23	1	9807	3	Y	636	658	0	100
						700	9							
09		9780 X	9654	-0-	-126	35	1	8947	3	Y	610	614	0	96
						1	4	671	9					
10		10106 X	9522	-0-	-584	34	1	8794	3	Y	629	610	0	115
						2	4	692	9					
11		10671 X	10671	-0-	-0-	53	1	9858	3	Y	688	693	0	110
						3	4	757	9					
*12		11452 X	11452	-0-	-0-	55	1	10632	3	Y	695	683	0	122
						765	9							
01		T. A.	10567	-0-	10567	58	1	9749	3	Y	691	692	0	121
						760	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	274034	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7847 - 11781
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	274063	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	8107 - 11948			
08		9951 X	9290	-0-	-661	-0-	21	1	8788	3	Y	437	453	0	75
							481	9							
09		9630 X	8767	-0-	-863	-0-	33	1	8243	3	Y	445	446	0	74
							1	4	490	9					
10		9734 X	8949	-0-	-785	-0-	34	1	8422	3	Y	447	434	0	87
							1	4	492	9					
11		9420 X	7538	-0-	-1882	-0-	39	1	7087	3	Y	373	385	0	75
							2	4	410	9					
12		9424 X	7528	-0-	-1896	-0-	37	1	7052	3	Y	399	391	0	83
							439	9							
*01		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	44	1	7433	3	Y	434	432	0	85
							477	9							

FOGMT		WELL #:		36SP	RRCID ->	274077	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6742 - 12880			
08		3782 X	3130	-0-	-652	-0-	2937	3	193	9	Y	175	172	0	23
09		3660 X	3040	-0-	-620	-0-	2831	3	209	9	Y	190	189	0	24
10		3689 X	2010	-0-	-1679	-0-	32	1	1813	3	Y	150	150	0	24
							165	9							
11		2430 X	1289	-0-	-1141	-0-	127	1	1063	3	Y	90	93	0	21
							99	9							
12		3131 X	865	-0-	-2266	-0-	45	1	745	3	Y	68	65	0	24
							75	9							
01		3131 X	304	-0-	-2827	-0-	26	1	248	3	Y	27	29	0	22
							30	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

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	
08	4588 X	4225	-0-	-363	-0-	3963 3	262 9	Y	238	237 0	7 1	28
09	4440 X	3805	-0-	-635	-0-	3534 3	271 9	Y	246	244 0		30
10	4464 X	4075	-0-	-389	-0-	65 1	3732 3	Y	253	250 0		33
11	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	278 9	438 1	3663 3	Y	226	230 0	29
12	4340 X	4026	-0-	-314	-0-	249 9	215 1	3544 3	Y	243	231 0	41
*01	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	267 9	373 1	3532 3	Y	260	261 0	40
						286 9						

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

08	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	362 1	8536 3	Y	898	892 0		26
09	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	90 4	988 9					
10	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	253 1	5630 3	Y	744	750 0		20
11	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	726 4	818 9					
*12	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	369 1	9861 3	Y	730	642 0	90 1	18
*01	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	980 4	803 9					
						125 1	5625 3	Y	698	698 0		18
						233 4	768 9					
						130 1	5797 3	Y	792	791 0		19
						351 4	871 9					
						82 1	5553 3	Y	918	917 0		20
						282 4	1010 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	53 1	2998 3	Y	281	282 0		23
09	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	309 9	53 1	2863 3	Y	265	268 0	20
10	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	292 9	53 1	2834 3	Y	281	277 0	24
11	3030 X	2805	-0-	-225	-0-	309 9	46 1	2432 3	Y	297	299 0	22
12	3131 X	2722	-0-	-409	-0-	327 9	13 1	2386 3	Y	294	290 0	26
01	3131 X	3084	-0-	-47	-0-	323 9	32 1	2767 3	Y	258	258 0	26
						1 4	284 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 2741100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597														
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

08		9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	70 1	8405 3	Y	1079	1087	0		119
							4 4	1187 9						
09		9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	70 1	8026 3	Y	1035	1049	0		105
							13 4	1139 9						
10		9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	79 1	8291 3	Y	1092	1084	0		113
							19 4	1201 9						
11		8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	78 1	7718 3	Y	1054	992	0		175
							8 4	1159 9						
*12		9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	83 1	7900 3	Y	1056	1120	0		111
							8 4	1162 9						
*01		9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	73 1	7737 3	Y	1085	1021	0		175
							29 4	1194 9						

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 2741101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307														
08		9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	70 1	8397 3	Y	987	985	0		109
							4 4	1086 9						
09		8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	67 1	7730 3	Y	913	927	0		95
							13 4	1004 9						
10		9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	80 1	8317 3	Y	967	960	0		102
							19 4	1064 9						
11		8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	79 1	7815 3	Y	915	863	0		154
							9 4	1007 9						
*12		8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	81 1	7789 3	Y	919	974	0		99
							8 4	1011 9						
*01		8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	73 1	7732 3	Y	924	872	0		151
							29 4	1016 9						

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 2741118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302														
08		8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	64 1	7676 3	Y	951	963	0		104
							4 4	1046 9						
09		8640 X	8155	-0-	-485	-0-	61 1	7071 3	Y	919	931	0		92
							12 4	1011 9						
10		8928 X	8858	-0-	-70	-0-	73 1	7612 3	Y	1051	1035	0		108
							17 4	1156 9						
11		8640 X	7929	-0-	-711	-0-	70 1	6872 3	Y	891	850	0		149
							7 4	980 9						
12		8928 X	8014	-0-	-914	-0-	72 1	6922 3	Y	921	973	0		97
							7 4	1013 9						
*01		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	67 1	7052 3	Y	947	892	0		152
							26 4	1042 9						

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 2741119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106														
08		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	52 1	6155 3	Y	717	717	0		76
							3 4	789 9						
09		7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	55 1	6392 3	Y	763	764	0		75
							11 4	839 9						
10		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	56 1	5856 3	Y	698	701	0		72
							13 4	768 9						
11		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	56 1	5534 3	Y	649	613	0		108
							6 4	714 9						
*12		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	64 1	6065 3	Y	732	764	0		76
							6 4	805 9						
01		6448 X	6208	-0-	-240	-0-	51 1	5390 3	Y	679	645	0		110
							20 4	747 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217														
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

08		6138 X	6044	-0-	-94	-0-	45 1	5339 3	Y	598	602 0			61
							2 4	658 9						
09		5940 X	5646	-0-	-294	-0-	43 1	5000 3	Y	541	551 0			51
							8 4	595 9						
10		6138 X	5812	-0-	-326	-0-	50 1	5107 3	Y	585	579 0			57
							11 4	644 9						
11		5940 X	5508	-0-	-432	-0-	49 1	4828 3	Y	569	535 0			91
							5 4	626 9						
12		6138 X	5867	-0-	-271	-0-	53 1	5103 3	Y	642	670 0			63
							5 4	706 9						
*01		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	47 1	4952 3	Y	584	555 0			92
							19 4	642 9						

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540														
08		9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	66 1	7918 3	Y	1074	1074 0			117
							4 4	1181 9						
09		8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	65 1	7569 3	Y	1001	1016 0			102
							13 4	1101 9						
10		8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	74 1	7663 3	Y	1029	1023 0			108
							17 4	1132 9						
11		8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	73 1	7267 3	Y	1030	967 0			171
							8 4	1133 9						
*12		9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	82 1	7776 3	Y	1092	1149 0			114
							7 4	1201 9						
*01		8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	72 1	7667 3	Y	1103	1039 0			178
							29 4	1213 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671														
08		11718 X	11446	-0-	-272	-0-	57 1	10667 3	Y	656	680 0			47
							722 9							
09		11340 X	11025	-0-	-315	-0-	50 1	10265 3	Y	643	647 0			43
							3 4	707 9						
10		11718 X	10265	-0-	-1453	-0-	47 1	9453 3	Y	695	689 0			49
							765 9							
11		11340 X	10810	-0-	-530	-0-	48 1	10052 3	Y	645	651 0			43
							710 9							
12		11718 X	11208	-0-	-510	-0-	48 1	10410 3	Y	682	681 0			44
							750 9							
*01		11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	48 1	10370 3	Y	706	705 0			45
							777 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668														
08		11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	49 1	10638 3	Y	958	956 0			98
							1054 9							
09		11310 X	10719	-0-	-591	-0-	16 1	9910 3	Y	721	719 0			100
							793 9							
10		11687 X	9982	-0-	-1705	-0-	38 1	9359 3	Y	532	526 0			106
							585 9							
11		11310 X	10873	-0-	-437	-0-	61 1	9835 3	Y	888	868 0			126
							977 9							
12		11687 X	11595	-0-	-92	-0-	73 1	10519 3	Y	912	921 0			117
							1003 9							
*01		11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	69 1	9999 3	Y	935	940 0			112
							1029 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
WORTHY 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	23467 X	21750	-0-	-1717	-0-	925 1	20188 3	Y	555	568 1	40		
						26 4	611 9						
09	22710 X	20785	-0-	-1925	-0-	873 1	19322 3	Y	536	515 1	61		
						590 9							
10	22940 X	21207	-0-	-1733	-0-	889 1	19697 3	Y	560	565 1	56		
						5 4	616 9						
11	21690 X	20474	-0-	-1216	-0-	835 1	19009 3	Y	573	560 1	69		
						630 9							
12	21762 X	21119	-0-	-643	-0-	848 1	19617 3	Y	593	599 1	63		
						2 4	652 9						
01	21762 X	20477	-0-	-1285	-0-	826 1	18974 3	Y	615	608 1	70		
						677 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972													
08	5487 X	5087	-0-	-400	-0-	271 1	3999 3	Y	743	747 0	11		
						817 9							
09	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	224 1	2998 3	Y	591	592 0	10		
						1 4	650 9						
10	4991 X	4352	-0-	-639	-0-	240 1	3386 3	Y	660	661 0	9		
						726 9							
11	4830 X	3767	-0-	-1063	-0-	175 1	2786 3	Y	733	728 0	14		
						806 9							
12	5084 X	4289	-0-	-795	-0-	103 1	3067 3	Y	1017	1019 0	12		
						1119 9							
01	4402 X	3529	-0-	-873	-0-	74 1	2472 3	Y	888	887 0	13		
						6 4	977 9						

WORTHY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597													
08	24986 X	23137	-0-	-1849	-0-	993 1	21672 3	Y	404	412 1	28		
						28 4	444 9						
09	23430 X	22175	-0-	-1255	-0-	940 1	20811 3	Y	385	369 1	44		
						424 9							
10	24211 X	22705	-0-	-1506	-0-	961 1	21289 3	Y	408	411 1	41		
						6 4	449 9						
11	23430 X	21319	-0-	-2111	-0-	878 1	19975 3	Y	424	413 1	52		
						466 9							
12	23560 X	22140	-0-	-1420	-0-	896 1	20749 3	Y	447	451 1	48		
						3 4	492 9						
01	23126 X	21527	-0-	-1599	-0-	879 1	20188 3	Y	418	418 1	48		
						460 9							

WORTHY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690													
*07	30372 X	30372	-0-	-0-	-0-	1319 1	28080 3	Y	884	909 1	65		
						1 4	972 9						
08	31434 X	26333	-0-	-5101	-0-	1119 1	24447 3	Y	668	693 1	40		
						32 4	735 9						
09	30240 X	29630	-0-	-610	-0-	1248 1	27625 3	Y	688	658 1	70		
						757 9							
10	31248 X	29707	-0-	-1541	-0-	1244 1	27559 3	Y	815	812 1	73		
						7 4	897 9						
11	30240 X	28461	-0-	-1779	-0-	1161 1	26408 3	Y	811	793 1	91		
						892 9							
12	30380 X	28579	-0-	-1801	-0-	1147 1	26524 3	Y	823	832 1	82		
						3 4	905 9						
01	30628 X	28160	-0-	-2468	-0-	1139 1	26153 3	Y	789	786 1	85		
						868 9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
WORTHY RANCH		WELL #: 55H		RRCID -> 274288		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 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	EOM BALANCE	
08	26598 X	25103	-0-	-1495	-0-	1082 1	23640 3	Y	318	325 1	19
						31 4	350 9				
09	24660 X	23528	-0-	-1132	-0-	1002 1	22189 3	Y	306	293 1	32
						337 9					
10	25327 X	24277	-0-	-1050	-0-	1033 1	22876 3	Y	329	331 1	30
						6 4	362 9				
11	24510 X	22462	-0-	-2048	-0-	931 1	21177 3	Y	322	315 1	37
						354 9					
12	25327 X	23001	-0-	-2326	-0-	937 1	21674 3	Y	352	353 1	36
						3 4	387 9				
01	25110 X	21504	-0-	-3606	-0-	882 1	20263 3	Y	326	326 1	36
						359 9					

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 274291		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932			
08	5239 X	5007	-0-	-232	-0-	11 1	4736 3	Y	236	243 0	32
						260 9					
09	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	19 1	4854 3	Y	231	232 0	31
						1 4	254 9				
10	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	20 1	5152 3	Y	259	250 0	40
						1 4	285 9				
11	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	27 1	4847 3	Y	245	249 0	36
						1 4	270 9				
12	5208 X	5195	-0-	-13	-0-	25 1	4883 3	Y	261	256 0	41
						287 9					
01	5301 X	4991	-0-	-310	-0-	28 1	4660 3	Y	275	274 0	42
						303 9					

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 274304		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 9H		RRCID -> 274310		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955			
08	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	15 1	6277 3	Y	417	429 0	64
						459 9					
09	6420 X	6264	-0-	-156	-0-	23 1	5791 3	Y	408	410 0	62
						1 4	449 9				
10	6634 X	6390	-0-	-244	-0-	23 1	5917 3	Y	408	397 0	73
						1 4	449 9				
11	6420 X	6313	-0-	-107	-0-	32 1	5825 3	Y	414	420 0	67
						1 4	455 9				
12	6634 X	6561	-0-	-73	-0-	31 1	6014 3	Y	469	458 0	78
						516 9					
*01	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	36 1	5996 3	Y	452	454 0	76
						497 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798														
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

08		9021 X	8097	-0-	-924	-0-	478 1	6407 3	Y	1102	1098 0			52
							1212 9							
09		8580 X	8066	-0-	-514	-0-	472 1	6341 3	Y	1139	1135 0			56
							1253 9							
10		8866 X	8152	-0-	-714	-0-	594 1	6333 3	Y	1107	1112 0			51
							7 4	1218 9						
11		8490 X	7540	-0-	-950	-0-	1216 1	5147 3	Y	1069	1072 0			48
							1 4	1176 9						
12		8091 X	7583	-0-	-508	-0-	1206 1	5153 3	Y	1113	1108 0			53
							1224 9							
01		8339 X	8088	-0-	-251	-0-	879 1	5803 3	Y	1278	1264 0			67
							1406 9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391														

08		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	214 1	5039 3	Y	806	800 0			17
							53 4	887 9						
09		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	140 1	3147 3	Y	654	658 0			13
							407 4	719 9						
10		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	203 1	5426 3	Y	557	491 0	68 1		11
							539 4	613 9						
11		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	78 1	3528 3	Y	734	732 0			13
							146 4	807 9						
*12		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	62 1	2774 3	Y	618	620 0			11
							168 4	680 9						
*01		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	42 1	2881 3	Y	735	734 0			12
							147 4	809 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670														

08		8432 X	7180	-0-	-1252	-0-	430 1	5770 3	Y	891	893 0			38
							980 9							
09		8160 X	6582	-0-	-1578	-0-	407 1	5465 3	Y	645	654 0			29
							710 9							
10		8432 X	6640	-0-	-1792	-0-	501 1	5352 3	Y	710	709 0			30
							6 4	781 9						
11		7440 X	6191	-0-	-1249	-0-	1036 1	4382 3	Y	703	703 0			30
							773 9							
12		7378 X	6405	-0-	-973	-0-	1056 1	4511 3	Y	762	757 0			35
							838 9							
01		7192 X	6412	-0-	-780	-0-	729 1	4810 3	Y	794	788 0			41
							873 9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121														

08		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	10 1	4090 3	Y	400	414 0			68
							440 9							
09		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	16 1	4064 3	Y	396	398 0			66
							436 9							
10		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	16 1	4040 3	Y	389	379 0			76
							1 4	428 9						
11		4290 X	4246	-0-	-44	-0-	21 1	3818 3	Y	369	377 0			68
							1 4	406 9						
12		4433 X	4423	-0-	-10	-0-	21 1	3983 3	Y	381	374 0			75
							419 9							
*01		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	22 1	3764 3	Y	387	387 0			75
							426 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	320 1	7551 3	80 4	1049 9	Y	954	946 0			24
09	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	246 1	5497 3	710 4	1093 9	Y	994	998 0			20
10	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	385 1	10244 3	1016 4	1092 9	Y	993	873 0	119 1		21
11	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	127 1	5738 3	238 4	827 9	Y	752	754 0			19
*12	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	130 1	5839 3	354 4	978 9	Y	889	889 0			19
*01	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	78 1	5295 3	269 4	998 9	Y	907	908 0			18

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637															
08	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	364 1	4334 3	705 9		Y	641	658 0			33
09	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	320 1	3936 3	603 9		Y	548	548 0			33
10	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	343 1	4112 3	686 9		Y	624	566 0	58 1		33
11	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	264 1	4020 3	565 9		Y	514	521 0			26
*12	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	276 1	4036 3	601 9		Y	546	536 0			36
*01	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	292 1	4210 3	512 9		Y	465	476 0			25

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720															
08	17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	833 1	16690 3	386 9		Y	351	364 1			234
09	18666 X	18666	-0-	-0-	-0-	877 1	17404 3	385 9		Y	350	363 1			221
10	17574 X	17574	-0-	-0-	-0-	811 1	16332 3	431 9		Y	392	394 1			219
11	17473 X	17473	-0-	-0-	-0-	777 1	16241 3	1 4	454 9	Y	413	374 1			258
*12	17897 X	17897	-0-	-0-	-0-	792 1	16606 3	4 4	495 9	Y	450	458 1			250
01	19127 X	17356	-0-	-1771	-0-	756 1	16126 3	1 4	473 9	Y	430	439 1			241

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486															
08	10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	188 1	9834 3	2 4	963 9	Y	875	877 0			50
09	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	193 1	9628 3	2 4	970 9	Y	882	882 0			50
10	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	60 1	9738 3	1 4	992 9	Y	902	898 0			54
11	10440 X	10088	-0-	-352	-0-	60 1	9061 3	1 4	966 9	Y	878	877 0			55
12	10788 X	10138	-0-	-650	-0-	65 1	9096 3	6 4	971 9	Y	883	882 0			56
01	10323 X	10084	-0-	-239	-0-	67 1	9067 3	3 4	947 9	Y	861	856 0			61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M		PROD	AMT CODE	AMT CODE		

08		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	275	1	3282	3	Y	527	541	0	30
							580	9							
09		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	231	1	2842	3	Y	466	465	0	31
							513	9							
10		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	247	1	2969	3	Y	537	487	0	30
							591	9					51	1	
11		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	358	1	5448	3	Y	654	656	0	28
							719	9							
*12		7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	430	1	6293	3	Y	486	481	0	33
							535	9							
*01		7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	455	1	6562	3	Y	458	466	0	25
							504	9							

WORTHY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847															
08		27838 X	25818	-0-	-2020	-0-	1101	1	24039	3	Y	588	600	1	39
							31	4							
									647	9					
09		26580 X	24769	-0-	-1811	-0-	1044	1	23109	3	Y	560	537	1	62
							616	9							
10		27404 X	25794	-0-	-1610	-0-	1085	1	24036	3	Y	606	609	1	59
							6	4							
									667	9					
11		26520 X	25190	-0-	-1330	-0-	1031	1	23471	3	Y	625	610	1	74
							688	9							
12		26040 X	24874	-0-	-1166	-0-	1003	1	23201	3	Y	606	615	1	65
							3	4							
									667	9					
01		25823 X	24278	-0-	-1545	-0-	985	1	22613	3	Y	618	614	1	69
							680	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152															
08		9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	352	1	8290	3	Y	843	837	0	23
							87	4							
									927	9					
09		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	260	1	5795	3	Y	803	807	0	19
							748	4							
									883	9					
10		12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	371	1	9920	3	Y	747	657	0	19
							986	4							
									822	9					
11		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	122	1	5488	3	Y	650	651	0	18
							227	4							
									715	9					
*12		7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	137	1	6104	3	Y	784	784	0	18
							369	4							
									862	9					
*01		7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	85	1	5787	3	Y	869	868	0	19
							295	4							
									956	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618															
08		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	85	1	4470	3	Y	419	419	0	20
							1	4							
									461	9					
09		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	87	1	4312	3	Y	392	392	0	20
							1	4							
									431	9					
10		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	26	1	4131	3	Y	403	401	0	22
							443	9							
11		4440 X	3464	-0-	-976	-0-	21	1	3105	3	Y	307	307	0	22
							338	9							
12		4588 X	4282	-0-	-306	-0-	27	1	3861	3	Y	355	355	0	22
							3	4							
									391	9					
01		4774 X	2940	-0-	-1834	-0-	19	1	2653	3	Y	243	243	0	22
							1	4							
									267	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 275058		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508			
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	8370 X	6940	-0-	-1430	-0-	158 1	5687 3	Y	990	984 0		48
						6 4	1089 9					
09	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	219 1	7140 3	Y	842	854 0		36
						8 4	926 9					
10	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	211 1	6475 3	Y	1204	1186 0		54
						14 4	1324 9					
11	7410 X	7065	-0-	-345	-0-	181 1	5571 3	Y	1185	1185 0		54
						9 4	1304 9					
12	7223 X	6593	-0-	-630	-0-	148 1	5371 3	Y	966	973 0		47
						11 4	1063 9					
01	7037 X	6839	-0-	-198	-0-	147 1	5413 3	Y	1147	1156 0		38
						17 4	1262 9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 275059		COMPL. DATE 11/18/2014			TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711			
08	7409 X	6788	-0-	-621	-0-	162 1	5832 3	Y	716	711 0		34
						6 4	788 9					
09	6870 X	6446	-0-	-424	-0-	172 1	5609 3	Y	598	607 0		25
						7 4	658 9					
10	7099 X	6078	-0-	-1021	-0-	167 1	5173 3	Y	660	650 0		35
						12 4	726 9					
11	6870 X	6296	-0-	-574	-0-	173 1	5337 3	Y	706	706 0		35
						9 4	777 9					
*12	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	164 1	5974 3	Y	707	711 0		31
						13 4	778 9					
01	6727 X	6473	-0-	-254	-0-	147 1	5440 3	Y	789	794 0		26
						18 4	868 9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 275063		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806			
08	6355 X	5699	-0-	-656	-0-	141 1	5049 3	Y	458	456 0		25
						5 4	504 9					
09	6390 X	5662	-0-	-728	-0-	151 1	4924 3	Y	528	534 0		19
						6 4	581 9					
10	6603 X	5814	-0-	-789	-0-	163 1	5005 3	Y	577	569 0		27
						11 4	635 9					
11	6390 X	4355	-0-	-2035	-0-	120 1	3712 3	Y	470	470 0		27
						6 4	517 9					
12	6076 X	5375	-0-	-701	-0-	131 1	4738 3	Y	451	454 0		24
						10 4	496 9					
01	5394 X	5384	-0-	-10	-0-	126 1	4675 3	Y	516	520 0		20
						15 4	568 9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 275064		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443			
08	3937 X	3661	-0-	-276	-0-	86 1	3104 3	Y	425	421 0		14
						3 4	468 9					
09	3480 X	3285	-0-	-195	-0-	86 1	2803 3	Y	357	362 0		9
						3 4	393 9					
10	3627 X	3618	-0-	-9	-0-	99 1	3046 3	Y	424	418 0		15
						7 4	466 9					
11	3510 X	3453	-0-	-57	-0-	93 1	2893 3	Y	420	420 0		15
						5 4	462 9					
*12	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	86 1	3140 3	Y	401	403 0		13
						7 4	441 9					
01	3317 X	3205	-0-	-112	-0-	71 1	2612 3	Y	467	470 0		10
						8 4	514 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 38H		RRCID -> 275069			COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359			
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		7440 X	7078	-0-	-362	-0-	171 1	6139 3	6139 3	Y	693	688 0		36
							6 4	762 9	762 9					
09		7200 X	5911	-0-	-1289	-0-	154 1	5024 3	5024 3	Y	661	670 0		27
							6 4	727 9	727 9					
10		7440 X	6073	-0-	-1367	-0-	165 1	5086 3	5086 3	Y	737	726 0		38
							11 4	811 9	811 9					
11		7200 X	6307	-0-	-893	-0-	171 1	5294 3	5294 3	Y	757	757 0		38
							9 4	833 9	833 9					
12		7440 X	5638	-0-	-1802	-0-	137 1	4940 3	4940 3	Y	501	507 0		32
							10 4	551 9	551 9					
01		6696 X	6507	-0-	-189	-0-	153 1	5635 3	5635 3	Y	637	643 0		26
							18 4	701 9	701 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 39H		RRCID -> 275072			COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032			
08		8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	209 1	7538 3	7538 3	Y	671	666 0		28
							8 4	738 9	738 9					
09		8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	216 1	7054 3	7054 3	Y	740	747 0		21
							8 4	814 9	814 9					
10		8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	226 1	6946 3	6946 3	Y	744	734 0		31
							15 4	818 9	818 9					
11		8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	235 1	7260 3	7260 3	Y	770	770 0		31
							12 4	847 9	847 9					
*12		8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	211 1	7642 3	7642 3	Y	741	745 0		27
							16 4	815 9	815 9					
01	DLQ	G-10	8072	-0-	8072	8072	189 1	6984 3	6984 3	Y	797	803 0		21
							22 4	877 9	877 9					

MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 275087			COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087			
08		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	556 1	5040 3	5040 3	Y	660	592 0	74 1	32
							726 9							
09		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	476 1	4314 3	4314 3	Y	597	597 0		32
							657 9							
10		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	408 1	3923 3	3923 3	Y	461	436 0	21 1	36
							507 9							
11		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	458 1	4371 3	4371 3	Y	456	456 0		36
							502 9							
*12		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	124 1	4335 3	4335 3	Y	535	534 0		37
							589 9							
*01		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	57 1	4600 3	4600 3	Y	422	424 0		35
							464 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 40H		RRCID -> 275089			COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062			
08		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	207 1	7452 3	7452 3	Y	569	564 0		28
							8 4	626 9	626 9					
09		7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	203 1	6633 3	6633 3	Y	595	601 0		22
							8 4	655 9	655 9					
10		7533 X	7372	-0-	-161	-0-	211 1	6494 3	6494 3	Y	594	586 0		30
							14 4	653 9	653 9					
11		7290 X	5893	-0-	-1397	-0-	169 1	5210 3	5210 3	Y	460	460 0		30
							8 4	506 9	506 9					
12		7533 X	6840	-0-	-693	-0-	171 1	6182 3	6182 3	Y	431	434 0		27
							13 4	474 9	474 9					
01		8308 X	5445	-0-	-2863	-0-	131 1	4807 3	4807 3	Y	447	452 0		22
							15 4	492 9	492 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 41H		RRCID -> 275101		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 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	EOM BALANCE	
08	7595 X	7423	-0-	-172	-0-	186 1 7 4	6694 3 536 9	Y	487	484 0	25
09	7320 X	6710	-0-	-610	-0-	182 1 7 4	5951 3 570 9	Y	518	524 0	19
10	7657 X	6621	-0-	-1036	-0-	190 1 13 4	5854 3 564 9	Y	513	506 0	26
11	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	215 1 11 4	6628 3 661 9	Y	601	600 0	27
12	7657 X	7608	-0-	-49	-0-	189 1 14 4	6837 3 568 9	Y	516	520 0	23
*01	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	186 1 22 4	6858 3 670 9	Y	609	612 0	20

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 42H		RRCID -> 275103		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878			
08	6293 X	6137	-0-	-156	-0-	154 1 6 4	5541 3 436 9	Y	396	394 0	23
09	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	167 1 7 4	5457 3 480 9	Y	436	441 0	18
10	6293 X	6269	-0-	-24	-0-	180 1 12 4	5531 3 546 9	Y	496	489 0	25
11	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	178 1 9 4	5490 3 620 9	Y	564	563 0	26
*12	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	152 1 12 4	5512 3 530 9	Y	482	485 0	23
*01	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	136 1 16 4	5020 3 579 9	Y	526	529 0	20

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 275106		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384			
08	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	119 1 4 4	4262 3 638 9	Y	580	575 0	24
09	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	108 1 4 4	3518 3 506 9	Y	460	466 0	18
10	4123 X	4006	-0-	-117	-0-	107 1 7 4	3275 3 617 9	Y	561	553 0	26
11	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	108 1 5 4	3312 3 629 9	Y	572	572 0	26
12	4123 X	2225	-0-	-1898	-0-	53 1 4 4	1935 3 233 9	Y	212	217 0	21
01	4774 X	2783	-0-	-1991	-0-	62 1 8 4	2329 3 384 9	Y	349	353 0	17

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275220		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903			
08	6417 X	6292	-0-	-125	-0-	449 1 488 9	5355 3	Y	444	456 0	24
09	6210 X	5642	-0-	-568	-0-	391 1 439 9	4812 3	Y	399	399 0	24
10	6417 X	6115	-0-	-302	-0-	434 1 477 9	5204 3	Y	434	394 0	42 1 22
11	6180 X	6138	-0-	-42	-0-	355 1 387 9	5396 3	Y	352	357 0	17
12	6386 X	6239	-0-	-147	-0-	371 1 442 9	5426 3	Y	402	395 0	24
01	6293 X	6152	-0-	-141	-0-	374 1 375 9	5403 3	Y	341	349 0	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275221		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934			
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	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	298 1	2703 3	Y	317	284 0	38 1	20
						349 9						
09	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	326 1	2955 3	Y	342	341 0		21
						376 9						
10	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	356 1	3424 3	Y	335	315 0	13 1	28
						369 9						
11	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	224 1	2134 3	Y	197	200 0		25
						217 9						
*12	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	87 1	3045 3	Y	369	365 0		29
						406 9						
*01	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	35 1	2829 3	Y	257	259 0		27
						283 9						

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275246		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805			
08	6541 X	6109	-0-	-432	-0-	434 1	5169 3	Y	460	473 0		21
						506 9						
09	6330 X	5790	-0-	-540	-0-	398 1	4894 3	Y	453	452 0		22
						498 9						
10	6541 X	6015	-0-	-526	-0-	423 1	5078 3	Y	467	424 0	45 1	20
						514 9						
11	6330 X	5695	-0-	-635	-0-	326 1	4953 3	Y	378	384 0		14
						416 9						
12	6541 X	5744	-0-	-797	-0-	341 1	4981 3	Y	384	378 0		20
						422 9						
*01	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	377 1	5439 3	Y	376	383 0		13
						414 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 275304		COMPL. DATE 12/08/2014			TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327			
08	565 X	565	-0-	-0-	-0-	11 1	464 3	Y	82	84 0		6
						90 9						
09	482 X	482	-0-	-0-	-0-	8 1	383 3	Y	83	84 0		5
						91 9						
10	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	73 1	3034 3	Y	1546	1521 0		30
						1701 9						
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	30 0		-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 275306		COMPL. DATE 12/08/2014			TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202			
08	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	144 1	6310 3	Y	835	848 0		43
						2 4						
09	7110 X	6034	-0-	-1076	-0-	107 1	5210 3	Y	651	658 0		36
						1 4						
10	7347 X	4618	-0-	-2729	-0-	99 1	4114 3	Y	368	365 0		39
						405 9						
11	7110 X	5576	-0-	-1534	-0-	88 1	4817 3	Y	609	623 0		25
						1 4						
12	7378 X	7293	-0-	-85	-0-	181 1	6336 3	Y	703	702 0		26
						3 4						
01	7378 X	5914	-0-	-1464	-0-	84 1	5141 3	Y	623	609 0		40
						4 4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 31HR		RRCID -> 275307		COMPL. DATE 12/08/2014			TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08	17577 X	14115	-0-	-3462	-0-	290 1 3 4	12686 3 1136 9	Y	1033	1052 0	74
09	15918 X	15918	-0-	-0-	-0-	297 1 3 4	14433 3 1185 9	Y	1077	1087 0	64
10	16585 X	10960	-0-	-5625	-0-	241 1 1 4	10019 3 699 9	Y	635	631 0	68
11	16050 X	14134	-0-	-1916	-0-	227 1 3 4	12478 3 1426 9	Y	1296	1317 0	47
12	16585 X	9136	-0-	-7449	-0-	235 1 3 4	8183 3 715 9	Y	650	653 0	44
01	16461 X	11681	-0-	-4780	-0-	172 1 7 4	10482 3 1020 9	Y	927	904 0	67
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 275317		COMPL. DATE 12/08/2014			TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381		
08	8649 X	7525	-0-	-1124	-0-	146 1 2 4	6411 3 966 9	Y	878	893 0	56
09	8190 X	6717	-0-	-1473	-0-	120 1 1 4	5846 3 750 9	Y	682	690 0	48
10	8463 X	7646	-0-	-817	-0-	162 1 1 4	6749 3 734 9	Y	667	660 0	55
11	8190 X	7890	-0-	-300	-0-	127 1 1 4	6972 3 790 9	Y	718	737 0	36
12	8184 X	6749	-0-	-1435	-0-	172 1 2 4	5984 3 591 9	Y	537	537 0	36
01	7533 X	4241	-0-	-3292	-0-	59 1 3 4	3627 3 552 9	Y	502	490 0	48
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275379		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172		
08	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	231 1 58 4	5453 3 664 9	Y	604	601 0	21
09	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	195 1 559 4	4339 3 745 9	Y	677	680 0	18
10	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	268 1 708 4	7136 3 726 9	Y	660	580 0	79 1 19
11	5370 X	4637	-0-	-733	-0-	84 1 157 4	3783 3 613 9	Y	557	558 0	18
12	5549 X	3718	-0-	-1831	-0-	66 1 179 4	2949 3 524 9	Y	476	477 0	17
*01	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	50 1 172 4	3377 3 725 9	Y	659	657 0	19
BEINHORN RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 275386		COMPL. DATE 01/28/2015			TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377		
08	6789 X	5910	-0-	-879	-0-	104 1 1 4	5422 3 383 9	Y	348	349 0	23
09	6570 X	5408	-0-	-1162	-0-	99 1 1 4	4943 3 365 9	Y	332	332 0	23
10	6386 X	5526	-0-	-860	-0-	32 1 387 9	5107 3 387 9	Y	352	351 0	24
11	6150 X	5549	-0-	-601	-0-	35 1 345 9	5169 3 345 9	Y	314	313 0	25
12	5983 X	5448	-0-	-535	-0-	35 1 4 4	5036 3 373 9	Y	339	339 0	25
*01	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	39 1 2 4	5365 3 413 9	Y	375	372 0	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 275387		COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101			
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

08		3100 N	3593	-0-	493	493	303 1	2747 3	Y	494	438 0	58 1	28
							543 9						
09		3240 X	2747	-0-	-493	-0-	233 1	2111 3	Y	366	367 0		27
							403 9						
10		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	252 1	2427 3	Y	419	393 0	17 1	36
							461 9						
11		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	279 1	2664 3	Y	455	454 0		37
							501 9						
*12		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	68 1	2369 3	Y	328	330 0		35
							361 9						
*01		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	33 1	2654 3	Y	377	376 0		36
							415 9						

ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 275473		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043			
08		7688 X	7247	-0-	-441	-0-	516 1	6149 3	Y	529	545 0		33
							582 9						
09		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	524 1	6453 3	Y	479	479 0		33
							527 9						
10		7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	557 1	6688 3	Y	546	495 0	52 1	32
							601 9						
11		7170 X	6769	-0-	-401	-0-	388 1	5899 3	Y	438	444 0		26
							482 9						
12		7409 X	6914	-0-	-495	-0-	409 1	5975 3	Y	482	473 0		35
							530 9						
01		7750 X	7721	-0-	-29	-0-	452 1	6531 3	Y	671	677 0		29
							738 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 275477		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609			
08		6262 X	5474	-0-	-788	-0-	110 1	4794 3	Y	517	522 0		27
							1 4	569 9					
09		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	126 1	6155 3	Y	453	457 0		23
							2 4	498 9					
10		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	159 1	6570 3	Y	404	400 0		27
							444 9						
11		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	109 1	5951 3	Y	541	550 0		18
							1 4	595 9					
*12		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	175 1	6098 3	Y	500	499 0		19
							2 4	550 9					
01		6913 X	5821	-0-	-1092	-0-	85 1	5200 3	Y	484	473 0		30
							4 4	532 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 275478		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615			
08		9641 X	7396	-0-	-2245	-0-	146 1	6427 3	Y	746	760 0		48
							2 4	821 9					
09		7530 X	6907	-0-	-623	-0-	124 1	6048 3	Y	667	674 0		41
							1 4	734 9					
10		8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	187 1	7801 3	Y	720	711 0		50
							1 4	792 9					
11		7740 X	6985	-0-	-755	-0-	110 1	6057 3	Y	743	761 0		32
							1 4	817 9					
12		7998 X	5312	-0-	-2686	-0-	133 1	4649 3	Y	480	481 0		31
							2 4	528 9					
01		6882 X	5612	-0-	-1270	-0-	80 1	4843 3	Y	624	609 0		46
							3 4	686 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 275479		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590		
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	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	138 1	6042 3	Y	781	797 0		49
						1 4	859 9					
09	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	118 1	5746 3	Y	798	805 0		42
						1 4	878 9					
10	6944 X	5041	-0-	-1903	-0-	106 1	4399 3	Y	487	483 0		46
						536 9						
11	6720 X	6604	-0-	-116	-0-	103 1	5673 3	Y	752	769 0		29
						1 4	827 9					
*12	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	200 1	6997 3	Y	792	791 0		30
						3 4	871 9					
*01	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	115 1	7049 3	Y	969	945 0		54
						5 4	1066 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 275481		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517		
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	26 1	1151 3	Y	-0-	20 0		-0-
						43 1	2128 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	59 1	2439 3	Y	27	26 0		1
						30 9						
11	3000 N	3097	-0-	97	97	54 1	3002 3	Y	36	36 0		1
						1 4	40 9					
*12	3100 N	3624	-0-	524	621	67 1	2332 3	Y	1113	1105 0		9
						1 4	1224 9					
*01	3695 X	3074	-0-	-621	-0-	49 1	2978 3	Y	41	47 0		3
						2 4	45 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 24H		RRCID -> 275482		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734		
08	4681 X	4289	-0-	-392	-0-	80 1	3530 3	Y	616	629 0		37
						1 4	678 9					
09	4530 X	547	-0-	-3983	-0-	10 1	461 3	Y	69	76 0		30
						76 9						
10	4681 X	921	-0-	-3760	-0-	17 1	726 3	Y	162	160 0		32
						178 9						
11	4530 X	1104	-0-	-3426	-0-	14 1	750 3	Y	309	322 0		19
						340 9						
12	4681 X	236	-0-	-4445	-0-	5 1	173 3	Y	53	53 0		19
						58 9						
01	3906 X	7	-0-	-3899	-0-	5 3	2 9	Y	2	2 0		19

MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 275650		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104		
08	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	357 1	3241 3	Y	413	371 0	48 1	17
						454 9						
09	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	357 1	3236 3	Y	425	423 0		19
						468 9						
10	3100 X	3057	-0-	-43	-0-	250 1	2398 3	Y	372	351 0	15 1	25
						409 9						
11	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	275 1	2623 3	Y	455	453 0		27
						501 9						
12	3100 X	3082	-0-	-18	-0-	74 1	2573 3	Y	395	397 0		25
						435 9						
01	3534 X	2447	-0-	-1087	-0-	26 1	2095 3	Y	296	298 0		23
						326 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 275661		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139		
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	

08	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	292 1	6900 3	Y	732	727 0	20	
						73 4	805 9					
09	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	223 1	4967 3	Y	747	751 0	16	
						641 4	822 9					
10	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	312 1	8331 3	Y	701	616 0	16	
						827 4	771 9			85 1		
11	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	105 1	4720 3	Y	637	637 0	16	
						195 4	701 9					
*12	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	104 1	4635 3	Y	653	653 0	16	
						280 4	718 9					
*01	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	69 1	4655 3	Y	693	693 0	16	
						236 4	762 9					

BEINHORN RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 275668		COMPL. DATE 01/28/2015			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149		

08	9269 X	5881	-0-	-3388	-0-	102 1	5335 3	Y	403	404 0	27	
						1 4	443 9					
09	7380 X	7115	-0-	-265	-0-	130 1	6471 3	Y	466	465 0	28	
						1 4	513 9					
10	7626 X	6330	-0-	-1296	-0-	36 1	5809 3	Y	441	439 0	30	
						485 9						
11	7260 X	5967	-0-	-1293	-0-	36 1	5456 3	Y	431	431 0	30	
						1 4	474 9					
12	6851 X	6126	-0-	-725	-0-	39 1	5565 3	Y	471	470 0	31	
						4 4	518 9					
01	7037 X	5464	-0-	-1573	-0-	36 1	4966 3	Y	418	416 0	33	
						2 4	460 9					

BEINHORN RANCH			WELL #: 42H		RRCID -> 275669		COMPL. DATE 01/28/2015			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271		

08	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	86 1	4500 3	Y	373	373 0	5	
						1 4	410 9					
09	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	91 1	4524 3	Y	372	372 0	5	
						1 4	409 9					
10	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	31 1	5006 3	Y	367	366 0	6	
						404 9						
11	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	31 1	4509 3	Y	410	409 0	7	
						451 9						
*12	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	33 1	4604 3	Y	436	436 0	7	
						3 4	480 9					
*01	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	35 1	4754 3	Y	405	402 0	10	
						2 4	446 9					

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 8H		RRCID -> 275792		COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978		

08	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	42 1	8328 3	Y	601	604 0	35	
						3 4	661 9					
09	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	37 1	7913 3	Y	591	583 0	43	
						2 4	650 9					
10	8835 X	8782	-0-	-53	-0-	43 1	8070 3	Y	606	606 0	43	
						2 4	667 9					
11	8550 X	8128	-0-	-422	-0-	43 1	7454 3	Y	572	575 0	40	
						2 4	629 9					
12	8835 X	8629	-0-	-206	-0-	46 1	7882 3	Y	635	629 0	46	
						2 4	699 9					
*01	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	47 1	7564 3	Y	610	612 0	44	
						2 4	671 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 275797		COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909		
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	
08	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	28 1	5579 3	Y	364	366 0	19	
						2 4	400 9					
09	5730 X	5634	-0-	-96	-0-	25 1	5225 3	Y	348	344 0	23	
						1 4	383 9					
10	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	32 1	5787 3	Y	354	355 0	22	
						1 4	389 9					
11	5730 X	5368	-0-	-362	-0-	29 1	4943 3	Y	359	359 0	22	
						1 4	395 9					
12	5921 X	5672	-0-	-249	-0-	30 1	5221 3	Y	382	380 0	24	
						1 4	420 9					
*01	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	31 1	5147 3	Y	381	382 0	23	
						2 4	419 9					

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 275801		COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613		
08	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	33 1	6518 3	Y	599	601 0	39	
						2 4	659 9					
09	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	29 1	6244 3	Y	599	590 0	48	
						2 4	659 9					
10	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	34 1	6398 3	Y	594	597 0	45	
						2 4	653 9					
11	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	36 1	6058 3	Y	583	585 0	43	
						1 4	641 9					
*12	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	36 1	6246 3	Y	612	609 0	46	
						2 4	673 9					
*01	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	37 1	6052 3	Y	610	612 0	44	
						2 4	671 9					

MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 275802		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982		
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	336 1	3045 3	Y	469	421 0	54 1	22
						516 9						
09	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	269 1	2436 3	Y	409	408 0		23
						450 9						
10	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	248 1	2383 3	Y	417	392 0	17 1	31
						459 9						
11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	244 1	2327 3	Y	433	433 0		31
						476 9						
*12	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	61 1	2134 3	Y	459	459 0		31
						505 9						
*01	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	30 1	2455 3	Y	528	527 0		32
						581 9						

MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 275803		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101		
08	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	367 1	3327 3	Y	409	368 0	48 1	21
						450 9						
09	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	326 1	2957 3	Y	414	413 0		22
						455 9						
10	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	316 1	3036 3	Y	472	443 0	18 1	33
						519 9						
11	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	313 1	2983 3	Y	435	436 0		32
						479 9						
*12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	88 1	3086 3	Y	379	381 0		30
						417 9						
*01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	41 1	3322 3	Y	369	369 0		30
						406 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102										
MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	275806	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	6748	PERF.	7270 - 12192		
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			
08		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	507 1	4603 3	Y	547	494 0	66 1	30		
							602 9								
09		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	518 1	4699 3	Y	549	547 0		32		
							604 9								
10		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	474 1	4557 3	Y	537	505 0	22 1	42		
							591 9								
11		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	476 1	4536 3	Y	623	621 0		44		
							685 9								
*12		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	128 1	4492 3	Y	624	625 0		43		
							686 9								
01		5363 X	5101	-0-	-262	-0-	54 1	4406 3	Y	583	584 0		42		
							641 9								

MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	275807	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	7532 - 12362		
08		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	558 1	5065 3	Y	659	593 0	78 1	32		
							725 9								
09		7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	696 1	6309 3	Y	785	780 0		37		
							864 9								
10		8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	700 1	6734 3	Y	737	694 0	28 1	52		
							811 9								
11		8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	683 1	6509 3	Y	735	736 0		51		
							809 9								
*12		6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	171 1	5967 3	Y	640	643 0		48		
							704 9								
01		7223 X	6364	-0-	-859	-0-	69 1	5598 3	Y	634	634 0		48		
							697 9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	58H	RRCID ->	275815	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	8927 - 16668		
08		5952 X	5217	-0-	-735	-0-	231 1	3610 3	Y	1251	1241 0	10 1	11		
							1376 9								
09		5760 X	4627	-0-	-1133	-0-	244 1	3358 3	Y	932	935 0		8		
							1025 9								
10		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	302 1	4275 3	Y	1270	1266 0		12		
							1397 9								
11		5760 X	4256	-0-	-1504	-0-	195 1	2749 3	Y	1193	1190 0		15		
							1312 9								
12		5611 X	4117	-0-	-1494	-0-	57 1	2774 3	Y	1168	1163 0		20		
							1 4	1285 9							
01		5208 X	3714	-0-	-1494	-0-	131 1	2380 3	Y	1094	1105 0		9		
							1203 9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	57H	RRCID ->	275816	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	9015 - 17390		
08		6355 X	6299	-0-	-56	-0-	297 1	4650 3	Y	1228	1219 0	10 1	10		
							1 4	1351 9							
09		6000 X	5605	-0-	-395	-0-	292 1	4041 3	Y	1155	1155 0		10		
							1 4	1271 9							
10		6200 X	5524	-0-	-676	-0-	279 1	3950 3	Y	1177	1177 0		10		
							1295 9								
11		5850 X	5139	-0-	-711	-0-	258 1	3626 3	Y	1141	1137 0		14		
							1255 9								
12		6293 X	6209	-0-	-84	-0-	93 1	4546 3	Y	1425	1413 0		26		
							2 4	1568 9							
*01		5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	237 1	4313 3	Y	1208	1223 0		11		
							1329 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190														
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

08		9021 X	7699	-0-	-1322	-0-	489 1	6560 3	Y	Y	591	588 0		24
							650 9							
09		8220 X	8000	-0-	-220	-0-	507 1	6810 3	Y	Y	621	618 0		27
							683 9							
10		8494 X	8353	-0-	-141	-0-	660 1	7033 3	Y	Y	594	596 0		25
							7 4							
11		8070 X	6989	-0-	-1081	-0-	1221 1	5171 3	Y	Y	542	544 0		23
							1 4							
12		7688 X	7069	-0-	-619	-0-	1221 1	5218 3	Y	Y	573	570 0		26
							630 9							
01		8277 X	7342	-0-	-935	-0-	882 1	5825 3	Y	Y	577	573 0		30
							635 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165														
08		9269 X	9233	-0-	-36	-0-	602 1	8073 3	Y	Y	507	508 0		19
							558 9							
09		8970 X	8222	-0-	-748	-0-	528 1	7088 3	Y	Y	551	548 0		22
							606 9							
10		10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	800 1	8532 3	Y	Y	800	791 0		31
							9 4							
11		9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	1682 1	7122 3	Y	Y	701	705 0		27
							1 4							
12		9269 X	5420	-0-	-3849	-0-	900 1	3847 3	Y	Y	612	614 0		25
							673 9							
01		9238 X	5010	-0-	-4228	-0-	566 1	3736 3	Y	Y	644	639 0		30
							708 9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952														
08		6510 X	3807	-0-	-2703	-0-	28 1	3569 3	Y	Y	191	200 0		63
							210 9							
09		5700 X	4785	-0-	-915	-0-	37 1	4587 3	Y	Y	146	168 0		41
							161 9							
10		5704 X	4880	-0-	-824	-0-	31 1	4683 3	Y	Y	151	141 0		51
							166 9							
11		5340 X	3021	-0-	-2319	-0-	20 1	2843 3	Y	Y	144	166 0		29
							158 9							
12		5394 X	4750	-0-	-644	-0-	36 1	4504 3	Y	Y	191	177 0		43
							210 9							
01		4960 X	4405	-0-	-555	-0-	34 1	4188 3	Y	Y	166	162 0		47
							183 9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931														
08		11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	89 1	11544 3	Y	Y	233	239 0		66
							1 4							
09		4650 X	4266	-0-	-384	-0-	33 1	4071 3	Y	Y	147	172 0		41
							162 9							
10		4743 X	4194	-0-	-549	-0-	26 1	4032 3	Y	Y	124	119 0		46
							136 9							
11		4590 X	2342	-0-	-2248	-0-	15 1	2192 3	Y	Y	123	142 0		27
							135 9							
12		5053 X	3976	-0-	-1077	-0-	30 1	3717 3	Y	Y	208	190 0		45
							229 9							
01		4774 X	4152	-0-	-622	-0-	32 1	3912 3	Y	Y	189	184 0		50
							208 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 53H		RRCID -> 275877		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 8164		PERF. 8764 - 16367		
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		
08	6820 X	6381	-0-	-439	-0-	296 1	4628 3	Y	1324	1314 0	11 1	12	
09	6090 X	5438	-0-	-652	-0-	273 1	3766 3	Y	1272	1272 0			
10	6293 X	5567	-0-	-726	-0-	1399 9	3878 3	Y	1286	1286 0			
11	6090 X	6035	-0-	-55	-0-	274 1	4269 3	Y	1329	1323 0			
12	6386 X	5780	-0-	-606	-0-	1415 9	4236 3	Y	1323	1316 0			
*01	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	304 1	4544 3	Y	1339	1351 0			

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 34H		RRCID -> 275892		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 9468 - 15171		
08	5828 X	3450	-0-	-2378	-0-	26 1	3300 3	Y	113	118 0	42		
09	5640 X	4186	-0-	-1454	-0-	124 9	4059 3	Y	85	99 0	28		
10	5735 X	3854	-0-	-1881	-0-	33 1	3766 3	Y	57	56 0	29		
11	5400 X	3034	-0-	-2366	-0-	94 9	2908 3	Y	96	104 0	21		
12	5518 X	4751	-0-	-767	-0-	25 1	4558 3	Y	142	130 0	33		
*01	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	63 9	4462 3	Y	130	126 0	37		

FOGMT			WELL #: 20SP		RRCID -> 275893		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6814 - 12486		
08	3286 X	2538	-0-	-748	-0-	30 1	2293 3	Y	195	192 0	8 1	12	
09	2880 X	2599	-0-	-281	-0-	215 9	2305 3	Y	233	231 0	14		
10	2883 X	2631	-0-	-252	-0-	38 1	2331 3	Y	237	231 0	4 1	16	
11	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	256 9	3632 3	Y	328	320 0	24		
*12	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	39 1	3811 3	Y	421	399 0	46		
*01	3100 N	4064	-0-	964	964	70 1	3679 3	Y	269	295 0	20		

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 33H		RRCID -> 275894		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 7947		PERF. 8316 - 13188		
08	5952 X	4865	-0-	-1087	-0-	292 1	3915 3	Y	598	601 0	24		
09	5760 X	4425	-0-	-1335	-0-	658 9	3526 3	Y	578	578 0	24		
10	5766 X	4469	-0-	-1297	-0-	263 1	3527 3	Y	553	556 0	21		
11	4860 X	3904	-0-	-956	-0-	636 9	608 9	Y	536	537 0	20		
12	4867 X	4024	-0-	-843	-0-	330 1	2671 3	Y	662	654 0	28		
01	4867 X	4699	-0-	-168	-0-	4 4	3325 3	Y	791	780 0	39		

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522														
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

08		6448 X	5768	-0-	-680	-0-	356 1	4772 3	Y	Y	582	582 0		27
							640 9							
09		6420 X	5430	-0-	-990	-0-	332 1	4460 3	Y	Y	580	579 0		28
							638 9							
10		6634 X	5628	-0-	-1006	-0-	426 1	4539 3	Y	Y	598	599 0		27
							5 4	658 9						
11		6420 X	5253	-0-	-1167	-0-	883 1	3734 3	Y	Y	578	580 0		25
							636 9							
12		5766 X	4257	-0-	-1509	-0-	702 1	2997 3	Y	Y	507	508 0		24
							558 9							
01		5766 X	5204	-0-	-562	-0-	595 1	3927 3	Y	Y	620	612 0		32
							682 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710														
08		4619 X	3691	-0-	-928	-0-	233 1	3122 3	Y	Y	305	306 0		11
							336 9							
09		4470 X	3235	-0-	-1235	-0-	207 1	2786 3	Y	Y	220	223 0		8
							242 9							
10		4619 X	3360	-0-	-1259	-0-	267 1	2845 3	Y	Y	223	223 0		8
							3 4	245 9						
11		3900 X	3594	-0-	-306	-0-	649 1	2744 3	Y	Y	183	185 0		6
							201 9							
12		4030 X	3740	-0-	-290	-0-	630 1	2692 3	Y	Y	380	371 0		15
							418 9							
*01		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	439 1	2900 3	Y	Y	405	401 0		19
							446 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686														
08		6169 X	5461	-0-	-708	-0-	287 1	4226 3	Y	Y	862	864 0		12
							948 9							
09		4890 X	4440	-0-	-450	-0-	257 1	3432 3	Y	Y	682	684 0		10
							1 4	750 9						
10		5983 X	4578	-0-	-1405	-0-	252 1	3558 3	Y	Y	698	700 0		8
							768 9							
11		5790 X	4580	-0-	-1210	-0-	220 1	3495 3	Y	Y	786	780 0		14
							865 9							
12		5983 X	4988	-0-	-995	-0-	122 1	3621 3	Y	Y	1132	1133 0		13
							1245 9							
*01		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	98 1	3287 3	Y	Y	1147	1144 0		16
							8 4	1262 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241														
08		7781 X	6868	-0-	-913	-0-	411 1	5516 3	Y	Y	855	854 0		39
							941 9							
09		7320 X	6555	-0-	-765	-0-	386 1	5190 3	Y	Y	890	887 0		42
							979 9							
10		7564 X	6878	-0-	-686	-0-	505 1	5384 3	Y	Y	894	896 0		40
							6 4	983 9						
11		7080 X	6382	-0-	-698	-0-	1030 1	4356 3	Y	Y	905	906 0		39
							996 9							
12		7130 X	4965	-0-	-2165	-0-	790 1	3374 3	Y	Y	728	732 0		35
							801 9							
01		6882 X	6801	-0-	-81	-0-	757 1	4997 3	Y	Y	952	937 0		50
							1047 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043														
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
08		5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	278 1	4343 3	Y	1170	1158 0	9 1	14	
							1 4	1287 9						
09		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	286 1	3943 3	Y	1102	1101 0		15	
							1212 9							
10		5580 X	5469	-0-	-111	-0-	277 1	3930 3	Y	1147	1146 0		16	
							1262 9							
11		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	294 1	4132 3	Y	1231	1226 0		21	
							1354 9							
12		5580 X	4969	-0-	-611	-0-	77 1	3719 3	Y	1065	1062 0		24	
							1 4	1172 9						
*01		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	249 1	4522 3	Y	1293	1300 0		17	
							1422 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129														
08		8401 X	7910	-0-	-491	-0-	371 1	5796 3	Y	1584	1573 0	13 1	17	
							1 4	1742 9						
09		8130 X	7398	-0-	-732	-0-	388 1	5358 3	Y	1501	1501 0		17	
							1 4	1651 9						
10		8029 X	7309	-0-	-720	-0-	367 1	5197 3	Y	1586	1585 0		18	
							1745 9							
11		7770 X	6676	-0-	-1094	-0-	331 1	4655 3	Y	1536	1530 0		24	
							1690 9							
12		8029 X	7097	-0-	-932	-0-	105 1	5113 3	Y	1706	1695 0		35	
							2 4	1877 9						
*01		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	258 1	4695 3	Y	1541	1557 0		19	
							1695 9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297														
08		7967 X	6301	-0-	-1666	-0-	60 1	6130 3	Y	100	94 0		13	
							1 4	110 9						
09		7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	57 1	7453 3	Y	167	161 0		19	
							1 4	184 9						
10		7130 X	7028	-0-	-102	-0-	56 1	6773 3	Y	180	170 0		29	
							1 4	198 9						
11		6900 X	6131	-0-	-769	-0-	44 1	5941 3	Y	132	145 0		16	
							1 4	145 9						
12		6820 X	6262	-0-	-558	-0-	41 1	6020 3	Y	181	178 0		19	
							2 4	199 9						
01		6200 X	6080	-0-	-120	-0-	44 1	5843 3	Y	174	177 0		16	
							2 4	191 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301														
08		9734 X	8019	-0-	-1715	-0-	77 1	7831 3	Y	100	95 0		6	
							1 4	110 9						
09		9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	72 1	9402 3	Y	178	171 0		13	
							1 4	196 9						
10		9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	73 1	8916 3	Y	199	188 0		24	
							2 4	219 9						
11		8640 X	8437	-0-	-203	-0-	61 1	8214 3	Y	146	159 0		11	
							1 4	161 9						
12		8525 X	8510	-0-	-15	-0-	56 1	8236 3	Y	195	192 0		14	
							3 4	215 9						
01		9145 X	7765	-0-	-1380	-0-	56 1	7501 3	Y	186	189 0		11	
							3 4	205 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195														
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

08		7967 X	4878	-0-	-3089	-0-	46 1	4725 3	Y	96	91 0			9
							1 4	106 9						
09		6390 X	5724	-0-	-666	-0-	42 1	5512 3	Y	154	148 0			15
							1 4	169 9						
10		5766 X	5101	-0-	-665	-0-	40 1	4886 3	Y	158	150 0			23
							1 4	174 9						
11		5370 X	4622	-0-	-748	-0-	33 1	4456 3	Y	120	130 0			13
							1 4	132 9						
12		5239 X	4891	-0-	-348	-0-	33 1	4675 3	Y	165	163 0			15
							1 4	182 9						
01		5177 X	4734	-0-	-443	-0-	35 1	4518 3	Y	164	167 0			12
							1 4	180 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379														
08		5704 X	3861	-0-	-1843	-0-	37 1	3748 3	Y	69	66 0			4
							76 9							
09		5310 X	4831	-0-	-479	-0-	35 1	4626 3	Y	154	146 0			12
							1 4	169 9						
10		5487 X	4600	-0-	-887	-0-	36 1	4428 3	Y	123	120 0			15
							1 4	135 9						
11		5310 X	4110	-0-	-1200	-0-	29 1	3989 3	Y	83	92 0			6
							1 4	91 9						
12		5053 X	4109	-0-	-944	-0-	27 1	3952 3	Y	117	116 0			7
							1 4	129 9						
*01		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	31 1	3978 3	Y	134	135 0			6
							1 4	147 9						

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505														
08		7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	35 1	6978 3	Y	568	570 0			37
							3 4	625 9						
09		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	30 1	6560 3	Y	515	511 0			41
							2 4	567 9						
10		7099 X	6905	-0-	-194	-0-	34 1	6279 3	Y	537	537 0			41
							1 4	591 9						
11		7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	38 1	6476 3	Y	577	574 0			44
							1 4	635 9						
12		7099 X	6580	-0-	-519	-0-	35 1	5944 3	Y	545	545 0			44
							1 4	600 9						
01		6727 X	6661	-0-	-66	-0-	37 1	6016 3	Y	551	551 0			44
							2 4	606 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965														
08		7750 X	5905	-0-	-1845	-0-	56 1	5761 3	Y	79	76 0			9
							1 4	87 9						
09		6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	50 1	6642 3	Y	135	130 0			14
							1 4	149 9						
10		6634 X	6234	-0-	-400	-0-	49 1	6008 3	Y	160	150 0			24
							1 4	176 9						
11		6420 X	5723	-0-	-697	-0-	41 1	5558 3	Y	112	123 0			13
							1 4	123 9						
12		6634 X	5819	-0-	-815	-0-	39 1	5614 3	Y	150	149 0			14
							1 4	165 9						
*01		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	43 1	5677 3	Y	105	110 0			9
							2 4	116 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 4H		RRCID -> 276123		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 9070 - 13473			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	41	1 8113	3 879	3 879	Y	799	804	0	48
09	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	36	1 7818	3 850	3 850	Y	773	764	0	57
10	8680 X	8318	-0-	-362	-0-	40	1 7476	3 800	3 800	Y	727	733	0	51
11	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	47	1 8042	3 791	3 791	Y	719	721	0	49
12	8680 X	8656	-0-	-24	-0-	45	1 7802	3 807	3 807	Y	734	731	0	52
*01	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	47	1 7536	3 906	3 906	Y	824	819	0	57

BEINHORN RANCH			WELL #: 39H		RRCID -> 276160		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 7949		PERF. 8601 - 16174			
08	16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	277	1 14504	3 1664	3 1664	Y	1513	1515	0	80
09	16569 X	16569	-0-	-0-	-0-	292	1 14569	3 1705	3 1705	Y	1550	1549	0	81
10	16067 X	16067	-0-	-0-	-0-	88	1 14280	3 1698	3 1698	Y	1544	1538	0	87
11	15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	93	1 13843	3 1692	3 1692	Y	1538	1536	0	89
*12	16062 X	16062	-0-	-0-	-0-	101	1 14204	3 1747	3 1747	Y	1588	1585	0	92
01	15469 X	15099	-0-	-370	-0-	98	1 13347	3 1649	3 1649	Y	1499	1490	0	101

BEINHORN RANCH			WELL #: 37H		RRCID -> 276193		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 8978 - 17019			
08	14227 X	14227	-0-	-0-	-0-	243	1 12727	3 1255	3 1255	Y	1141	1141	0	65
09	13939 X	13939	-0-	-0-	-0-	250	1 12467	3 1219	3 1219	Y	1108	1108	0	65
10	14063 X	14063	-0-	-0-	-0-	78	1 12675	3 1309	3 1309	Y	1190	1184	0	71
11	13560 X	13176	-0-	-384	-0-	79	1 11869	3 1227	3 1227	Y	1115	1114	0	72
12	14012 X	13416	-0-	-596	-0-	86	1 12081	3 1241	3 1241	Y	1128	1127	0	73
*01	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	89	1 12107	3 1250	3 1250	Y	1136	1129	0	80

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 10H		RRCID -> 276239		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 8395 - 13167			
08	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	41	1 7993	3 606	3 606	Y	551	553	0	34
09	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	36	1 7637	3 582	3 582	Y	529	524	0	39
10	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	43	1 7917	3 624	3 624	Y	567	566	0	40
11	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	42	1 7322	3 607	3 607	Y	552	553	0	39
*12	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	47	1 8038	3 652	3 652	Y	593	590	0	42
*01	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	47	1 7764	3 631	3 631	Y	574	576	0	40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BEINHORN RANCH UNIT A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		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
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BEINHORN RANCH UNIT A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 9H		RRCID -> 276240	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH 8078	PERF. 8497	- 13237								
08		8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	40 1	7938 3	Y	583	586	0			36	
							3 4	641 9								
09		8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	36 1	7644 3	Y	577	569	0			44	
							2 4	635 9								
10		8556 X	8381	-0-	-175	-0-	41 1	7721 3	Y	561	564	0			41	
							2 4	617 9								
11		8280 X	7544	-0-	-736	-0-	41 1	6953 3	Y	499	504	0			36	
							1 4	549 9								
12		8556 X	8059	-0-	-497	-0-	43 1	7430 3	Y	531	528	0			39	
							2 4	584 9								
01		7843 X	7814	-0-	-29	-0-	44 1	7187 3	Y	528	530	0			37	
							2 4	581 9								
BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 276241	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH 8103	PERF. 8320	- 13278								
08		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	33 1	6549 3	Y	458	461	0			28	
							3 4	504 9								
09		6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	30 1	6452 3	Y	439	434	0			33	
							2 4	483 9								
10		7037 X	7027	-0-	-10	-0-	35 1	6504 3	Y	442	443	0			32	
							2 4	486 9								
11		6810 X	6485	-0-	-325	-0-	35 1	5952 3	Y	452	451	0			33	
							1 4	497 9								
12		7037 X	6767	-0-	-270	-0-	35 1	6192 3	Y	489	486	0			36	
							2 4	538 9								
01		7130 X	6675	-0-	-455	-0-	37 1	6100 3	Y	487	488	0			35	
							2 4	536 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 276244	COMPL. DATE 01/21/2015	TOTAL DEPTH 7922	PERF. 8564	- 14721								
08		15624 X	14212	-0-	-1412	-0-	60 1	13110 3	Y	947	953	0			101	
							1042 9									
09		15120 X	13899	-0-	-1221	-0-	21 1	13113 3	Y	695	695	0			101	
							765 9									
10		15624 X	13906	-0-	-1718	-0-	54 1	13239 3	Y	557	548	0			110	
							613 9									
11		15120 X	14056	-0-	-1064	-0-	79 1	12885 3	Y	993	967	0			136	
							1092 9									
12		15624 X	14330	-0-	-1294	-0-	91 1	13093 3	Y	1042	1052	0			126	
							1146 9									
01		14353 X	13726	-0-	-627	-0-	87 1	12546 3	Y	994	1003	0			117	
							1093 9									
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 276289	COMPL. DATE 01/21/2015	TOTAL DEPTH 7906	PERF. 8488	- 14634								
08		10292 X	10069	-0-	-223	-0-	43 1	9370 3	Y	596	592	0			64	
							656 9									
09		10440 X	9449	-0-	-991	-0-	15 1	8855 3	Y	526	520	0			70	
							579 9									
10		10788 X	9610	-0-	-1178	-0-	37 1	9166 3	Y	370	368	0			72	
							407 9									
11		10440 X	9254	-0-	-1186	-0-	52 1	8530 3	Y	611	597	0			86	
							672 9									
12		10075 X	9384	-0-	-691	-0-	59 1	8595 3	Y	664	669	0			81	
							730 9									
01		10075 X	9712	-0-	-363	-0-	62 1	8911 3	Y	672	676	0			77	
							739 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579													
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		11005 X	10207	-0-	-798	-0-	43 1	9403 3	Y	692	694 0		73
							761 9						
09		10650 X	10002	-0-	-648	-0-	15 1	9350 3	Y	579	575 0		77
							637 9						
10		11005 X	9737	-0-	-1268	-0-	37 1	9264 3	Y	396	394 0		79
							436 9						
11		10650 X	9464	-0-	-1186	-0-	54 1	8691 3	Y	654	640 0		93
							719 9						
12		10199 X	9659	-0-	-540	-0-	61 1	8822 3	Y	705	710 0		88
							776 9						
*01		9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	60 1	8658 3	Y	634	643 0		79
							697 9						

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343													
08		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	35 1	6924 3	Y	671	674 0		43
							3 4						
09		7140 X	6869	-0-	-271	-0-	28 1	6146 3	Y	630	623 0		50
							2 4						
10		7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	37 1	6878 3	Y	636	638 0		48
							2 4						
11		7140 X	7071	-0-	-69	-0-	38 1	6346 3	Y	624	625 0		47
							1 4						
12		7378 X	7280	-0-	-98	-0-	37 1	6496 3	Y	677	673 0		51
							2 4						
*01		7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	39 1	6434 3	Y	665	667 0		49
							2 4						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567													
08		10602 X	10140	-0-	-462	-0-	42 1	9285 3	Y	739	737 0		75
							813 9						
09		10260 X	9222	-0-	-1038	-0-	14 1	8597 3	Y	555	553 0		77
							611 9						
10		10602 X	9324	-0-	-1278	-0-	36 1	8852 3	Y	396	394 0		79
							436 9						
11		10230 X	9370	-0-	-860	-0-	53 1	8551 3	Y	696	679 0		96
							766 9						
12		10137 X	9575	-0-	-562	-0-	60 1	8677 3	Y	762	768 0		90
							838 9						
*01		9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	59 1	8421 3	Y	731	737 0		84
							804 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213													
08		9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	50 1	9217 3	Y	546	570 0		30
							601 9						
09		9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	44 1	8892 3	Y	577	580 0		27
							2 4						
10		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	45 1	9002 3	Y	577	573 0		31
							635 9						
11		9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	42 1	8694 3	Y	567	572 0		26
							624 9						
12		9424 X	9373	-0-	-51	-0-	40 1	8704 3	Y	572	571 0		27
							629 9						
*01		9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	39 1	8543 3	Y	584	583 0		28
							642 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 276402		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179			
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
08	14849 X	14729	-0-	-120	-0-	72 1	13564 3	Y	993	1027	0	62
						1 4	1092 9					
09	14370 X	13628	-0-	-742	-0-	62 1	12610 3	Y	866	874	0	54
						3 4	953 9					
10	14849 X	14666	-0-	-183	-0-	68 1	13576 3	Y	929	920	0	63
						1022 9						
11	14370 X	14178	-0-	-192	-0-	62 1	13075 3	Y	945	952	0	56
						1 4	1040 9					
12	14849 X	14480	-0-	-369	-0-	61 1	13297 3	Y	1019	1017	0	58
						1 4	1121 9					
*01	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	59 1	13087 3	Y	944	944	0	58
						1 4	1038 9					
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 46HR		RRCID -> 276403		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235			
08	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	63 1	11804 3	Y	695	721	0	42
						1 4	765 9					
09	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	51 1	10275 3	Y	670	674	0	38
						2 4	737 9					
10	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	57 1	11404 3	Y	782	774	0	46
						860 9						
11	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	50 1	10463 3	Y	746	753	0	39
						821 9						
*12	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	50 1	10853 3	Y	709	710	0	38
						780 9						
*01	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	51 1	11120 3	Y	770	769	0	39
						847 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 42HR		RRCID -> 276404		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124			
08	11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	59 1	11065 3	Y	743	770	0	47
						1 4	817 9					
09	11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	53 1	10808 3	Y	729	733	0	43
						3 4	802 9					
10	12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	59 1	11729 3	Y	732	726	0	49
						805 9						
11	11310 X	11155	-0-	-155	-0-	49 1	10303 3	Y	730	736	0	43
						803 9						
12	11687 X	11540	-0-	-147	-0-	49 1	10662 3	Y	754	754	0	43
						829 9						
*01	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	48 1	10419 3	Y	769	769	0	43
						846 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 45H		RRCID -> 276405		COMPL. DATE 12/24/2014			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423			
08	9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	50 1	9322 3	Y	514	529	0	35
						565 9						
09	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	43 1	8772 3	Y	525	528	0	32
						2 4	578 9					
10	9641 X	8447	-0-	-1194	-0-	39 1	7879 3	Y	481	477	0	36
						529 9						
11	9330 X	8566	-0-	-764	-0-	39 1	8054 3	Y	430	435	0	31
						473 9						
12	9641 X	8723	-0-	-918	-0-	38 1	8189 3	Y	451	451	0	31
						496 9						
01	8835 X	8728	-0-	-107	-0-	38 1	8144 3	Y	496	496	0	31
						546 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 43H		RRCID -> 276411		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8461 - 15056	
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

08		12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	62 1	11697 3	Y	835	864 0		51
							1 4	919 9					
09		12210 X	11859	-0-	-351	-0-	54 1	10912 3	Y	809	815 0		45
							3 4	890 9					
10		12617 X	11015	-0-	-1602	-0-	51 1	10151 3	Y	739	734 0		50
							813 9						
11		12210 X	11287	-0-	-923	-0-	50 1	10405 3	Y	756	762 0		44
							832 9						
12		12617 X	11955	-0-	-662	-0-	51 1	11014 3	Y	809	808 0		45
							890 9						
*01		12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	51 1	11065 3	Y	869	868 0		46
							956 9						

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 12H		RRCID -> 276412		COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 8095		PERF. 8462 - 13238	
08		10354 X	10194	-0-	-160	-0-	48 1	9480 3	Y	602	606 0		36
							4 4	662 9					
09		10020 X	9609	-0-	-411	-0-	42 1	8950 3	Y	559	553 0		42
							2 4	615 9					
10		10354 X	9991	-0-	-363	-0-	50 1	9262 3	Y	615	614 0		43
							2 4	677 9					
11		10020 X	9163	-0-	-857	-0-	49 1	8467 3	Y	586	588 0		41
							2 4	645 9					
12		10354 X	9444	-0-	-910	-0-	51 1	8706 3	Y	623	619 0		45
							2 4	685 9					
01		9579 X	8612	-0-	-967	-0-	48 1	7949 3	Y	556	562 0		39
							3 4	612 9					

FOGMT			WELL #: 47SP		RRCID -> 276430		COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 6269		PERF. 6979 - 11292	
08		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	38 1	2874 3	Y	260	254 0	10 1	22
							286 9						
09		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	41 1	2505 3	Y	253	254 0		21
							278 9						
10		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	32 1	1916 3	Y	196	195 0	3 1	19
							216 9						
11		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	33 1	1726 3	Y	235	231 0		23
							259 9						
*12		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	42 1	2168 3	Y	264	252 0		35
							290 9						
01		3193 X	3110	-0-	-83	-0-	65 1	2728 3	Y	287	295 0		27
							1 4	316 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 61H		RRCID -> 276435		COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 7329		PERF. 8336 - 14276	
08		3100 N	4230	-0-	1130	1767	115 1	3221 3	Y	813	811 0		19
							894 9						
09		3000 N	5405	-0-	2405	4172	180 1	4232 3	Y	903	903 0		19
							993 9						
10		9449 X	5277	-0-	-4172	-0-	180 1	4164 3	Y	848	847 0		20
							933 9						
11		1950 X	1818	-0-	-132	-0-	58 1	1349 3	Y	374	377 0		17
							411 9						
12		2015 X	121	-0-	-1894	-0-	4 1	87 3	Y	27	29 0		15
							30 9						
01		3441 X	2088	-0-	-1353	-0-	103 1	1745 3	Y	218	217 0		16
							240 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035														
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		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	319 1	4995 3	Y	1687	1671 0	13 1	17	
							1 4	1856 9						
09		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	276 1	3812 3	Y	1388	1390 0		15	
							1527 9							
10		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	327 1	4635 3	Y	1672	1669 0		18	
							1839 9							
11		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	340 1	4784 3	Y	1445	1442 0		21	
							1590 9							
*12		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	100 1	4874 3	Y	1400	1393 0		28	
							2 4	1540 9						
01		5704 X	5503	-0-	-201	-0-	220 1	3997 3	Y	1169	1184 0		13	
							1286 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068														
08		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	186 1	2901 3	Y	902	897 0	7 1	10	
							992 9							
09		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	232 1	3194 3	Y	1237	1232 0		15	
							1361 9							
10		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	288 1	4077 3	Y	1435	1433 0		17	
							1579 9							
11		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	222 1	3124 3	Y	824	828 0		13	
							906 9							
*12		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	80 1	3934 3	Y	1003	995 0		21	
							2 4	1103 9						
*01		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	204 1	3711 3	Y	912	922 0		11	
							1003 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907														
08		6789 X	5444	-0-	-1345	-0-	253 1	3961 3	Y	1117	1109 0	9 1	11	
							1 4	1229 9						
09		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	276 1	3812 3	Y	1069	1068 0		12	
							1176 9							
10		5921 X	5502	-0-	-419	-0-	284 1	4017 3	Y	1092	1092 0		12	
							1201 9							
11		6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	318 1	4468 3	Y	1220	1214 0		18	
							1342 9							
12		5921 X	5175	-0-	-746	-0-	77 1	3769 3	Y	1206	1200 0		24	
							2 4	1327 9						
*01		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	201 1	3664 3	Y	1113	1125 0		12	
							1224 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231														
08		5518 X	4748	-0-	-770	-0-	150 1	4217 3	Y	346	345 0		10	
							381 9							
09		5970 X	4102	-0-	-1868	-0-	157 1	3702 3	Y	221	222 0		9	
							243 9							
10		6169 X	4667	-0-	-1502	-0-	181 1	4187 3	Y	272	271 0		10	
							299 9							
11		8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	316 1	7320 3	Y	916	910 0		16	
							1008 9							
*12		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	303 1	6167 3	Y	803	805 0		14	
							883 9							
*01		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	366 1	6182 3	Y	800	799 0		15	
							880 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #:		5H	RRCID -> 276588			COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH	8087 PERF. 8566 - 12902	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

08	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	34	1	6531	3	Y	483	485	0	28
						2	4	531	9					
09	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	29	1	6103	3	Y	491	484	0	35
						1	4	540	9					
10	6820 X	6592	-0-	-228	-0-	33	1	6042	3	Y	469	472	0	32
						1	4	516	9					
11	6600 X	5950	-0-	-650	-0-	32	1	5433	3	Y	440	442	0	30
						1	4	484	9					
12	6820 X	6573	-0-	-247	-0-	35	1	5968	3	Y	517	511	0	36
						1	4	569	9					
*01	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	36	1	5902	3	Y	516	517	0	35
						2	4	568	9					

BEINHORN RANCH			WELL #:		40H	RRCID -> 276603			COMPL. DATE 01/28/2015			TOTAL DEPTH	8045 PERF. 8737 - 12226	
08	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	128	1	6681	3	Y	649	651	0	37
						1	4	714	9					
09	7230 X	6216	-0-	-1014	-0-	111	1	5526	3	Y	525	526	0	36
						1	4	578	9					
10	7471 X	6433	-0-	-1038	-0-	36	1	5796	3	Y	546	544	0	38
						601	9							
11	7230 X	6535	-0-	-695	-0-	39	1	5878	3	Y	561	560	0	39
						1	4	617	9					
12	7471 X	7078	-0-	-393	-0-	45	1	6284	3	Y	677	675	0	41
						4	4	745	9					
*01	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	47	1	6367	3	Y	693	689	0	45
						2	4	762	9					

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #:		6H	RRCID -> 276633			COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH	8086 PERF. 8787 - 12913	
08	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	33	1	6501	3	Y	504	507	0	30
						2	4	554	9					
09	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	29	1	6076	3	Y	503	496	0	37
						1	4	553	9					
10	6820 X	6766	-0-	-54	-0-	34	1	6192	3	Y	490	493	0	34
						1	4	539	9					
11	6600 X	6454	-0-	-146	-0-	35	1	5846	3	Y	520	519	0	35
						1	4	572	9					
12	6820 X	6554	-0-	-266	-0-	34	1	5946	3	Y	520	519	0	36
						2	4	572	9					
*01	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	36	1	5833	3	Y	536	536	0	36
						2	4	590	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		80H	RRCID -> 276651			COMPL. DATE 12/11/2014			TOTAL DEPTH	8151 PERF. 8694 - 14866	
08	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	267	1	4186	3	Y	949	943	0	14
						1	4	1044	9					
09	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	241	1	3317	3	Y	853	853	0	14
						938	9							
10	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	256	1	3629	3	Y	970	969	0	15
						1067	9							
11	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	257	1	3618	3	Y	956	952	0	19
						1052	9							
*12	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	77	1	3797	3	Y	1059	1052	0	26
						2	4	1165	9					
*01	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	213	1	3873	3	Y	998	1008	0	16
						1098	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057														
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

08		4061 X	3270	-0-	-791	-0-	159 1	2473 3	Y	580	576 0	5 1		6
							638 9							
09		3930 X	2538	-0-	-1392	-0-	135 1	1862 3	Y	492	493 0			5
							541 9							
10		4061 X	2682	-0-	-1379	-0-	138 1	1958 3	Y	533	532 0			6
							586 9							
11		3930 X	2811	-0-	-1119	-0-	146 1	2049 3	Y	560	558 0			8
							616 9							
12		3844 X	2707	-0-	-1137	-0-	42 1	2079 3	Y	532	529 0			11
							1 4	585 9						
*01		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	112 1	2042 3	Y	491	497 0			5
							540 9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737														

08		4495 X	4413	-0-	-82	-0-	210 1	3680 3	Y	458	477 0			11
							19 4	504 9						
09		4350 X	3356	-0-	-994	-0-	283 1	2667 3	Y	365	368 0			8
							4 4	402 9						
10		4495 X	2253	-0-	-2242	-0-	222 1	1761 3	Y	245	249 0			4
							270 9							
11		4350 X	2975	-0-	-1375	-0-	417 1	2210 3	Y	316	312 0			8
							348 9							
12		4402 X	2702	-0-	-1700	-0-	349 1	2122 3	Y	206	208 0			6
							4 4	227 9						
01		4402 X	4363	-0-	-39	-0-	787 1	3198 3	Y	334	332 0			8
							11 4	367 9						

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146														

08		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	187 1	3288 3	Y	377	400 0			11
							17 4	415 9						
09		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	385 1	3623 3	Y	427	427 0			11
							5 4	470 9						
10		3534 X	2838	-0-	-696	-0-	284 1	2255 3	Y	271	275 0			7
							1 4	298 9						
11		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	515 1	2726 3	Y	449	443 0			13
							494 9							
12		3534 X	3381	-0-	-153	-0-	430 1	2620 3	Y	296	300 0			9
							5 4	326 9						
01		4216 X	2390	-0-	-1826	-0-	404 1	1640 3	Y	309	310 0			8
							6 4	340 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023														

08		7905 X	7409	-0-	-496	-0-	481 1	5952 3	Y	887	888 0			70
							976 9							
09		7440 X	6383	-0-	-1057	-0-	362 1	5184 3	Y	753	765 0			58
							9 4	828 9						
10		7688 X	6359	-0-	-1329	-0-	342 1	5102 3	Y	831	827 0			62
							1 4	914 9						
11		7440 X	6419	-0-	-1021	-0-	341 1	5155 3	Y	839	842 0			59
							923 9							
12		7409 X	6358	-0-	-1051	-0-	365 1	5222 3	Y	701	696 0			64
							771 9							
01		6665 X	5359	-0-	-1306	-0-	304 1	4226 3	Y	754	751 0			67
							829 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		63H	RRCID ->	276753	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7845 - 13834
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
08	11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	368 1	10311 3	Y	1066	1063 0		22
						1173 9						
09	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	438 1	10319 3	Y	974	975 0		21
						1071 9						
10	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	392 1	9089 3	Y	910	909 0		22
						1001 9						
11	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	347 1	8050 3	Y	866	865 0		23
						953 9						
*12	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	372 1	7577 3	Y	812	815 0		20
						893 9						
01	11036 X	9768	-0-	-1268	-0-	495 1	8374 3	Y	817	816 0		21
						899 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		91H	RRCID ->	276777	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	8181 - 14666
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 3	Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2 1	84 3	Y	14	13 0		1
						15 9						
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	2	3 0		-0-
						2 9						
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3	Y	22	22 0		-0-
						24 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		90H	RRCID ->	276793	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	8389 - 15058
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	3100 N	4507	-0-	1407	1407	85 1	2610 3	Y	1647	1630 0		17
						1812 9						
11	3000 N	3940	-0-	940	2347	90 1	2926 3	Y	840	839 0		18
						924 9						
*12	3100 N	3254	-0-	154	2501	81 1	2313 3	Y	782	788 0		12
						860 9						
*01	5350 X	2849	-0-	-2501	-0-	81 1	2016 3	Y	683	685 0		10
						1 4	751 9					

LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #:		9H	RRCID ->	276800	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	6754 - 11626
08	1581 N	906	-0-	-675	-0-	36 1	637 3	Y	209	226 0		7
						3 4	230 9					
09	2190 N	571	-0-	-1619	-0-	37 1	355 3	Y	162	164 0		5
						1 4	178 9					
10	1488 N	958	-0-	-530	-0-	80 1	632 3	Y	224	223 0		6
						246 9						
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	112 1	595 3	Y	221	219 0		8
						243 9						
*12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	67 1	410 3	Y	117	120 0		5
						1 4	129 9					
*01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	177 1	715 3	Y	272	269 0		8
						2 4	299 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855														
M O	ALLOW 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

08	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	178 1	3114 3	16 4	306 9	Y	278	302 0		6
09	2880 X	2020	-0-	-860	-0-	176 1	1651 3	2 4	191 9	Y	174	178 0		2
10	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	520 1	4122 3	1 4	475 9	Y	432	428 0		6
11	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	520 1	2753 3	351 9		Y	319	318 0		7
*12	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	453 1	2758 3	5 4	306 9	Y	278	278 0		7
01	3627 X	197	-0-	-3430	-0-	34 1	141 3	1 4	21 9	Y	19	26 0		-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780														
08	2635 X	2611	-0-	-24	-0-	116 1	2027 3	10 4	458 9	Y	416	436 0		10
09	3420 X	3016	-0-	-404	-0-	240 1	2261 3	3 4	512 9	Y	465	465 0		10
10	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	362 1	2876 3	1 4	494 9	Y	449	451 0		8
11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	463 1	2454 3	683 9		Y	621	613 0		16
*12	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	491 1	2982 3	5 4	429 9	Y	390	395 0		11
*01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	691 1	2803 3	9 4	549 9	Y	499	499 0		11

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480														
08	4030 X	1502	-0-	-2528	-0-	18 1	1351 3	133 9		Y	121	119 0	4 1	4
09	2040 X	1398	-0-	-642	-0-	20 1	1239 3	139 9		Y	126	125 0		5
10	2108 X	1052	-0-	-1056	-0-	16 1	930 3	106 9		Y	96	95 0	2 1	4
11	1650 X	1417	-0-	-233	-0-	23 1	1208 3	186 9		Y	169	163 0		10
12	1705 X	768	-0-	-937	-0-	12 1	613 3	143 9		Y	130	128 0		12
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	12 0		-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963														
08	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	359 1	5498 3	834 9		Y	758	760 0		13
09	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	358 1	5100 3	1 4	776 9	Y	705	705 0		13
10	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	459 1	5684 3	1 4	855 9	Y	777	776 0		14
11	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	491 1	6554 3	1 4	974 9	Y	885	881 0		18
*12	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	142 1	5863 3	4 4	910 9	Y	827	831 0		14
*01	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	311 1	5186 3	4 4	833 9	Y	757	755 0		16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368													
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		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	177 1	2713 3	Y	1169	1173 0		20
							1286 9						
09		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	154 1	2181 3	Y	730	736 0		14
							803 9						
10		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	221 1	2748 3	Y	1095	1090 0		19
							1 4	1205 9					
11		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	232 1	3112 3	Y	1208	1204 0		23
							1 4	1329 9					
*12		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	67 1	2761 3	Y	1068	1075 0		16
							2 4	1175 9					
01		4185 X	2572	-0-	-1613	-0-	101 1	1678 3	Y	720	722 0		14
							1 4	792 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221													

08		7564 X	6984	-0-	-580	-0-	465 1	5759 3	Y	691	692 0		63
							760 9						
09		7290 X	6609	-0-	-681	-0-	378 1	5405 3	Y	743	754 0		52
							9 4	817 9					
10		7533 X	6716	-0-	-817	-0-	366 1	5468 3	Y	801	797 0		56
							1 4	881 9					
11		7290 X	6521	-0-	-769	-0-	353 1	5331 3	Y	761	764 0		53
							837 9						
12		7254 X	6375	-0-	-879	-0-	371 1	5309 3	Y	632	627 0		58
							695 9						
*01		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	413 1	5730 3	Y	846	843 0		61
							931 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998													

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
10		681 N	681	-0-	-0-	-0-	13 1	409 3	Y	235	232 0		3
							259 9						
11		3000 N	3623	-0-	623	623	88 1	2850 3	Y	623	613 0		13
							685 9						
*12		3100 N	2889	-0-	-211	412	80 1	2288 3	Y	474	480 0		7
							521 9						
*01		2832 N	2420	-0-	-412	-0-	81 1	2011 3	Y	297	300 0		4
							1 4	327 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834													

08		11394 X	11394	-0-	-0-	-0-	612 1	9391 3	Y	1264	1263 0		20
							1 4	1390 9					
09		9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	563 1	8002 3	Y	1055	1058 0		17
							1 4	1161 9					
10		9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	626 1	7763 3	Y	1060	1061 0		16
							2 4	1166 9					
11		9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	610 1	8158 3	Y	1076	1073 0		19
							2 4	1184 9					
12		8804 X	7943	-0-	-861	-0-	162 1	6683 3	Y	994	1000 0		13
							5 4	1093 9					
01		8990 X	7522	-0-	-1468	-0-	366 1	6113 3	Y	944	942 0		15
							5 4	1038 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 117H		RRCID -> 277081		COMPL. DATE 04/19/2015			TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	

08	2635 X	1782	-0-	-853	-0-	82	1	1260	3	Y	400	403 0	7
						440	9						
09	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	476	1	6767	3	Y	1751	1729 0	29
						1	4	1926	9				
10	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	487	1	6047	3	Y	1481	1487 0	23
						2	4	1629	9				
11	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	442	1	5906	3	Y	1385	1383 0	25
						1	4	1524	9				
*12	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	152	1	6291	3	Y	1938	1937 0	26
						5	4	2132	9				
*01	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	352	1	5879	3	Y	1963	1957 0	32
						5	4	2159	9				

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 116H		RRCID -> 277083		COMPL. DATE 06/25/2015			TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173			

08	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	450	1	4887	3	Y	2131	2045 0	107
						3	4	2344	9				
09	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	322	1	4209	3	Y	1894	1925 0	76
						37	4	2083	9				
10	6696 X	6612	-0-	-84	-0-	354	1	4161	3	Y	1890	1865 0	101
						18	4	2079	9				
11	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	439	1	5090	3	Y	2389	2355 0	135
						1	4	2628	9				
*12	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	69	1	5516	3	Y	2625	2641 0	119
						30	4	2888	9				
*01	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	248	1	5316	3	Y	2393	2422 0	90
						8	4	2632	9				

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 117H		RRCID -> 277084		COMPL. DATE 06/25/2015			TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072			

08	4402 X	3906	-0-	-496	-0-	283	1	3071	3	Y	500	482 0	26
						2	4	550	9				
09	4260 X	3626	-0-	-634	-0-	221	1	2875	3	Y	459	466 0	19
						25	4	505	9				
10	4216 X	2311	-0-	-1905	-0-	162	1	1897	3	Y	222	228 0	13
						8	4	244	9				
11	4080 X	3881	-0-	-199	-0-	280	1	3252	3	Y	316	310 0	19
						1	4	348	9				
12	3906 X	1413	-0-	-2493	-0-	15	1	1185	3	Y	188	197 0	10
						6	4	207	9				
01	3844 X	3809	-0-	-35	-0-	144	1	3075	3	Y	533	522 0	21
						4	4	586	9				

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 94H		RRCID -> 277085		COMPL. DATE 08/07/2015			TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184			

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 0	-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-		-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		77H	RRCID ->	277125	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7511	PERF. 8185 - 13973
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

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	4460	-0-	4460	4460						3
							165	1	3833	3	Y	
							462	9				
11		T. A.	5924	-0-	5924	10384	218	1	5061	3	Y	5
							645	9				
12		T. A.	4638	-0-	4638	15022	191	1	3902	3	Y	3
							545	9				
*01		17346 X	2324	-0-	-15022	-0-	114	1	1929	3	Y	2
							281	9				

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		78H	RRCID ->	277126	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 7949 - 13691

08		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	200	1	5610	3	Y	4
							248	9				
09		9120 X	5887	-0-	-3233	-0-	216	1	5076	3	Y	6
							595	9				
10		9424 X	5391	-0-	-4033	-0-	201	1	4645	3	Y	6
							545	9				
11		9120 X	5203	-0-	-3917	-0-	193	1	4463	3	Y	7
							547	9				
12		8277 X	5177	-0-	-3100	-0-	216	1	4407	3	Y	6
							554	9				
01		5859 X	3137	-0-	-2722	-0-	156	1	2643	3	Y	5
							338	9				

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		79H	RRCID ->	277134	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7534	PERF. 7912 - 13703

08		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	231	1	6469	3	Y	5
							780	9				
09		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	187	1	4394	3	Y	4
							576	9				
10		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	262	1	6078	3	Y	5
							587	9				
11		3000 N	5864	-0-	2864	2864	221	1	5133	3	Y	5
							510	9				
*12		8953 X	6089	-0-	-2864	-0-	258	1	5253	3	Y	5
							578	9				
*01		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	310	1	5247	3	Y	6
							669	9				

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		80H	RRCID ->	277136	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7536	PERF. 7943 - 13735

08		4309 X	4019	-0-	-290	-0-	125	1	3512	3	Y	10
							382	9				
09		4170 X	3457	-0-	-713	-0-	126	1	2973	3	Y	10
							358	9				
10		4309 X	3493	-0-	-816	-0-	130	1	3007	3	Y	11
							356	9				
11		4140 X	3371	-0-	-769	-0-	126	1	2920	3	Y	11
							325	9				
*12		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	177	1	3599	3	Y	11
							482	9				
*01		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	177	1	2999	3	Y	11
							405	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195														
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

08		11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	341 1	9565 3	Y	1039	1037	0		29
							1143 9							
09		10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	393 1	9244 3	Y	1043	1045	0		27
							1147 9							
10		10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	390 1	9035 3	Y	995	994	0		28
							1095 9							
11		9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	364 1	8437 3	Y	989	987	0		30
							1088 9							
*12		10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	444 1	9050 3	Y	1148	1150	0		28
							1263 9							
*01		10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	523 1	8848 3	Y	1178	1177	0		29
							1296 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953														

08		7502 X	5789	-0-	-1713	-0-	128 1	5010 3	Y	592	590	0		6
							651 9							
09		7260 X	5078	-0-	-2182	-0-	135 1	4359 3	Y	531	533	0		4
							584 9							
10		7502 X	5562	-0-	-1940	-0-	158 1	4845 3	Y	508	508	0		4
							559 9							
11		7260 X	5454	-0-	-1806	-0-	146 1	4756 3	Y	502	496	0		10
							552 9							
12		6696 X	3899	-0-	-2797	-0-	113 1	3222 3	Y	513	516	0		7
							564 9							
01		5394 X	2258	-0-	-3136	-0-	72 1	1786 3	Y	363	366	0		4
							1 4	399 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183														

08		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	121 1	4710 3	Y	722	720	0		6
							794 9							
09		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	116 1	3728 3	Y	614	616	0		4
							675 9							
10		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	136 1	4168 3	Y	636	635	0		5
							700 9							
11		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	114 1	3706 3	Y	659	652	0		12
							725 9							
*12		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	156 1	4452 3	Y	838	839	0		11
							922 9							
*01		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	179 1	4489 3	Y	935	934	0		12
							3 4	1029 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683														

08		372 X	209	-0-	-163	-0-	6 1	171 3	Y	29	29	0		-0-
							32 9							
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-				-0-
10		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	115 1	2663 3	Y	421	418	0		3
							463 9							
11		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	190 1	4407 3	Y	416	416	0		3
							458 9							
*12		3100 N	4740	-0-	1640	1640	202 1	4122 3	Y	378	379	0		2
							416 9							
*01		6223 X	4583	-0-	-1640	-0-	233 1	3947 3	Y	366	366	0		2
							403 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: 118H		RRCID -> 277153		COMPL. DATE 06/25/2015			TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091		
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
08	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	635 1 4 4	6889 3 851 9	Y	774	748 0	39
09	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	360 1 41 4	4694 3 505 9	Y	459	479 0	19
10	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	572 1 29 4	6709 3 534 9	Y	485	478 0	26
11	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	590 1 2 4	6844 3 393 9	Y	357	362 0	21
*12	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	71 1 31 4	5685 3 469 9	Y	426	427 0	20
01	8370 X	5528	-0-	-2842	-0-	230 1 7 4	4907 3 384 9	Y	349	355 0	14
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 119H		RRCID -> 277154		COMPL. DATE 06/25/2015			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102		
08	13912 X	13912	-0-	-0-	-0-	1139 1 6 4	12343 3 424 9	Y	385	367 0	19
09	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	910 1 104 4	11876 3 188 9	Y	171	183 0	7
10	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	623 1 32 4	7314 3 226 9	Y	205	202 0	10
11	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	564 1 2 4	6535 3 288 9	Y	262	258 0	14
12	10044 X	6785	-0-	-3259	-0-	81 1 35 4	6467 3 202 9	Y	184	190 0	8
01	13919 X	6575	-0-	-7344	-0-	286 1 9 4	6118 3 162 9	Y	147	150 0	5
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 120H		RRCID -> 277160		COMPL. DATE 06/25/2015			TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207		
08	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	445 1 2 4	4822 3 342 9	Y	311	304 0	11
09	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	391 1 45 4	5103 3 282 9	Y	256	262 0	5
10	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	530 1 27 4	6216 3 308 9	Y	280	276 0	9
11	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	349 1 1 4	4045 3 212 9	Y	193	196 0	6
*12	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	63 1 27 4	5032 3 241 9	Y	219	221 0	4
*01	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	310 1 10 4	6623 3 290 9	Y	264	264 0	4
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 95H		RRCID -> 277161		COMPL. DATE 08/07/2015			TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198		
08	5673 X	5465	-0-	-208	-0-	125 1 464 9	4876 3 342 9	Y	422	420 0	11
09	5490 X	4424	-0-	-1066	-0-	122 1 367 9	3935 3 282 9	Y	334	335 0	10
10	5673 X	4432	-0-	-1241	-0-	127 1 410 9	3895 3 308 9	Y	373	372 0	11
11	4680 X	1701	-0-	-2979	-0-	45 1 205 9	1451 3 212 9	Y	186	185 0	12
12	5456 X	2774	-0-	-2682	-0-	79 1 424 9	2271 3 241 9	Y	385	383 0	14
01	4526 X	1522	-0-	-3004	-0-	48 1 1 4	1216 3 257 9	Y	234	236 0	12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 99H		RRCID -> 277171		COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218			
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	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	140 1	828 9	5477 3	Y	753	750 0	8
09	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	188 1	848 9	6049 3	Y	771	772 0	7
10	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	187 1	768 9	5726 3	Y	698	698 0	7
11	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	172 1	804 9	5570 3	Y	731	723 0	15
*12	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	209 1	822 9	5990 3	Y	747	751 0	11
01	5921 X	5911	-0-	-10	-0-	197 1	3 4	4924 3	Y	715	716 0	10
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 277199		COMPL. DATE 02/15/2018			TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887			
08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	50 1	9 4	3182 3	Y	820	823 0	42
09	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	56 1	17 4	3193 3	Y	843	832 0	53
10	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	71 1	33 4	4695 3	Y	834	849 0	38
11	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	89 1	33 4	4156 3	Y	652	655 0	35
*12	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	50 1	15 4	2721 3	Y	777	774 0	38
*01	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	67 1	6 4	3223 3	Y	655	658 0	35
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 277200		COMPL. DATE 03/10/2015			TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745			
08	2015 X	1776	-0-	-239	-0-	78 1	7 4	1361 3	Y	300	319 0	7
09	2400 N	2366	-0-	-34	-0-	182 1	3 4	1721 3	Y	418	416 0	9
10	3100 N	3827	-0-	727	727	342 1	1 4	2717 3	Y	697	693 0	13
11	3000 N	2398	-0-	-602	125	329 1	328 9	1741 3	Y	298	304 0	7
*12	2741 N	2616	-0-	-125	-0-	331 1	3 4	2012 3	Y	245	247 0	5
*01	3100 N	3481	-0-	381	381	608 1	8 4	2466 3	Y	363	361 0	7
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 116H		RRCID -> 277258		COMPL. DATE 03/26/2015			TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880			
08	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	487 1	1 4	7473 3	Y	2361	2357 0	38
09	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	439 1	1 4	6241 3	Y	1829	1836 0	31
10	8680 X	7384	-0-	-1296	-0-	434 1	1 4	2012 9		1426	1434 0	23
11	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	550 1	1 4	5380 3	Y	1232	1233 0	22
12	8680 X	7101	-0-	-1579	-0-	142 1	5 4	7338 3	Y	968	977 0	13
01	10571 X	9884	-0-	-687	-0-	449 1	6 4	1065 9	Y	1765	1749 0	29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 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	EOM BALANCE

08	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	102	1	2859	3	Y	359	357	0	6
						395	9							
09	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	169	1	3984	3	Y	804	801	0	9
						884	9							
10	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	212	1	4920	3	Y	1721	1713	0	17
						1893	9							
11	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	167	1	3880	3	Y	514	521	0	10
						565	9							
*12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	180	1	3660	3	Y	427	428	0	9
						470	9							
01	5208 X	4795	-0-	-413	-0-	236	1	3983	3	Y	524	523	0	10
						576	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613														
08	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	627	1	6807	3	Y	822	787	0	44
						4	4							
								904	9					
09	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	405	1	5277	3	Y	781	791	0	34
						46	4							
								859	9					
10	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	432	1	5076	3	Y	336	349	0	21
						22	4							
								370	9					
11	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	467	1	5409	3	Y	307	309	0	19
						1	4							
								338	9					
*12	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	71	1	5671	3	Y	296	300	0	15
						31	4							
								326	9					
*01	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	264	1	5639	3	Y	281	284	0	12
						8	4							
								309	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213														
08	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	133	1	3720	3	Y	262	261	0	3
						288	9							
09	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	109	1	2569	3	Y	291	291	0	3
						320	9							
10	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	95	1	2211	3	Y	338	337	0	4
						372	9							
11	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	101	1	2337	3	Y	263	263	0	4
						289	9							
*12	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	126	1	2569	3	Y	352	352	0	4
						387	9							
*01	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	211	1	3568	3	Y	591	590	0	5
						650	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152														
08	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	23	1	890	3	Y	111	111	0	2
						122	9							
09	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	29	1	944	3	Y	88	89	0	1
						97	9							
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	28	1	847	3	Y	101	101	0	1
						111	9							
11	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	64	1	2071	3	Y	215	212	0	4
						237	9							
*12	3100 N	7158	-0-	4058	4058	224	1	6391	3	Y	494	490	0	8
						543	9							
*01	3100 N	5090	-0-	1990	6048	174	1	4345	3	Y	516	516	0	8
						3	4							
								568	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 101H		RRCID -> 277271		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7154		PERF. 8041 - 14363	
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	

08	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	125 1 1093 9	4891 3	Y	994	991 0	11	
09	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	133 1 978 9	4276 3	Y	889	891 0	9	
10	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	175 1 1233 9	5370 3	Y	1121	1118 0	12	
11	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	155 1 1302 9	5044 3	Y	1184	1170 0	26	
*12	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	236 1 1878 9	6740 3	Y	1707	1705 0	28	
*01	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	197 1 3 4	4922 3	Y	1243	1252 0	19	

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 71H		RRCID -> 277278		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 7484		PERF. 7881 - 14381	

08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		4	
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	4 0	-0-	
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #: 2H		RRCID -> 277282		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 6337		PERF. 6818 - 11648	

08	7998 X	2432	-0-	-5566	-0-	118 1 11 4	2070 3	Y	212	233 0	7	
09	7740 X	5180	-0-	-2560	-0-	452 1 6 4	4254 3	Y	425	421 0	11	
10	7998 X	2892	-0-	-5106	-0-	298 1 1 4	2364 3	Y	208	213 0	6	
11	7740 X	1871	-0-	-5869	-0-	276 1 136 9	1459 3	Y	124	125 0	5	
12	3813 X	2368	-0-	-1445	-0-	313 1 3 4	1901 3	Y	137	137 0	5	
*01	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	1292 1 17 4	5243 3	Y	527	518 0	14	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 127H		RRCID -> 277298		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 7916 - 13523	

08	9455 X	7713	-0-	-1742	-0-	564 1 3 4	6116 3	Y	936	900 0	49	
09	9060 X	7388	-0-	-1672	-0-	445 1 51 4	5804 3	Y	989	998 0	40	
10	8711 X	7780	-0-	-931	-0-	539 1 28 4	6335 3	Y	798	795 0	43	
11	8430 X	8112	-0-	-318	-0-	560 1 2 4	6496 3	Y	958	947 0	54	
*12	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	84 1 37 4	6766 3	Y	925	937 0	42	
*01	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	318 1 10 4	6801 3	Y	1215	1211 0	46	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 72H		RRCID -> 277333		COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164				
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	
08	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	206	1	5789	3	Y	848	846	0	19
						933	9							
09	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	251	1	5907	3	Y	750	752	0	17
						825	9							
10	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	235	1	5444	3	Y	754	753	0	18
						829	9							
11	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	223	1	5159	3	Y	789	787	0	20
						868	9							
*12	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	265	1	5391	3	Y	938	940	0	18
						1032	9							
01	6479 X	6431	-0-	-48	-0-	304	1	5131	3	Y	905	904	0	19
						996	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 73H		RRCID -> 277334		COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747				
08	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	153	1	4282	3	Y	628	626	0	13
						691	9							
09	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	202	1	4762	3	Y	706	706	0	13
						777	9							
10	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	199	1	4605	3	Y	668	668	0	13
						735	9							
11	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	184	1	4267	3	Y	744	742	0	15
						818	9							
*12	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	219	1	4460	3	Y	736	738	0	13
						810	9							
*01	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	307	1	5183	3	Y	901	899	0	15
						991	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 74H		RRCID -> 277335		COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748				
08	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	125	1	3507	3	Y	386	385	0	9
						425	9							
09	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	191	1	4483	3	Y	675	674	0	10
						743	9							
10	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	191	1	4425	3	Y	714	713	0	11
						785	9							
11	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	134	1	3102	3	Y	574	574	0	11
						631	9							
*12	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	205	1	4187	3	Y	726	726	0	11
						799	9							
01	4433 X	2950	-0-	-1483	-0-	139	1	2352	3	Y	417	419	0	9
						459	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 75H		RRCID -> 277336		COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739				
08	370 X	370	-0-	-0-	-0-	12	1	322	3	Y	33	34	0	-0-
						36	9							
09	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	45	1	1046	3	Y	133	133	0	-0-
						146	9							
10	541 X	541	-0-	-0-	-0-	20	1	474	3	Y	43	43	0	-0-
						47	9							
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	28	1	646	3	Y	62	62	0	-0-
						68	9							
*12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	75	1	1531	3	Y	172	172	0	-0-
						189	9							
01	1271 X	929	-0-	-342	-0-	46	1	782	3	Y	92	92	0	-0-
						101	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.L// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 76H		RRCID -> 277345		COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112			
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	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	244 1	6841 3	Y	706	705 0		18
						777 9						
09	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	232 1	5467 3	Y	662	664 0		16
						728 9						
10	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	227 1	5251 3	Y	731	730 0		17
						804 9						
11	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	225 1	5225 3	Y	796	794 0		19
						876 9						
*12	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	344 1	7010 3	Y	1173	1173 0		19
						1290 9						
01	6417 X	5837	-0-	-580	-0-	277 1	4688 3	Y	793	794 0		18
						872 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 103H		RRCID -> 277350		COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428			
08	107 X	107	-0-	-0-	-0-	2 1	63 3	Y	38	38 0		-0-
						42 9						
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	11	11 0		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 83H		RRCID -> 277356		COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415			
08	10106 X	8431	-0-	-1675	-0-	233 1	7417 3	Y	706	709 0		21
						4 4	777 9					
09	9510 X	8314	-0-	-1196	-0-	221 1	7134 3	Y	867	865 0		23
						5 4	954 9					
10	9827 X	8421	-0-	-1406	-0-	225 1	7271 3	Y	839	835 0		27
						2 4	923 9					
11	8850 X	8089	-0-	-761	-0-	109 1	6838 3	Y	1034	1028 0		33
						5 4	1137 9					
12	8742 X	7042	-0-	-1700	-0-	209 1	6035 3	Y	724	738 0		19
						2 4	796 9					
*01	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	234 1	6446 3	Y	941	933 0		27
						1 4	1035 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 69H		RRCID -> 277432		COMPL. DATE 04/22/2015			TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199			
08	3162 X	959	-0-	-2203	-0-	29 1	822 3	Y	98	99 0		4
						108 9						
09	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	114 1	2675 3	Y	297	296 0		5
						327 9						
10	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	129 1	2992 3	Y	364	363 0		6
						400 9						
11	2910 X	1939	-0-	-971	-0-	70 1	1630 3	Y	217	218 0		5
						239 9						
12	2883 X	2570	-0-	-313	-0-	105 1	2147 3	Y	289	289 0		5
						318 9						
*01	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	152 1	2568 3	Y	504	504 0		5
						554 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 64H		RRCID -> 277440		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888		
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
08	7949 X	7949	-0-	-0-	244 1	6854 3	Y	774	772 0	18
					851 9					
09	7650 X	7431	-0-	-219	271 1	6366 3	Y	722	723 0	17
					794 9					
10	7719 X	6506	-0-	-1213	244 1	5653 3	Y	554	555 0	16
					609 9					
11	7260 X	4525	-0-	-2735	168 1	3883 3	Y	431	431 0	16
					474 9					
*12	8947 X	8947	-0-	-0-	361 1	7365 3	Y	1110	1108 0	18
					1221 9					
*01	8908 X	8908	-0-	-0-	443 1	7495 3	Y	882	883 0	17
					970 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 65H		RRCID -> 277442		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741		
08	78 X	78	-0-	-0-	3 1	74 3	Y	1	1 0	-0-
					1 9					
09	157 X	157	-0-	-0-	6 1	150 3	Y	1	1 0	-0-
					1 9					
10	293 X	293	-0-	-0-	12 1	277 3	Y	4	4 0	-0-
					4 9					
11	284 N	284	-0-	-0-	11 1	258 3	Y	14	14 0	-0-
					15 9					
*12	304 N	304	-0-	-0-	14 1	286 3	Y	4	4 0	-0-
					4 9					
01	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 277459		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848		
08	3400 X	3400	-0-	-0-	284 1	2848 3	Y	242	253 0	21
					2 4	266 9				
09	3185 X	3185	-0-	-0-	251 1	2662 3	Y	246	246 0	21
					1 4	271 9				
10	3100 N	3825	-0-	725	300 1	3150 3	Y	340	323 0	38
					1 4	374 9				
11	3000 N	3223	-0-	223	264 1	2731 3	Y	206	218 0	26
					1 4	227 9				
*12	6277 X	5329	-0-	-948	506 1	4460 3	Y	326	322 0	30
					4 4	359 9				
*01	6904 X	6904	-0-	-0-	683 1	5752 3	Y	422	408 0	44
					5 4	464 9				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 66H		RRCID -> 277499		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741		
08	465 X	299	-0-	-166	9 1	262 3	Y	25	25 0	-0-
					28 9					
09	450 X	397	-0-	-53	15 1	360 3	Y	20	20 0	-0-
					22 9					
10	465 X	376	-0-	-89	15 1	340 3	Y	19	19 0	-0-
					21 9					
11	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	25 N	25	-0-	-0-	1 1	21 3	Y	3	3 0	-0-
					3 9					
01	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308													
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		
08	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	165 1 3 4	5274 3 471 9	Y	428	427 0	11		
09	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	144 1 3 4	4662 3 427 9	Y	388	390 0	9		
10	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	145 1 1 4	4663 3 378 9	Y	344	343 0	10		
11	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	76 1 3 4	4752 3 415 9	Y	377	376 0	11		
*12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	150 1 1 4	4319 3 374 9	Y	340	343 0	8		
01	4991 X	4636	-0-	-355	-0-	148 1 1 4	4085 3 402 9	Y	365	364 0	9		

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564													
08	4867 X	4663	-0-	-204	-0-	132 1 2 4	4213 3 316 9	Y	287	289 0	7		
09	4710 X	3485	-0-	-1225	-0-	99 1 2 4	3199 3 185 9	Y	168	172 0	3		
10	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	168 1 1 4	5399 3 342 9	Y	311	305 0	9		
11	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	79 1 3 4	4923 3 323 9	Y	294	294 0	9		
12	4867 X	4845	-0-	-22	-0-	152 1 1 4	4374 3 318 9	Y	289	291 0	7		
*01	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	146 1 1 4	4039 3 360 9	Y	327	325 0	9		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255													
08	T. A.	2474	-0-	2474	5397	40 1 890 9	1544 3	Y	809	808 0	9		
09	T. A.	1989	-0-	1989	7386	38 1 732 9	1219 3	Y	665	668 0	6		
10	T. A.	1536	-0-	1536	8922	40 1 268 9	1228 3	Y	244	248 0	2		
11	11220 X	2298	-0-	-8922	-0-	50 1 633 9	1615 3	Y	575	565 0	12		
*12	318 X	318	-0-	-0-	-0-	7 1 100 9	211 3	Y	91	102 0	1		
*01	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	198 1 3 4	4957 3 1163 9	Y	1057	1043 0	15		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068													
08	2790 X	2333	-0-	-457	-0-	81 1 207 9	2045 3	N	188	189 0	10		
09	2760 X	2616	-0-	-144	-0-	93 1 1 4	2300 3	N	202	204 0	8		
10	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	100 1 230 9	2386 3	N	209	209 0	8		
11	3000 N	3043	-0-	43	43	112 1 2 4	2658 3	N	246	241 0	13		
*12	3100 N	3470	-0-	370	413	130 1 4 4	3088 3	N	225	227 0	11		
*01	3100 N	3189	-0-	89	502	127 1 7 4	2804 3 251 9	N	228	227 0	12		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
CARLA SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 277594		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A					
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	AMT	CODE	BALANCE
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-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOGMT UNIT A		WELL #: 9H		RRCID -> 277596		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468						
08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	253	1	2245	3	Y	190	190	0	13
						4	4	209	9					
09	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	298	1	2611	3	Y	234	232	0	15
						6	4	257	9					
10	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	280	1	2133	3	Y	246	227	0	34
						6	4	271	9					
11	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	260	1	2274	3	Y	233	255	0	12
						14	4	256	9					
*12	3100 N	3143	-0-	43	43	215	1	2632	3	Y	268	266	0	14
						1	4	295	9					
01	2883 X	2611	-0-	-272	-0-	94	1	2218	3	Y	271	269	0	16
						1	4	298	9					

SOUTH SPUR UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 277608		COMPL. DATE 02/04/2018		TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846						
08	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	145	1	5649	3	Y	356	360	0	14
						1	4	392	9					
09	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	142	1	4932	3	Y	386	387	0	13
						425	9							
10	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	149	1	5253	3	Y	439	441	0	11
						1	4	483	9					
11	5040 X	2051	-0-	-2989	-0-	57	1	1889	3	Y	95	97	0	7
						105	9							
12	5208 X	1849	-0-	-3359	-0-	64	1	1680	3	Y	95	95	0	7
						105	9							
01	5611 X	1549	-0-	-4062	-0-	49	1	1390	3	Y	99	99	0	7
						1	4	109	9					

FOGMT UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 277613		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903						
08	3162 X	2338	-0-	-824	-0-	210	1	1866	3	Y	235	235	0	21
						3	4	259	9					
09	3300 X	2383	-0-	-917	-0-	214	1	1882	3	Y	256	256	0	21
						5	4	282	9					
*10	3410 X	2116	-0-	-1294	-0-	213	1	1625	3	Y	248	230	0	39
						5	4	273	9					
*11	3300 X	1969	-0-	-1331	-0-	173	1	1513	3	Y	249	270	0	18
						9	4	274	9					
*12	2883 X	2248	-0-	-635	-0-	146	1	1776	3	Y	296	294	0	20
						326	9							
01	2387 X	1888	-0-	-499	-0-	70	1	1665	3	Y	138	147	0	14
						1	4	152	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 94H		RRCID -> 277616			COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923		
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

08		46351 X	10418	-0-	-35933	-0-	297 1	9459 3	Y	597	598 0		15
							5 4	657 9					
09		9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	259 1	8337 3	Y	556	558 0		13
							5 4	612 9					
10		9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	267 1	8630 3	Y	543	541 0		15
							2 4	597 9					
11		9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	134 1	8442 3	Y	576	574 0		17
							6 4	634 9					
*12		9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	287 1	8279 3	Y	583	587 0		13
							2 4	641 9					
*01		9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	308 1	8480 3	Y	615	612 0		16
							1 4	677 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 95H		RRCID -> 277650			COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520		
08		3999 X	3743	-0-	-256	-0-	102 1	3259 3	Y	345	346 0		10
							2 4	380 9					
09		3570 X	3249	-0-	-321	-0-	87 1	2802 3	Y	325	327 0		8
							2 4	358 9					
10		3999 X	3536	-0-	-463	-0-	94 1	3053 3	Y	353	350 0		11
							1 4	388 9					
11		3870 X	3619	-0-	-251	-0-	50 1	3157 3	Y	373	372 0		12
							2 4	410 9					
*12		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	125 1	3618 3	Y	398	400 0		10
							1 4	438 9					
*01		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	142 1	3927 3	Y	483	479 0		14
							1 4	531 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 108H		RRCID -> 277682			COMPL. DATE 06/17/2017			TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355		
08		10788 X	9241	-0-	-1547	-0-	337 1	8523 3	Y	345	345 0		17
							1 4	380 9					
09		10440 X	8949	-0-	-1491	-0-	334 1	8238 3	Y	340	342 0		15
							3 4	374 9					
10		10571 X	9593	-0-	-978	-0-	367 1	8811 3	Y	376	377 0		14
							1 4	414 9					
11		10230 X	9304	-0-	-926	-0-	359 1	8518 3	Y	381	374 0		21
							8 4	419 9					
*12		9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	366 1	8706 3	Y	396	398 0		19
							12 4	436 9					
01		9238 X	9233	-0-	-5	-0-	379 1	8406 3	Y	387	386 0		20
							22 4	426 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 110H		RRCID -> 277683			COMPL. DATE 06/21/2017			TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424		
08		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	170 1	4287 3	Y	659	654 0		26
							725 9						
09		4620 X	3551	-0-	-1069	-0-	120 1	2969 3	Y	419	425 0		20
							1 4	461 9					
10		3007 X	1666	-0-	-1341	-0-	57 1	1377 3	Y	211	214 0		17
							232 9						
11		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	107 1	2522 3	Y	445	437 0		25
							2 4	490 9					
12		4774 X	4753	-0-	-21	-0-	164 1	3884 3	Y	636	637 0		24
							5 4	700 9					
01		4619 X	3247	-0-	-1372	-0-	123 1	2726 3	Y	355	356 0		23
							7 4	391 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
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) 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		
08	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	256 1 1 4	6490 3 431 9	Y	392	393 0	18		
09	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	242 1 2 4	5957 3 513 9	Y	466	468 0	16		
10	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	240 1 595 9	5762 3	Y	541	542 0	15		
11	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	245 1 5 4	5796 3 645 9	Y	586	576 0	25		
*12	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	257 1 8 4	6108 3 454 9	Y	413	418 0	20		
01	7192 X	6357	-0-	-835	-0-	257 1 15 4	5692 3 393 9	Y	357	356 0	21		

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 105H		RRCID -> 277685			COMPL. DATE 06/13/2017			TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044		
08	8370 X	7702	-0-	-668	-0-	264 1 1 4	6699 3 738 9	Y	671	671 0	21		
09	8100 X	7426	-0-	-674	-0-	264 1 2 4	6499 3 661 9	Y	601	606 0	16		
10	8370 X	7737	-0-	-633	-0-	281 1 1 4	6771 3 684 9	Y	622	623 0	15		
11	8100 X	7369	-0-	-731	-0-	271 1 6 4	6425 3 667 9	Y	606	596 0	25		
*12	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	295 1 10 4	7022 3 678 9	Y	616	619 0	22		
*01	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	305 1 18 4	6769 3 636 9	Y	578	575 0	25		

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 277693			COMPL. DATE 02/15/2018			TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679		
08	5487 X	4963	-0-	-524	-0-	62 1 11 4	3948 3 942 9	Y	856	860 0	40		
09	5310 X	5141	-0-	-169	-0-	72 1 22 4	4101 3 946 9	Y	860	848 0	52		
10	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	67 1 32 4	4458 3 961 9	Y	874	889 0	37		
11	4860 X	4603	-0-	-257	-0-	78 1 30 4	3697 3 798 9	Y	725	727 0	35		
12	5022 X	3619	-0-	-1403	-0-	52 1 16 4	2828 3 723 9	Y	657	658 0	34		
01	3596 X	3372	-0-	-224	-0-	54 1 4 4	2562 3 752 9	Y	684	685 0	33		

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 277694			COMPL. DATE 02/15/2018			TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706		
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	45 1 7 4	2796 3 593 9	Y	539	545 0	34		
09	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	50 1 15 4	2839 3 655 9	Y	595	587 0	42		
10	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	125 1 60 4	8338 3 826 9	Y	751	758 0	35		
11	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	141 1 53 4	6615 3 605 9	Y	550	553 0	32		
*12	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	109 1 33 4	5911 3 745 9	Y	677	674 0	35		
*01	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	125 1 11 4	5989 3 719 9	Y	654	655 0	34		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
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

08		8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	102 1	6512 3	Y	1333	1339 0		75
							18 4	1466 9					
09		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	111 1	6331 3	Y	1341	1323 0		93
							34 4	1475 9					
10		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	108 1	7246 3	Y	1533	1553 0		73
							52 4	1686 9					
11		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	138 1	6488 3	Y	1315	1318 0		70
							52 4	1447 9					
*12		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	119 1	6440 3	Y	1517	1513 0		74
							36 4	1669 9					
*01		8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	132 1	6331 3	Y	1618	1618 0		74
							11 4	1780 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470													

08		8463 X	8302	-0-	-161	-0-	193 1	7220 3	Y	805	819 0		35
							3 4	886 9					
09		8190 X	8131	-0-	-59	-0-	201 1	7060 3	Y	784	779 0		40
							8 4	862 9					
10		8463 X	8416	-0-	-47	-0-	192 1	7301 3	Y	831	830 0		41
							9 4	914 9					
11		8190 X	8069	-0-	-121	-0-	224 1	6984 3	Y	779	781 0		39
							4 4	857 9					
*12		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	80 1	7348 3	Y	811	812 0		38
							4 4	892 9					
*01		7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	64 1	6584 3	Y	777	766 0		49
							3 4	855 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183													

08		5487 X	5087	-0-	-400	-0-	125 1	4639 3	Y	293	299 0		13
							1 4	322 9					
09		5310 X	4774	-0-	-536	-0-	125 1	4351 3	Y	267	266 0		14
							4 4	294 9					
10		5487 X	4934	-0-	-553	-0-	118 1	4483 3	Y	298	298 0		14
							5 4	328 9					
11		5310 X	4735	-0-	-575	-0-	137 1	4280 3	Y	287	288 0		13
							2 4	316 9					
*12		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	56 1	5043 3	Y	283	284 0		12
							2 4	311 9					
*01		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	46 1	4582 3	Y	293	288 0		17
							1 4	322 9					

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522													

08		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	54 1	3404 3	Y	838	842 0		44
							9 4	922 9					
09		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	67 1	3815 3	Y	896	883 0		57
							20 4	986 9					
10		4092 X	1795	-0-	-2297	-0-	22 1	1437 3	Y	296	323 0		30
							10 4	326 9					
11		3960 X	2195	-0-	-1765	-0-	38 1	1781 3	Y	329	328 0		31
							14 4	362 9					
*12		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	70 1	3769 3	Y	739	731 0		39
							21 4	813 9					
*01		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	88 1	4255 3	Y	901	900 0		40
							8 4	991 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	217 1	1078 3	Y	201	194	0	36	
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	229 1	1299 3	Y	173	183	0	26	
10	3100 N	4226	-0-	1126	1126	511 1	3083 3	Y	573	507	0	92	
11	2502 N	1376	-0-	-1126	-0-	187 1	991 3	Y	178	231	0	39	
*12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	288 1	1160 3	Y	167	167	0	39	
*01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	261 1	1272 3	Y	174	179	0	34	
						191 9							
MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	277707	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	6396	PERF.	6736 - 11476	
08	2759 X	2678	-0-	-81	-0-	412 1	2046 3	Y	198	197	0	35	
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	463 1	2623 3	Y	234	236	0	33	
10	2759 X	2152	-0-	-607	-0-	280 1	1689 3	Y	165	167	0	31	
11	2670 X	2419	-0-	-251	-0-	344 1	1818 3	Y	231	223	0	39	
*12	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	504 1	2035 3	Y	209	199	0	49	
01	3472 X	3440	-0-	-32	-0-	542 1	2637 3	Y	237	237	0	49	
						261 9							
MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	277708	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	6393	PERF.	6760 - 11445	
08	3968 X	2474	-0-	-1494	-0-	376 1	1869 3	Y	206	222	0	40	
09	3840 X	1604	-0-	-2236	-0-	217 1	1233 3	Y	139	158	0	21	
10	3472 X	3200	-0-	-272	-0-	421 1	2539 3	Y	216	202	0	35	
11	3360 X	2496	-0-	-864	-0-	365 1	1933 3	Y	176	182	0	29	
12	3472 X	1861	-0-	-1611	-0-	327 1	1322 3	Y	193	182	0	40	
01	2480 X	1244	-0-	-1236	-0-	181 1	880 3	Y	166	173	0	33	
						183 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		5H	RRCID ->	277721	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	8416 - 13372	
08	7409 X	6961	-0-	-448	-0-	166 1	6193 3	Y	545	553	0	25	
09	7170 X	6914	-0-	-256	-0-	175 1	6150 3	Y	529	526	0	28	
10	7409 X	7158	-0-	-251	-0-	167 1	6365 3	Y	562	561	0	29	
11	7170 X	6785	-0-	-385	-0-	193 1	6009 3	Y	527	528	0	28	
*12	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	70 1	6311 3	Y	543	543	0	28	
*01	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	60 1	6011 3	Y	560	551	0	37	
						2 4	616 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
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 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		7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	160 1	5979 3	Y	794	805 0		32
							2 4	873 9					
09		6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	169 1	5947 3	Y	750	746 0		36
							7 4	825 9					
10		7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	162 1	6173 3	Y	787	785 0		38
							8 4	866 9					
11		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	183 1	5705 3	Y	738	739 0		37
							3 4	812 9					
*12		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	69 1	6261 3	Y	771	771 0		37
							2 4	848 9					
*01		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	61 1	6045 3	Y	787	774 0		50
							1 4	866 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026													

08		6665 X	6131	-0-	-534	-0-	147 1	5469 3	Y	466	472 0		22
							2 4	513 9					
09		6450 X	5792	-0-	-658	-0-	150 1	5217 3	Y	382	381 0		23
							5 4	420 9					
10		6665 X	6341	-0-	-324	-0-	149 1	5670 3	Y	468	466 0		25
							7 4	515 9					
11		6450 X	5916	-0-	-534	-0-	169 1	5238 3	Y	461	462 0		24
							2 4	507 9					
12		6138 X	5985	-0-	-153	-0-	60 1	5388 3	Y	486	487 0		23
							2 4	535 9					
01		6138 X	5628	-0-	-510	-0-	51 1	5055 3	Y	474	467 0		30
							1 4	521 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888													

08		5518 X	5436	-0-	-82	-0-	131 1	4856 3	Y	407	414 0		20
							1 4	448 9					
09		5340 X	5302	-0-	-38	-0-	135 1	4705 3	Y	416	413 0		23
							4 4	458 9					
10		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	138 1	5195 3	Y	465	464 0		24
							5 4	512 9					
11		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	155 1	4829 3	Y	411	413 0		22
							2 4	452 9					
*12		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	57 1	5136 3	Y	449	449 0		22
							2 4	494 9					
*01		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	49 1	4839 3	Y	424	418 0		28
							1 4	466 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726													

08		8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	203 1	7564 3	Y	703	713 0		34
							3 4	773 9					
09		8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	219 1	7672 3	Y	701	697 0		38
							8 4	771 9					
10		8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	209 1	7909 3	Y	726	725 0		39
							9 4	799 9					
11		8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	245 1	7669 3	Y	699	701 0		37
							5 4	769 9					
*12		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	88 1	8068 3	Y	717	717 0		37
							4 4	789 9					
*01		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	71 1	7228 3	Y	706	695 0		48
							3 4	777 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
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 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		4557 X	4244	-0-	-313	-0-	103 1	3831 3	Y	281	286 0		15
							1 4	309 9					
09		4410 X	4116	-0-	-294	-0-	107 1	3722 3	Y	258	256 0		17
							3 4	284 9					
10		4557 X	4424	-0-	-133	-0-	106 1	3985 3	Y	299	298 0		18
							4 4	329 9					
11		4410 X	4021	-0-	-389	-0-	115 1	3597 3	Y	279	280 0		17
							2 4	307 9					
12		4247 X	4155	-0-	-92	-0-	41 1	3786 3	Y	296	296 0		17
							2 4	326 9					
*01		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	35 1	3552 3	Y	285	280 0		22
							1 4	314 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083													

08		8339 X	7661	-0-	-678	-0-	181 1	6746 3	Y	665	675 0		27
							2 4	732 9					
09		8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	219 1	7651 3	Y	659	655 0		31
							8 4	725 9					
10		8339 X	8016	-0-	-323	-0-	188 1	7120 3	Y	636	636 0		31
							8 4	700 9					
11		8070 X	7116	-0-	-954	-0-	200 1	6252 3	Y	600	602 0		29
							4 4	660 9					
12		7657 X	7346	-0-	-311	-0-	73 1	6607 3	Y	604	604 0		29
							2 4	664 9					
01		7843 X	6906	-0-	-937	-0-	61 1	6170 3	Y	612	603 0		38
							2 4	673 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237													

08		5518 X	5475	-0-	-43	-0-	133 1	4916 3	Y	386	393 0		17
							1 4	425 9					
09		5340 X	5307	-0-	-33	-0-	137 1	4748 3	Y	380	378 0		19
							4 4	418 9					
10		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	135 1	5106 3	Y	410	409 0		20
							5 4	451 9					
11		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	133 1	4141 3	Y	329	331 0		18
							2 4	362 9					
12		5487 X	3916	-0-	-1571	-0-	40 1	3567 3	Y	280	282 0		16
							1 4	308 9					
01		5332 X	3996	-0-	-1336	-0-	36 1	3598 3	Y	328	322 0		22
							1 4	361 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441													

08		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	474 1	5141 3	Y	1202	1875 0		102
							3 4	1322 9					
09		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	324 1	4230 3	Y	986	1043 0		45
							37 4	1085 9					
10		6169 X	4586	-0-	-1583	-0-	293 1	3435 3	Y	766	766 0		45
							15 4	843 9					
11		5970 X	5089	-0-	-881	-0-	325 1	3773 3	Y	900	890 0		55
							1 4	990 9					
12		6169 X	4550	-0-	-1619	-0-	44 1	3531 3	Y	869	880 0		44
							19 4	956 9					
01		5084 X	4074	-0-	-1010	-0-	146 1	3120 3	Y	730	742 0		32
							5 4	803 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	321 1	1717 3	Y	348	332 0	53			
						383 9								
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	285 1	1609 3	Y	272	281 0	44			
						299 9								
10	3100 N	3149	-0-	49	49	390 1	2312 3	Y	406	397 0	53			
						447 9								
11	2252 N	2203	-0-	-49	-0-	36 1	1782 3	Y	350	346 0	57			
						385 9								
*12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	232 1	1802 3	Y	344	349 0	52			
						378 9								
01	2542 X	2350	-0-	-192	-0-	317 1	1662 3	Y	335	330 0	57			
						2 4	369 9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941														
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	9 1	1216 3	Y	380	377 1	16			
						4 4	418 9							
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	8 1	1214 3	Y	410	371 1	55			
						3 4	451 9							
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-	55 1	-0-			
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	11 1	1324 3	Y	272	241 1	31			
						1 4	299 9							
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	4 1	422 3	Y	30	56 1	5			
						33 9								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1	-0-			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073														
08	5022 X	4792	-0-	-230	-0-	166 1	4184 3	N	402	402 0	19			
						442 9								
09	4860 X	4491	-0-	-369	-0-	158 1	3894 3	N	398	400 0	17			
						1 4	438 9							
10	5022 X	4599	-0-	-423	-0-	169 1	4058 3	N	338	340 0	15			
						372 9								
11	4860 X	4367	-0-	-493	-0-	162 1	3849 3	N	320	314 0	21			
						4 4	352 9							
12	4805 X	4580	-0-	-225	-0-	169 1	3999 3	N	370	372 0	19			
						5 4	407 9							
01	4805 X	4490	-0-	-315	-0-	176 1	3898 3	N	369	367 0	21			
						10 4	406 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249														
08	8649 X	8334	-0-	-315	-0-	289 1	7319 3	Y	659	659 0	26			
						1 4	725 9							
09	8370 X	8256	-0-	-114	-0-	294 1	7236 3	Y	658	663 0	21			
						2 4	724 9							
10	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	316 1	7608 3	Y	673	675 0	19			
						1 4	740 9							
11	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	307 1	7280 3	Y	652	641 0	30			
						7 4	717 9							
*12	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	339 1	8070 3	Y	725	728 0	27			
						11 4	798 9							
*01	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	363 1	8050 3	Y	739	735 0	31			
						21 4	813 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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	EOM BALANCE

08	6386 X	5326	-0-	-1060	-0-	814	1	4046	3	Y	419	414	0	71
						5	4	461	9					
09	6030 X	2146	-0-	-3884	-0-	294	1	1667	3	Y	167	211	0	27
						1	4	184	9					
10	6231 X	5630	-0-	-601	-0-	728	1	4392	3	Y	461	415	0	73
						3	4	507	9					
11	6030 X	5710	-0-	-320	-0-	812	1	4293	3	Y	543	530	0	86
						8	4	597	9					
12	5549 X	4615	-0-	-934	-0-	813	1	3282	3	Y	473	455	0	104
						520	9							
01	5332 X	5085	-0-	-247	-0-	773	1	3761	3	Y	501	507	0	98
						551	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147														
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	78	1	1044	3	Y	201	198	0	10
						221	9							
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	84	1	1227	3	Y	267	269	0	8
						1	4	294	9					
10	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	163	1	2338	3	Y	344	345	0	7
						6	4	378	9					
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	102	1	1268	3	Y	228	227	0	8
						3	4	251	9					
*12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	133	1	1530	3	Y	304	304	0	8
						11	4	334	9					
*01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	115	1	1263	3	Y	304	303	0	9
						6	4	334	9					

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598														
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	327	1	1626	3	Y	206	197	0	35
						2	4	227	9					
09	3000 N	3818	-0-	818	818	535	1	3034	3	Y	224	228	0	31
						3	4	246	9					
10	2525 N	1707	-0-	-818	-0-	225	1	1358	3	Y	112	122	0	21
						1	4	123	9					
11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	261	1	1383	3	Y	172	166	0	27
						3	4	189	9					
*12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	258	1	1041	3	Y	164	156	0	35
						180	9							
01	3937 X	1543	-0-	-2394	-0-	230	1	1118	3	Y	177	178	0	34
						195	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581														
08	1457 N	1091	-0-	-366	-0-	156	1	773	3	Y	146	139	0	24
						1	4	161	9					
09	1590 N	1278	-0-	-312	-0-	171	1	968	3	Y	125	131	0	18
						1	4	138	9					
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	132	1	795	3	Y	129	124	0	23
						1	4	142	9					
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	166	1	880	3	Y	144	143	0	24
						2	4	158	9					
*12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	156	1	628	3	Y	115	112	0	27
						127	9							
*01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	246	1	1200	3	Y	166	160	0	33
						183	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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	EOM BALANCE

08	899 N	684	-0-	-215	-0-	87	1	432	3	Y	150	147	0	21
						165	9							
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	119	1	676	3	Y	226	221	0	26
						1	4	249	9					
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	91	1	553	3	Y	159	161	0	24
						1	4	175	9					
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	119	1	628	3	Y	181	180	0	25
						1	4	199	9					
*12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	142	1	575	3	Y	228	210	0	43
						251	9							
*01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	172	1	839	3	Y	238	240	0	41
						262	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853														
08	2170 N	2167	-0-	-3	-0-	335	1	1664	3	Y	151	147	0	27
						2	4	166	9					
09	2250 N	1908	-0-	-342	-0-	261	1	1478	3	Y	153	157	0	23
						1	4	168	9					
10	2263 N	1840	-0-	-423	-0-	237	1	1430	3	Y	156	150	0	29
						1	4	172	9					
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	231	1	1221	3	Y	135	138	0	26
						2	4	149	9					
*12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	373	1	1506	3	Y	186	170	0	42
						205	9							
*01	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	346	1	1686	3	Y	166	171	0	37
						183	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129														
08	3689 X	3237	-0-	-452	-0-	112	1	2836	3	Y	263	263	0	15
						289	9							
09	3570 X	3273	-0-	-297	-0-	117	1	2878	3	Y	252	254	0	13
						1	4	277	9					
10	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	141	1	3379	3	Y	299	298	0	14
						329	9							
11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	146	1	3458	3	Y	295	290	0	19
						3	4	325	9					
*12	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	163	1	3871	3	Y	307	309	0	17
						5	4	338	9					
*01	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	161	1	3552	3	Y	303	301	0	19
						9	4	333	9					

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496														
08	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	165	1	1970	3	Y	164	168	0	4
						180	9							
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	149	1	1836	3	Y	212	211	0	5
						233	9							
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	150	1	1798	3	Y	197	179	0	6
						217	9					17	1	
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	108	1	1651	3	Y	163	165	0	4
						179	9							
*12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	88	1	1283	3	Y	115	114	0	5
						127	9							
01	2325 X	1302	-0-	-1023	-0-	74	1	1073	3	Y	141	142	0	4
						155	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173														
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

08		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	252 1	3005 3		Y	491	508 0		25
							540 9							
09		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	253 1	3117 3		Y	606	602 0		29
							667 9							
10		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	276 1	3313 3		Y	587	535 0	53 1	28
							646 9							
11		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	182 1	2765 3		Y	580	585 0		23
							638 9							
*12		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	178 1	2602 3		Y	588	578 0		33
							647 9							
01		3441 X	2465	-0-	-976	-0-	125 1	1808 3		Y	484	496 0		21
							532 9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308														
08		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	219 1	2609 3		Y	562	572 0		25
							618 9							
09		3300 X	1934	-0-	-1366	-0-	119 1	1460 3		Y	323	326 0		22
							355 9							
10		3410 X	1879	-0-	-1531	-0-	115 1	1377 3		Y	352	319 0	36 1	19
							387 9							
11		3300 X	2578	-0-	-722	-0-	116 1	1765 3		Y	634	632 0		21
							697 9							
*12		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	173 1	2527 3		Y	819	801 0		39
							901 9							
*01		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	146 1	2109 3		Y	852	863 0		28
							937 9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164														
08		5115 X	4952	-0-	-163	-0-	303 1	3613 3		Y	942	967 0		46
							1036 9							
09		4950 X	4945	-0-	-5	-0-	299 1	3681 3		Y	877	876 0		47
							965 9							
10		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	325 1	3903 3		Y	918	834 0	84 1	47
							1010 9							
11		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	244 1	3707 3		Y	910	918 0		39
							1001 9							
12		5022 X	4261	-0-	-761	-0-	233 1	3406 3		Y	565	562 0		42
							622 9							
01		4371 X	3928	-0-	-443	-0-	210 1	3032 3		Y	624	635 0		31
							686 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136														
08		5239 X	4505	-0-	-734	-0-	155 1	3900 3		Y	409	409 0		25
							450 9							
09		4740 X	4198	-0-	-542	-0-	148 1	3640 3		Y	372	376 0		21
							1 4	409 9						
10		4898 X	4174	-0-	-724	-0-	151 1	3612 3		Y	374	375 0		20
							411 9							
11		4530 X	4205	-0-	-325	-0-	154 1	3639 3		Y	372	365 0		27
							3 4	409 9						
12		4557 X	4248	-0-	-309	-0-	155 1	3695 3		Y	357	360 0		24
							5 4	393 9						
01		4464 X	4021	-0-	-443	-0-	156 1	3460 3		Y	360	358 0		26
							9 4	396 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 128H		RRCID -> 277972		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557			
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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 130H		RRCID -> 277973		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A			
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 129H		RRCID -> 277975		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333						
08	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	388	1	9805	3	Y	562	563	0	19
						1	4	618	9					
09	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	369	1	9113	3	Y	724	726	0	17
						3	4	796	9					
10	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	396	1	9520	3	Y	749	751	0	15
						1	4	824	9					
11	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	444	1	10526	3	Y	806	792	0	29
						10	4	887	9					
*12	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	448	1	10673	3	Y	873	875	0	27
						15	4	960	9					
01	10819 X	10818	-0-	-1	-0-	426	1	9458	3	Y	826	823	0	30
						25	4	909	9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 130H		RRCID -> 277976		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267						
08	4278 X	3126	-0-	-1152	-0-	117	1	2944	3	Y	59	59	0	3
						65	9							
09	3510 X	3487	-0-	-23	-0-	129	1	3180	3	Y	161	161	0	3
						1	4	177	9					
10	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	143	1	3425	3	Y	225	225	0	3
						248	9							
11	3420 X	3265	-0-	-155	-0-	124	1	2940	3	Y	180	177	0	6
						3	4	198	9					
12	3286 X	2399	-0-	-887	-0-	88	1	2099	3	Y	190	191	0	5
						3	4	209	9					
01	3596 X	2845	-0-	-751	-0-	110	1	2425	3	Y	276	274	0	7
						6	4	304	9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 131H		RRCID -> 277977		COMPL. DATE 06/25/2017		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063						
08	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	160	1	4042	3	Y	305	305	0	14
						336	9							
09	4080 X	3685	-0-	-395	-0-	133	1	3281	3	Y	245	248	0	11
						1	4	270	9					
10	4216 X	2606	-0-	-1610	-0-	98	1	2359	3	Y	135	136	0	10
						149	9							
11	4080 X	1861	-0-	-2219	-0-	69	1	1659	3	Y	119	117	0	12
						2	4	131	9					
12	4216 X	2860	-0-	-1356	-0-	107	1	2563	3	Y	169	170	0	11
						4	4	186	9					
01	4526 X	4092	-0-	-434	-0-	162	1	3581	3	Y	309	305	0	15
						9	4	340	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		136H	RRCID ->	277982	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	8050 - 12708
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

08		13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	468 1	11836 3	Y	1230	1228 0		35
							1 4	1353 9					
09		8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	280 1	6909 3	Y	902	909 0		28
							2 4	992 9					
10		5270 X	5059	-0-	-211	-0-	171 1	4106 3	Y	711	715 0		24
							782 9						
11		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	213 1	5052 3	Y	918	901 0		41
							5 4	1010 9					
*12		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	200 1	4745 3	Y	769	776 0		34
							6 4	846 9					
*01		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	214 1	4738 3	Y	951	944 0		41
							12 4	1046 9					

FOGMT													
		WELL #:		54SP	RRCID ->	278005	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	6837 - 12529	
08		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3059 3	438 9	Y	398	396 0	10 1	40
09		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2386 3	309 9	Y	281	283 0		38
10		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	55 1	3189 3	Y	392	383 0		47
							431 9						
11		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	335 1	2802 3	Y	328	334 0		41
							361 9						
*12		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	249 1	4109 3	Y	520	491 0		70
							572 9						
*01		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	308 1	2917 3	Y	428	435 0		63
							471 9						

BRISCOE CATARINA NORTH													
		WELL #:		133H	RRCID ->	278006	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7887 - 12756	
08		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	82 1	2076 3	Y	225	225 0		9
							248 9						
09		2400 N	1914	-0-	-486	-0-	67 1	1652 3	Y	176	179 0		6
							1 4	194 9					
10		2449 N	1994	-0-	-455	-0-	72 1	1722 3	Y	182	183 0		5
							200 9						
11		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	88 1	2084 3	Y	264	259 0		10
							2 4	290 9					
*12		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	76 1	1820 3	Y	235	237 0		8
							3 4	259 9					
01		2418 X	2087	-0-	-331	-0-	78 1	1749 3	Y	232	231 0		9
							5 4	255 9					

ROGERS DENTONIO 31 UNIT													
		WELL #:		2H	RRCID ->	278009	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	7363 - 12352	
08		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	312 1	3720 3	Y	489	506 0		31
							538 9						
09		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	302 1	3711 3	Y	536	534 0		33
							590 9						
10		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	318 1	3811 3	Y	575	522 0	53 1	33
							633 9						
11		4260 X	4173	-0-	-87	-0-	222 1	3380 3	Y	519	525 0		27
							571 9						
12		4402 X	4022	-0-	-380	-0-	219 1	3201 3	Y	547	537 0		37
							602 9						
01		4154 X	3474	-0-	-680	-0-	187 1	2700 3	Y	534	544 0		27
							587 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 49H		RRCID -> 278028			COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755					
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

08		6417 X	5836	-0-	-581	-0-	328	1	4842	3	Y	605	604	0		8
							666	9								
09		6930 X	5102	-0-	-1828	-0-	320	1	4272	3	Y	463	465	0		6
							1	4	509	9						
10		7161 X	5404	-0-	-1757	-0-	320	1	4533	3	Y	500	502	0		4
							1	4	550	9						
11		6930 X	5124	-0-	-1806	-0-	258	1	4095	3	Y	701	695	0		10
							771	9								
12		5828 X	4834	-0-	-994	-0-	128	1	3794	3	Y	829	832	0		7
							912	9								
*01		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	159	1	5327	3	Y	984	980	0		11
							13	4	1082	9						

SOUTH SPUR UNIT B			WELL #: 3H		RRCID -> 278031			COMPL. DATE 02/05/2018			TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738					
08		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	98	1	3830	3	Y	447	455	0		13
							1	4	492	9						
09		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	116	1	4016	3	Y	455	458	0		10
							501	9								
10		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	131	1	4622	3	Y	427	431	0		6
							1	4	470	9						
11		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	132	1	4351	3	Y	211	208	0	4 1	5
							232	9								
*12		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	150	1	3926	3	Y	222	221	0		6
							244	9								
*01		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	108	1	3054	3	Y	203	204	0		5
							2	4	223	9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 124H		RRCID -> 278032			COMPL. DATE 06/23/2017			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993					
08		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	249	1	6300	3	Y	307	306	0		13
							1	4	338	9						
09		6600 X	6460	-0-	-140	-0-	239	1	5905	3	Y	285	287	0		11
							2	4	314	9						
10		6820 X	6663	-0-	-157	-0-	254	1	6084	3	Y	295	296	0		10
							325	9								
11		6600 X	4843	-0-	-1757	-0-	181	1	4295	3	Y	330	325	0		15
							4	4	363	9						
12		6820 X	4180	-0-	-2640	-0-	154	1	3665	3	Y	324	326	0		13
							5	4	356	9						
01		5921 X	3990	-0-	-1931	-0-	157	1	3475	3	Y	317	315	0		15
							9	4	349	9						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 125H		RRCID -> 278039			COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512					
08		10199 X	8828	-0-	-1371	-0-	671	1	7283	3	Y	791	762	0		44
							4	4	870	9						
09		9870 X	7866	-0-	-2004	-0-	509	1	6637	3	Y	602	618	0		28
							58	4	662	9						
10		10199 X	2035	-0-	-8164	-0-	145	1	1697	3	Y	169	184	0		13
							7	4	186	9						
11		9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	-0-	13	0		-0-
12		8835 X	4430	-0-	-4405	-0-	50	1	3946	3	Y	375	358	0		17
							21	4	413	9						
*01		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	307	1	6564	3	Y	510	507	0		20
							10	4	561	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 126H		RRCID -> 278040		COMPL. DATE 06/22/2015				TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552				
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
08	6107 X	5297	-0-	-810	-0-	405 1	4384 3	506 9	Y	460	441 0			21
09	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	447 1	5834 3	367 9	Y	334	343 0			12
10	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	708 1	8311 3	586 9	Y	533	519 0			26
11	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	927 1	10746 3	692 9	Y	629	621 0			34
*12	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	117 1	9336 3	562 9	Y	511	523 0			22
01	6758 X	5652	-0-	-1106	-0-	241 1	5139 3	265 9	Y	241	255 0			8

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 97H		RRCID -> 278041		COMPL. DATE 09/16/2017				TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687				
08	10168 X	9478	-0-	-690	-0-	263 1	8414 3	796 9	Y	724	725 0			16
09	9840 X	9430	-0-	-410	-0-	257 1	8282 3	886 9	Y	805	805 0			16
10	10168 X	9244	-0-	-924	-0-	250 1	8084 3	908 9	Y	825	820 0			21
11	9840 X	8049	-0-	-1791	-0-	113 1	7110 3	821 9	Y	746	748 0			19
12	10168 X	7955	-0-	-2213	-0-	239 1	6898 3	816 9	Y	742	747 0			14
01	7843 X	6267	-0-	-1576	-0-	195 1	5376 3	695 9	Y	632	633 0			13

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 128H		RRCID -> 278042		COMPL. DATE 06/22/2015				TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862				
08	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	542 1	5879 3	1580 9	Y	1436	1379 0			70
09	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	409 1	5345 3	1636 9	Y	1487	1500 0			57
10	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	533 1	6253 3	1530 9	Y	1391	1375 0			73
11	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	482 1	5598 3	1503 9	Y	1366	1362 0			77
12	6975 X	6695	-0-	-280	-0-	66 1	5268 3	1332 9	Y	1211	1233 0			55
*01	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	249 1	5329 3	1338 9	Y	1216	1225 0			46

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 278046		COMPL. DATE 02/19/2018				TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927				
08	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	92 1	5840 3	1007 9	Y	915	912 0			48
09	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	113 1	6418 3	1042 9	Y	947	934 0			61
10	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	85 1	5687 3	1044 9	Y	949	965 0			45
11	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	106 1	5003 3	1082 9	Y	984	983 0			46
*12	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	104 1	5671 3	1207 9	Y	1097	1094 0			49
*01	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	102 1	4914 3	1001 9	Y	910	914 0			45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266															
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	
08		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	70	1	4516	3	Y	1097	1122	0	48
							13	4	1207	9					
09		7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	103	1	5824	3	Y	1283	1259	0	72
							31	4	1411	9					
10		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	83	1	5542	3	Y	1341	1361	0	52
							40	4	1475	9					
11		6900 X	5953	-0-	-947	-0-	94	1	4451	3	Y	1247	1248	0	51
							36	4	1372	9					
12		7130 X	6200	-0-	-930	-0-	90	1	4885	3	Y	1089	1091	0	49
							27	4	1198	9					
*01		8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	130	1	6224	3	Y	1582	1574	0	57
							11	4	1740	9					

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062															
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0	9
09		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	34	1	1932	3	Y	213	207	0	15
							10	4	234	9					
10		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	28	1	1831	3	Y	377	378	0	14
							13	4	415	9					
11		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	39	1	1820	3	Y	377	377	0	14
							14	4	415	9					
*12		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	42	1	2280	3	Y	477	475	0	16
							13	4	525	9					
*01		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	51	1	2439	3	Y	317	319	0	14
							4	4	349	9					

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131															
08		93 X	50	-0-	-43	-0-	1	1	41	3	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11		448 X	448	-0-	-0-	-0-	8	1	364	3	Y	66	64	0	2
							3	4	73	9					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
01		T. A.	209	-0-	209	209	3	1	130	3	Y	69	67	0	2
							76	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353															
08		9331 X	4613	-0-	-4718	-0-	329	1	3571	3	Y	646	621	0	32
							2	4	711	9					
09		9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	542	1	7077	3	Y	1426	1402	0	56
							62	4	1569	9					
10		9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	617	1	7254	3	Y	1317	1302	0	71
							32	4	1449	9					
11		8520 X	7188	-0-	-1332	-0-	477	1	5531	3	Y	1071	1080	0	62
							2	4	1178	9					
*12		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	58	1	4596	3	Y	787	811	0	38
							25	4	866	9					
01		8246 X	5695	-0-	-2551	-0-	211	1	4523	3	Y	867	871	0	34
							7	4	954	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 132H		RRCID -> 278057			COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931	
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	
08	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	208 1 1 4	2249 3 648 9	Y	589	565 0	28	
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	155 1 18 4	2020 3 602 9	Y	547	554 0	21	
10	2852 X	2838	-0-	-14	-0-	177 1 9 4	2083 3 569 9	Y	517	511 0	27	
11	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	198 1 1 4	2296 3 694 9	Y	631	623 0	35	
12	2852 X	2471	-0-	-381	-0-	23 1 10 4	1852 3 586 9	Y	533	545 0	23	
*01	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	104 1 3 4	2208 3 703 9	Y	639	639 0	23	

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B			WELL #: 6H		RRCID -> 278092			COMPL. DATE 02/25/2018			TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300	
08	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	36 1 6 4	2256 3 44 9	Y	40	40 0	-0-	
09	1320 X	898	-0-	-422	-0-	14 1 4 4	777 3 103 9	Y	94	92 0	2	
10	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	22 1 11 4	1512 3 497 9	Y	452	446 0	8	
11	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	17 1 7 4	821 3 432 9	Y	393	393 0	8	
*12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	23 1 7 4	1261 3 521 9	Y	474	473 0	9	
*01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	30 1 3 4	1479 3 480 9	Y	436	436 0	9	

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B			WELL #: 7H		RRCID -> 278093			COMPL. DATE 02/27/2018			TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599	
08	790 X	790	-0-	-0-	-0-	9 1 2 4	618 3 161 9	Y	146	143 0	3	
09	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	18 1 6 4	1053 3 279 9	Y	254	247 0	10	
10	885 X	885	-0-	-0-	-0-	10 1 4 4	610 3 261 9	Y	237	242 0	5	
11	896 X	896	-0-	-0-	-0-	13 1 4 4	568 3 311 9	Y	283	282 0	6	
*12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	18 1 5 4	964 3 468 9	Y	425	422 0	9	
*01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	15 1 1 4	704 3 282 9	Y	256	258 0	7	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 122H		RRCID -> 278096			COMPL. DATE 06/26/2017			TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342	
08	7750 X	7484	-0-	-266	-0-	258 1 1 4	6525 3 700 9	Y	636	636 0	23	
09	7470 X	7329	-0-	-141	-0-	262 1 2 4	6468 3 597 9	Y	543	547 0	19	
10	7719 X	7680	-0-	-39	-0-	286 1 1 4	6867 3 526 9	Y	478	480 0	17	
11	7470 X	6874	-0-	-596	-0-	259 1 6 4	6154 3 455 9	Y	414	408 0	23	
*12	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	278 1 9 4	6616 3 801 9	Y	728	727 0	24	
01	7037 X	6066	-0-	-971	-0-	231 1 14 4	5143 3 678 9	Y	616	614 0	26	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102										
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	89H	RRCID ->	278097	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	7891 - 13614		
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

08		2387 X	1918	-0-	-469	-0-	50	1	1584	3	N	257	258	0	4
							1	4	283	9					
09		2310 X	1786	-0-	-524	-0-	47	1	1528	3	N	191	193	0	2
							1	4	210	9					
10		2263 X	1863	-0-	-400	-0-	49	1	1582	3	N	211	209	0	4
							232	9							
11		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	24	1	1531	3	N	249	247	0	6
							1	4	274	9					
*12		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	66	1	1931	3	N	310	310	0	6
							1	4	341	9					
*01		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	56	1	1547	3	N	271	271	0	6
							298	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	278100	COMPL. DATE	02/21/2018	TOTAL DEPTH	6919	PERF.	7761 - 14393		
08		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	88	1	5544	3	Y	1150	1142	0	40
							15	4	1265	9					
09		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	107	1	6072	3	Y	1078	1061	0	57
							32	4	1186	9					
10		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	79	1	5243	3	Y	1007	1027	0	37
							37	4	1108	9					
11		5280 X	5075	-0-	-205	-0-	84	1	3958	3	Y	910	911	0	36
							32	4	1001	9					
*12		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	94	1	5083	3	Y	1079	1076	0	39
							28	4	1187	9					
*01		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	93	1	4474	3	Y	916	919	0	36
							8	4	1008	9					

SOUTH SPUR UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	278101	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL DEPTH	6951	PERF.	7212 - 13839		
08		6851 X	5810	-0-	-1041	-0-	130	1	5053	3	N	569	579	0	17
							1	4	626	9					
09		6630 X	5264	-0-	-1366	-0-	133	1	4597	3	N	485	491	0	11
							534	9							
10		6851 X	6154	-0-	-697	-0-	152	1	5355	3	N	587	588	0	10
							1	4	646	9					
11		5940 X	4776	-0-	-1164	-0-	132	1	4335	3	N	281	278	0	7
							309	9					6	1	
12		6138 X	3886	-0-	-2252	-0-	132	1	3458	3	N	269	269	0	7
							296	9							
01		5797 X	4682	-0-	-1115	-0-	144	1	4060	3	N	433	429	0	11
							2	4	476	9					

FOGHT UNIT A				WELL #:	8H	RRCID ->	278103	COMPL. DATE	09/04/2015	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6682 - 11722		
08		3038 X	3032	-0-	-6	-0-	280	1	2480	3	Y	244	242	0	24
							4	4	268	9					
09		2940 X	2397	-0-	-543	-0-	223	1	1960	3	Y	190	195	0	19
							5	4	209	9					
10		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	326	1	2477	3	Y	294	265	0	48
							7	4	323	9					
11		2940 X	2781	-0-	-159	-0-	258	1	2261	3	Y	225	254	0	19
							14	4	248	9					
12		3038 X	2694	-0-	-344	-0-	185	1	2263	3	Y	223	224	0	18
							1	4	245	9					
01		3038 X	2330	-0-	-708	-0-	86	1	2017	3	Y	205	205	0	18
							1	4	226	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537													
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
08		6324 X	6002	-0-	-322	-0-	146 1	5411 3	Y	404	411 0		19
							1 4	444 9					
09		6120 X	6012	-0-	-108	-0-	154 1	5414 3	Y	398	396 0		21
							6 4	438 9					
10		6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	153 1	5833 3	Y	446	444 0		23
							7 4	491 9					
11		6120 X	5909	-0-	-211	-0-	170 1	5291 3	Y	405	407 0		21
							2 4	446 9					
*12		6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	64 1	5815 3	Y	438	437 0		22
							2 4	482 9					
*01		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	57 1	5695 3	Y	442	435 0		29
							1 4	486 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660													
08		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	195 1	4930 3	Y	357	356 0		7
							393 9						
09		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	145 1	3572 3	Y	258	260 0		5
							1 4	284 9					
10		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	157 1	3770 3	Y	297	297 0		5
							327 9						
11		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	134 1	3171 3	Y	293	288 0		10
							3 4	322 9					
12		3565 X	3062	-0-	-503	-0-	110 1	2620 3	Y	298	299 0		9
							4 4	328 9					
01		4216 X	2398	-0-	-1818	-0-	92 1	2031 3	Y	245	244 0		10
							5 4	270 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987													
08		3689 X	1910	-0-	-1779	-0-	63 1	1583 3	Y	240	238 0		17
							264 9						
09		3570 X	2035	-0-	-1535	-0-	68 1	1678 3	Y	262	264 0		15
							1 4	288 9					
10		3689 X	1988	-0-	-1701	-0-	68 1	1623 3	Y	270	271 0		14
							297 9						
11		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	54 1	1274 3	Y	184	181 0		17
							1 4	202 9					
12		1922 X	1920	-0-	-2	-0-	67 1	1598 3	Y	230	231 0		16
							2 4	253 9					
01		1643 X	1267	-0-	-376	-0-	44 1	993 3	Y	206	206 0		16
							3 4	227 9					

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127													
08		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	241 1	2876 3	N	354	364 0		20
							389 9						
09		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	228 1	2799 3	N	372	370 0		22
							409 9						
10		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	243 1	2920 3	N	399	363 0	36 1	22
							439 9						
11		3090 X	3018	-0-	-72	-0-	161 1	2449 3	N	371	374 0		19
							408 9						
12		3193 X	2964	-0-	-229	-0-	162 1	2365 3	N	397	389 0		27
							437 9						
01		3193 X	2660	-0-	-533	-0-	133 1	1912 3	N	559	563 0		23
							615 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	303	1	3605	3	N	983	1005	0		49
						1081	9								
09	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	262	1	3224	3	N	772	773	0		48
						849	9								
10	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	277	1	3328	3	N	894	811	0	81 1	50
						983	9								
11	4260 X	4225	-0-	-35	-0-	195	1	2967	3	N	966	972	0		44
						1063	9								
12	4402 X	3881	-0-	-521	-0-	183	1	2674	3	N	931	916	0		59
						1024	9								
01	4402 X	3191	-0-	-1211	-0-	143	1	2063	3	N	895	912	0		42
						985	9								

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189															
08	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	282	1	3354	3	N	466	478	0		21
						513	9								
09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	257	1	3159	3	N	431	431	0		21
						474	9								
10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	258	1	3092	3	N	409	372	0	38 1	20
						450	9								
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	175	1	2663	3	N	433	436	0		17
						476	9								
*12	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	179	1	2628	3	N	510	500	0		27
						561	9								
01	3224 X	2670	-0-	-554	-0-	142	1	2054	3	N	431	441	0		17
						474	9								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091															
08	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	247	1	7875	3	Y	730	729	0		21
						4	4	803	9						
09	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	209	1	6749	3	Y	711	713	0		19
						4	4	782	9						
10	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	218	1	7038	3	Y	616	614	0		21
						2	4	678	9						
11	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	108	1	6816	3	Y	621	620	0		22
						5	4	683	9						
*12	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	222	1	6421	3	Y	615	619	0		18
						2	4	677	9						
*01	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	231	1	6357	3	Y	704	699	0		23
						1	4	774	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512															
08	6789 X	5632	-0-	-1157	-0-	163	1	5206	3	Y	236	235	0		12
						3	4	260	9						
09	6570 X	5546	-0-	-1024	-0-	158	1	5091	3	Y	267	266	0		13
						3	4	294	9						
10	6448 X	4568	-0-	-1880	-0-	129	1	4176	3	Y	238	238	0		13
						1	4	262	9						
11	5340 X	4956	-0-	-384	-0-	72	1	4509	3	Y	338	335	0		16
						3	4	372	9						
12	5642 X	5082	-0-	-560	-0-	159	1	4571	3	Y	319	321	0		14
						1	4	351	9						
01	5735 X	5272	-0-	-463	-0-	171	1	4712	3	Y	353	351	0		16
						1	4	388	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 86H		RRCID -> 278222		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233			
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	
08	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	145 1 3 4	4641 3 267 9	Y	243	243 0	2
09	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	130 1 3 4	4218 3 310 9	Y	282	282 0	2
10	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	123 1 1 4	3957 3 246 9	Y	224	224 0	2
11	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	62 1 3 4	3928 3 205 9	Y	186	187 0	1
*12	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	142 1 1 4	4109 3 266 9	Y	242	242 0	1
*01	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	148 1 1 4	4093 3 296 9	Y	269	267 0	3

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 92H		RRCID -> 278232		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509			
08	7068 X	3788	-0-	-3280	-0-	98 1 2 4	3126 3 562 9	Y	511	510 0	16
09	3840 X	2907	-0-	-933	-0-	75 1 2 4	2448 3 382 9	Y	347	352 0	11
10	3534 X	2064	-0-	-1470	-0-	54 1 268 9	1742 3 9	Y	244	245 0	10
11	3360 X	1688	-0-	-1672	-0-	23 1 1 4	1457 3 207 9	Y	188	190 0	8
12	3782 X	973	-0-	-2809	-0-	28 1 156 9	789 3	Y	142	144 0	6
01	2821 X	65	-0-	-2756	-0-	2 1 12 9	51 3	Y	11	14 0	3

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 135H		RRCID -> 278279		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450			
08	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			Y	-0-	2 0	10
09	3510 X	3080	-0-	-430	-0-	110 1 1 4	2725 3 244 9	Y	222	223 0	9
10	3627 X	3561	-0-	-66	-0-	126 1 411 9	3024 3	Y	374	374 0	9
11	2310 X	1951	-0-	-359	-0-	69 1 1 4	1619 3 262 9	Y	238	234 0	13
*12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	97 1 3 4	2309 3 394 9	Y	358	358 0	13
01	2604 X	2382	-0-	-222	-0-	88 1 5 4	1938 3 351 9	Y	319	318 0	14

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 278312		COMPL. DATE 12/17/2017		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024			
08	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	469 1 11 4	5169 3 1037 9	Y	943	948 0	21
09	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	417 1 21 4	4514 3 985 9	Y	895	898 0	18
10	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	516 1 1114 9	5303 3	Y	1013	1009 0	22
11	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	463 1 1046 9	4687 3	Y	951	952 0	21
*12	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	496 1 11 4	4910 3 1087 9	Y	988	988 0	21
01	5983 X	4983	-0-	-1000	-0-	367 1 875 9	3741 3	Y	795	795 0	21

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7688 X	7509	-0-	-179	-0-	211	1	6732	3	Y	511	514	0		10
						4	4	562	9						
09	7440 X	6720	-0-	-720	-0-	190	1	6133	3	Y	357	361	0		6
						4	4	393	9						
10	7688 X	6349	-0-	-1339	-0-	179	1	5777	3	Y	356	354	0		8
						1	4	392	9						
11	7440 X	5770	-0-	-1670	-0-	84	1	5288	3	Y	358	358	0		8
						4	4	394	9						
12	7688 X	5598	-0-	-2090	-0-	175	1	5033	3	Y	354	356	0		6
						1	4	389	9						
01	6107 X	5737	-0-	-370	-0-	185	1	5108	3	Y	403	400	0		9
						1	4	443	9						

 ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

08	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	286	1	3402	3	N	1067	1089	0		47
						1174	9								
09	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	270	1	3325	3	N	1111	1107	0		51
						1222	9								
10	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	285	1	3416	3	N	1143	1039	0	101 1	54
						1257	9								
11	3810 X	3694	-0-	-116	-0-	169	1	2566	3	N	872	886	0		40
						959	9								
12	3937 X	1934	-0-	-2003	-0-	94	1	1377	3	N	421	423	0		38
						463	9								
01	3937 X	951	-0-	-2986	-0-	50	1	715	3	N	169	183	0		24
						186	9								

 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

08	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	57	1	1832	3	Y	318	317	0		6
						1	4	350	9						
09	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	42	1	1360	3	Y	256	258	0		4
						1	4	282	9						
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	44	1	1403	3	Y	277	275	0		6
						305	9								
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	26	1	1611	3	Y	349	347	0		8
						1	4	384	9						
*12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	56	1	1618	3	Y	367	368	0		7
						404	9								
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	7	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 96H		RRCID -> 278531		COMPL. DATE 09/21/2017				TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469			
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		
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	41 1	1313 3	Y	304	305 0	11		
						1 4	334 9						
09	1320 N	1228	-0-	-92	-0-	31 1	1021 3	Y	159	163 0	7		
						1 4	175 9						
10	1364 N	1139	-0-	-225	-0-	27 1	857 3	Y	232	229 0	10		
						255 9							
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	18 1	1130 3	Y	332	328 0	14		
						1 4	365 9						
*12	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	60 1	1714 3	Y	587	582 0	19		
						646 9							
*01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	41 1	1129 3	Y	352	356 0	15		
						387 9							

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 278532		COMPL. DATE 04/22/2016				TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990			
08	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	58 1	6260 3	Y	510	510 0	8		
						561 9							
09	6210 X	6090	-0-	-120	-0-	51 1	5576 3	Y	421	422 0	7		
						463 9							
10	6417 X	6355	-0-	-62	-0-	56 1	5811 3	Y	444	444 0	7		
						488 9							
11	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	58 1	5866 3	Y	472	467 0	12		
						519 9							
*12	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	45 1	6548 3	Y	534	537 0	9		
						587 9							
*01	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	85 1	6021 3	Y	511	508 0	12		
						562 9							

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278533		COMPL. DATE 04/22/2016				TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008			
08	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	40 1	4293 3	Y	485	484 0	9		
						534 9							
09	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	39 1	4293 3	Y	461	460 0	10		
						507 9							
10	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	44 1	4572 3	Y	476	477 0	9		
						524 9							
11	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	49 1	4898 3	Y	482	477 0	14		
						530 9							
*12	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	38 1	5529 3	Y	522	525 0	11		
						574 9							
*01	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	75 1	5266 3	Y	402	402 0	11		
						442 9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #: 39H		RRCID -> 278595		COMPL. DATE 03/09/2016				TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315			
08	4805 X	4555	-0-	-250	-0-	35 1	4433 3	Y	79	78 0	33		
						87 9							
09	4650 X	4211	-0-	-439	-0-	33 1	4058 3	Y	109	114 0	28		
						120 9							
10	4805 X	4340	-0-	-465	-0-	27 1	4202 3	Y	101	94 0	35		
						111 9							
11	4410 X	3852	-0-	-558	-0-	26 1	3731 3	Y	86	101 0	20		
						95 9							
12	4557 X	3880	-0-	-677	-0-	30 1	3726 3	Y	113	104 0	29		
						124 9							
01	4464 X	3979	-0-	-485	-0-	31 1	3802 3	Y	133	127 0	35		
						146 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824													
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		

08	12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	94 1	12107 3	Y	230	234 0	100		
						1 4	253 9						
09	11790 X	11527	-0-	-263	-0-	89 1	11068 3	Y	336	350 0	86		
						370 9							
10	12183 X	11325	-0-	-858	-0-	70 1	10904 3	Y	318	296 0	108		
						1 4	350 9						
11	11790 X	10975	-0-	-815	-0-	74 1	10549 3	Y	320	364 0	64		
						352 9							
12	12183 X	10818	-0-	-1365	-0-	83 1	10348 3	Y	352	328 0	88		
						387 9							
01	11098 X	10752	-0-	-346	-0-	84 1	10303 3	Y	332	322 0	98		
						365 9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937													
08	15314 X	14196	-0-	-1118	-0-	107 1	13949 3	Y	125	128 0	63		
						2 4	138 9						
09	14820 X	13554	-0-	-1266	-0-	107 1	13250 3	Y	179	189 0	53		
						197 9							
10	15314 X	14494	-0-	-820	-0-	92 1	14202 3	Y	181	168 0	66		
						1 4	199 9						
11	14430 X	13913	-0-	-517	-0-	95 1	13608 3	Y	191	217 0	40		
						210 9							
*12	15483 X	15483	-0-	-0-	-0-	121 1	15098 3	Y	239	222 0	57		
						1 4	263 9						
*01	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	117 1	14435 3	Y	246	237 0	66		
						1 4	271 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506													
08	14353 X	12606	-0-	-1747	-0-	119 1	12067 3	Y	381	418 0	43		
						1 4	419 9						
09	13890 X	13143	-0-	-747	-0-	98 1	12721 3	Y	294	305 0	32		
						1 4	323 9						
10	13702 X	11966	-0-	-1736	-0-	96 1	11537 3	Y	302	289 0	45		
						1 4	332 9						
11	13080 X	11522	-0-	-1558	-0-	81 1	11028 3	Y	374	382 0	37		
						2 4	411 9						
12	13392 X	11390	-0-	-2002	-0-	75 1	10899 3	Y	375	377 0	35		
						3 4	413 9						
01	12617 X	10816	-0-	-1801	-0-	78 1	10351 3	Y	348	355 0	28		
						4 4	383 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092													
08	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	259 1	6567 3	Y	507	507 0	20		
						1 4	558 9						
09	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	258 1	6355 3	Y	488	491 0	17		
						2 4	537 9						
10	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	273 1	6563 3	Y	507	508 0	16		
						1 4	558 9						
11	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	268 1	6350 3	Y	506	497 0	25		
						6 4	557 9						
*12	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	285 1	6774 3	Y	519	522 0	22		
						9 4	571 9						
*01	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	308 1	6839 3	Y	538	535 0	25		
						18 4	592 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 109H		RRCID -> 278635		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 7462		PERF. 7952 - 14271		
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		
08	2480 X	2319	-0-	-161	-0-	66 1 598 9	1655 3	Y	544	545 0	21		
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	85 1 1 4	2096 3	Y	678	680 0	19		
10	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	79 1 790 9	1896 3	Y	718	720 0	17		
11	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	82 1 2 4	1953 3	Y	573	564 0	26		
*12	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	166 1 5 4	3934 3	Y	476	480 0	22		
*01	3100 N	4488	-0-	1388	1388	179 1 10 4	3967 3	Y	302	303 0	21		

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 278641		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 7515 - 12459		
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	233 1 474 9	2781 3	Y	431	442 0	17		
09	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	206 1 433 9	2528 3	Y	394	394 0	17		
10	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	233 1 529 9	2797 3	Y	481	436 0	20	42 1	
11	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	166 1 441 9	2525 3	Y	401	406 0	15		
*12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	181 1 549 9	2644 3	Y	499	489 0	25		
01	3317 X	2510	-0-	-807	-0-	131 1 484 9	1895 3	Y	440	450 0	15		

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 278680		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7890 - 14027		
08	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	20 1 248 9	2164 3	Y	225	226 0	3		
09	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	19 1 237 9	2071 3	Y	215	215 0	3		
10	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	21 1 245 9	2224 3	Y	223	223 0	3		
11	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	21 1 250 9	2155 3	Y	227	224 0	6		
*12	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	16 1 276 9	2259 3	Y	251	253 0	4		
*01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	23 1 184 9	1650 3	Y	167	168 0	3		

RANCHO ENCANTADO UNIT A			WELL #: 41H		RRCID -> 278681		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 8294		PERF. 9028 - 15137		
08	9300 X	8253	-0-	-1047	-0-	63 1 123 9	8067 3	Y	112	114 0	48		
09	9000 X	8054	-0-	-946	-0-	63 1 145 9	7846 3	Y	132	143 0	37		
10	9269 X	8330	-0-	-939	-0-	52 1 1 4	8103 3	Y	158	144 0	51		
11	8580 X	6932	-0-	-1648	-0-	47 1 140 9	6745 3	Y	127	150 0	28		
12	8587 X	7967	-0-	-620	-0-	62 1 189 9	7716 3	Y	172	159 0	41		
01	8308 X	7252	-0-	-1056	-0-	57 1 197 9	6998 3	Y	179	172 0	48		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038													
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		

08	8463 X	7022	-0-	-1441	-0-	53 1 131 9	6838 3	Y	119	122 0	50		
09	8190 X	6800	-0-	-1390	-0-	53 1 202 9	6545 3	Y	184	191 0	43		
10	7998 X	7238	-0-	-760	-0-	46 1 191 9	7001 3	Y	174	162 0	55		
11	7380 X	6572	-0-	-808	-0-	44 1 200 9	6328 3	Y	182	207 0	30		
12	7471 X	6942	-0-	-529	-0-	53 1 252 9	6637 3	Y	229	212 0	47		
*01	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	51 1 227 9	6300 3	Y	206	200 0	53		

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558													
08	6634 X	4833	-0-	-1801	-0-	58 1 420 9	4355 3	Y	382	376 0	24	14	1
09	6420 X	4440	-0-	-1980	-0-	64 1 1 4	3968 3	Y	370	371 0	23		
10	6138 X	5224	-0-	-914	-0-	79 1 468 9	4677 3	Y	425	411 0	30	7	1
11	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	114 1 1 4	5935 3	Y	452	448 0	34		
*12	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	106 1 1 4	5510 3	Y	439	424 0	49		
*01	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	177 1 2 4	7370 3	Y	426	444 0	31		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146													
08	6169 X	5807	-0-	-362	-0-	202 1 496 9	5109 3	Y	451	451 0	16		
09	5820 X	5360	-0-	-460	-0-	192 1 1 4	4732 3	Y	395	398 0	13		
10	6014 X	5581	-0-	-433	-0-	209 1 363 9	5009 3	Y	330	332 0	11		
11	5820 X	5462	-0-	-358	-0-	204 1 4 4	4822 3	Y	393	386 0	18		
12	5952 X	5832	-0-	-120	-0-	214 1 7 4	5099 3	Y	465	467 0	16		
*01	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	240 1 14 4	5326 3	Y	510	507 0	19		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184													
08	4898 X	4519	-0-	-379	-0-	150 1 585 9	3784 3	N	532	532 0	14		
09	4740 X	4613	-0-	-127	-0-	159 1 1 4	3923 3	N	482	485 0	11		
10	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	184 1 591 9	4402 3	N	537	538 0	10		
11	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	243 1 5 4	5749 3	N	782	768 0	24		
*12	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	192 1 6 4	4556 3	N	617	622 0	19		
01	4774 X	4638	-0-	-136	-0-	176 1 10 4	3896 3	N	505	504 0	20		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
FOGMT			WELL #: 23SP		RRCID -> 278688			COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779				
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	

08		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	37	1	2817	3	Y	212	204	0	8 1 12
							233	9							
09		3000 N	3372	-0-	372	372	51	1	3098	3	Y	203	203	0	12
							223	9							
10		3100 N	2739	-0-	-361	11	42	1	2508	3	Y	172	169	0	3 1 12
							189	9							
11		1999 N	1988	-0-	-11	-0-	34	1	1737	3	Y	197	195	0	14
							217	9							
*12		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	34	1	1746	3	Y	214	205	0	23
							235	9							
01		3472 X	1155	-0-	-2317	-0-	25	1	1022	3	Y	98	114	0	7
							108	9							

MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 278690			COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954				
08		9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	869	1	7888	3	Y	712	637	0	82 1 32
							783	9							
09		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	801	1	7265	3	Y	698	696	0	34
							768	9							
10		8060 X	7792	-0-	-268	-0-	659	1	6339	3	Y	722	679	0	28 1 49
							794	9							
11		7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	677	1	6453	3	Y	733	733	0	49
							806	9							
*12		9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	227	1	7924	3	Y	790	789	0	50
							869	9							
*01		9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	103	1	8356	3	Y	782	782	0	50
							860	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 278691			COMPL. DATE 03/25/2014			TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142				
08		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	771	1	4131	3	N	738	724	0	107
							1	4	812	9					
09		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	683	1	3862	3	N	664	675	0	96
							1	4	730	9					
10		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	706	1	4193	3	N	730	736	0	90
							1	4	803	9					
11		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	80	1	4052	3	N	741	722	0	109
							1	4	815	9					
*12		5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	570	1	4425	3	N	803	802	0	110
							1	4	883	9					
*01		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	803	1	4206	3	N	829	809	0	130
							4	4	912	9					

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 278694			COMPL. DATE 03/25/2014			TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961				
08		4061 X	2873	-0-	-1188	-0-	415	1	2224	3	N	213	211	0	27
							234	9							
09		3930 X	3491	-0-	-439	-0-	476	1	2694	3	N	291	282	0	36
							1	4	320	9					
10		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	488	1	2894	3	N	301	304	0	33
							331	9							
11		3510 X	3139	-0-	-371	-0-	55	1	2786	3	N	270	266	0	37
							1	4	297	9					
12		3627 X	2995	-0-	-632	-0-	311	1	2410	3	N	249	255	0	31
							274	9							
*01		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	601	1	3147	3	N	378	356	0	53
							3	4	416	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 52H		RRCID -> 278707		COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486		
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
08	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	170 1 2 4	4988 3 605 9	Y	550	553 0	8
09	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	237 1 15 4	6029 3 793 9	Y	721	719 0	10
10	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	193 1 8 4	5718 3 730 9	Y	664	667 0	7
11	5460 X	5443	-0-	-17	-0-	164 1 3 4	4683 3 593 9	Y	539	539 0	7
12	5642 X	3483	-0-	-2159	-0-	112 1 394 9	2977 3	Y	358	358 0	7
01	6231 X	3121	-0-	-3110	-0-	103 1 391 9	2627 3	Y	355	355 0	7

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 119H		RRCID -> 278710		COMPL. DATE 06/18/2017			TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069		
08	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	208 1 430 9	5239 3	Y	391	391 0	13
09	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	206 1 2 4	5091 3 387 9	Y	352	355 0	10
10	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	223 1 438 9	5343 3	Y	398	399 0	9
11	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	209 1 5 4	4973 3 417 9	Y	379	373 0	15
12	5890 X	1760	-0-	-4130	-0-	66 1 2 4	1567 3 125 9	Y	114	120 0	9
*01	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	358 1 21 4	7949 3 664 9	Y	604	594 0	19

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 121H		RRCID -> 278711		COMPL. DATE 06/15/2017			TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240		
08	13981 X	12274	-0-	-1707	-0-	422 1 1 4	10688 3 1163 9	Y	1057	1055 0	33
09	12660 X	11547	-0-	-1113	-0-	410 1 3 4	10114 3 1020 9	Y	927	933 0	27
10	13082 X	12337	-0-	-745	-0-	450 1 1 4	10812 3 1074 9	Y	976	979 0	24
11	12660 X	12007	-0-	-653	-0-	443 1 10 4	10510 3 1044 9	Y	949	932 0	41
12	12276 X	11603	-0-	-673	-0-	432 1 14 4	10267 3 890 9	Y	809	816 0	34
01	12276 X	10002	-0-	-2274	-0-	393 1 23 4	8707 3 879 9	Y	799	795 0	38

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278719		COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577		
08	7254 X	6935	-0-	-319	-0-	59 1 553 9	6323 3	Y	503	504 0	13
09	7020 X	6909	-0-	-111	-0-	58 1 539 9	6312 3	Y	490	489 0	14
10	7254 X	7231	-0-	-23	-0-	63 1 573 9	6595 3	Y	521	521 0	14
11	7020 X	6812	-0-	-208	-0-	61 1 558 9	6193 3	Y	507	501 0	20
*12	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	51 1 730 9	7399 3	Y	664	666 0	18
*01	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	107 1 473 9	7514 3	Y	430	432 0	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

08	7719 X	7148	-0-	-571	-0-	87	1	6587	3	Y	431	417	0	16 1 28
						474	9							
09	7470 X	7269	-0-	-201	-0-	108	1	6680	3	Y	436	435	0	29
						1	4	480	9					
10	7719 X	7431	-0-	-288	-0-	117	1	6942	3	Y	338	336	0	6 1 25
						372	9							
11	7470 X	3374	-0-	-4096	-0-	61	1	3167	3	Y	133	147	0	11
						146	9							
12	7161 X	2388	-0-	-4773	-0-	43	1	2224	3	Y	110	108	0	13
						121	9							
01	7502 X	2390	-0-	-5112	-0-	53	1	2203	3	Y	121	124	0	10
						1	4	133	9					

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925														

08	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	367	1	1962	3	Y	275	263	0	38
						303	9							
09	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	390	1	2204	3	Y	221	227	0	32
						243	9							
10	3100 N	3180	-0-	80	80	416	1	2468	3	Y	269	269	0	32
						296	9							
11	2675 N	2595	-0-	-80	-0-	45	1	2273	3	Y	251	247	0	36
						1	4	276	9					
*12	3100 N	3551	-0-	451	451	372	1	2892	3	Y	260	261	0	35
						1	4	286	9					
*01	4993 X	4542	-0-	-451	-0-	665	1	3485	3	Y	353	335	0	53
						4	4	388	9					

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137														

08	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	73	1	7808	3	Y	627	626	0	10
						690	9							
09	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	65	1	7058	3	Y	591	590	0	11
						650	9							
10	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	72	1	7527	3	Y	612	612	0	11
						673	9							
11	7770 X	7513	-0-	-257	-0-	69	1	6929	3	Y	468	465	0	14
						515	9							
*12	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	60	1	8810	3	Y	511	515	0	10
						562	9							
*01	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	117	1	8242	3	Y	670	663	0	17
						737	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102														

08	6820 X	5890	-0-	-930	-0-	204	1	5161	3	Y	477	477	0	17
						525	9							
09	6210 X	5671	-0-	-539	-0-	201	1	4955	3	Y	466	469	0	14
						2	4	513	9					
10	6417 X	5967	-0-	-450	-0-	217	1	5212	3	Y	489	491	0	12
						538	9							
11	6060 X	5862	-0-	-198	-0-	216	1	5125	3	Y	469	461	0	20
						5	4	516	9					
*12	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	293	1	6989	3	Y	484	487	0	17
						10	4	532	9					
01	5704 X	2368	-0-	-3336	-0-	95	1	2107	3	Y	145	147	0	15
						6	4	160	9					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289														
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
08		10137 X	8623	-0-	-1514	-0-		222 1	6898 3	Y	1356	1370 0		63
								11 4	1492 9					
09		10638 X	10638	-0-	-0-	-0-		346 1	8975 3	Y	1194	1197 0		60
								4 4	1313 9					
10		10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-				Y	-0-	60 0		-0-
11		9810 X	8366	-0-	-1444	-0-		247 1	6856 3	Y	1146	1093 0		53
								2 4	1261 9					
*12		8811 X	8811	-0-	-0-	-0-		30 1	7526 3	Y	1140	1139 0		54
								1 4	1254 9					
01		10137 X	3153	-0-	-6984	-0-		7 1	2652 3	Y	449	478 0		25
								494 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276														
08		9788 X	9788	-0-	-0-	-0-		246 1	7589 3	Y	1765	1753 0		75
								11 4	1942 9					
09		8624 X	8624	-0-	-0-	-0-		274 1	7087 3	Y	1145	1166 0		54
								3 4	1260 9					
10		12963 X	12963	-0-	-0-	-0-		359 1	10748 3	Y	1682	1667 0		69
								6 4	1850 9					
11		7200 X	7183	-0-	-17	-0-		214 1	5876 3	Y	994	1019 0		44
								1093 9						
*12		7831 X	7831	-0-	-0-	-0-		28 1	6650 3	Y	1048	1047 0		45
								1153 9						
*01		8593 X	8593	-0-	-0-	-0-		20 1	7154 3	Y	1290	1275 0		60
								1419 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299														
08		10436 X	10436	-0-	-0-	-0-		271 1	8368 3	Y	1623	1605 0		72
								12 4	1785 9					
09		9119 X	9119	-0-	-0-	-0-		300 1	7775 3	Y	945	970 0		47
								4 4	1040 9					
10		15291 X	15291	-0-	-0-	-0-		436 1	13024 3	Y	1659	1635 0		71
								6 4	1825 9					
11		9848 X	9848	-0-	-0-	-0-		301 1	8350 3	Y	1086	1105 0		52
								2 4	1195 9					
12		8866 X	8543	-0-	-323	-0-		31 1	7518 3	Y	904	915 0		41
								994 9						
*01		12841 X	12841	-0-	-0-	-0-		29 1	11126 3	Y	1532	1500 0		73
								1 4	1685 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732														
08		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-		242 1	2664 3	Y	436	439 0		13
								6 4	480 9					
09		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-		266 1	2884 3	Y	513	515 0		11
								14 4	564 9					
10		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-		240 1	2468 3	Y	452	451 0		12
								497 9						
11		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-		221 1	2238 3	Y	459	460 0		11
								505 9						
*12		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-		244 1	2416 3	Y	486	485 0		12
								5 4	535 9					
*01		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-		266 1	2711 3	Y	543	543 0		12
								597 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616														
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

08		5735 X	5401	-0-	-334	-0-	400 1	4417 3	574 9	Y	522	525 0		10
							10 4	574 9						
09		5550 X	5324	-0-	-226	-0-	396 1	4281 3	627 9	Y	570	572 0		8
							20 4	627 9						
10		5642 X	5325	-0-	-317	-0-	417 1	4286 3		Y	565	564 0		9
							622 9							
11		5130 X	4697	-0-	-433	-0-	376 1	3808 3		Y	466	467 0		8
							513 9							
*12		5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	446 1	4424 3		Y	613	612 0		9
							10 4	674 9						
01		4464 X	4409	-0-	-55	-0-	354 1	3607 3		Y	407	407 0		9
							448 9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559														

08		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	273 1	3018 3	508 9	Y	462	466 0		14
							7 4	508 9						
09		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	272 1	2947 3	520 9	Y	473	475 0		12
							14 4	520 9						
10		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	342 1	3518 3		Y	543	541 0		14
							597 9							
11		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	311 1	3142 3		Y	494	495 0		13
							543 9							
*12		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	314 1	3107 3	462 9	Y	420	420 0		13
							7 4	462 9						
*01		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	274 1	2799 3		Y	445	444 0		14
							490 9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600														

08		4185 X	3672	-0-	-513	-0-	260 1	2866 3	540 9	N	491	494 0		14
							6 4	540 9						
09		3990 X	3064	-0-	-926	-0-	218 1	2364 3	471 9	N	428	430 0		12
							11 4	471 9						
10		4278 X	2826	-0-	-1452	-0-	213 1	2193 3		N	382	381 0		13
							420 9							
11		4140 X	3935	-0-	-205	-0-	302 1	3060 3		N	521	522 0		12
							573 9							
12		4278 X	3461	-0-	-817	-0-	270 1	2676 3	509 9	N	463	462 0		13
							6 4	509 9						
01		3658 X	2443	-0-	-1215	-0-	187 1	1908 3		N	316	315 0		14
							348 9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206														

08		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	236 1	2602 3	320 9	Y	291	293 0		11
							6 4	320 9						
09		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	263 1	2839 3	452 9	Y	411	412 0		10
							13 4	452 9						
10		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	423 1	4352 3		Y	568	565 0		13
							625 9							
11		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	384 1	3884 3		Y	493	494 0		12
							542 9							
*12		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	378 1	3737 3	539 9	Y	490	490 0		12
							8 4	539 9						
*01		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	395 1	4028 3		Y	472	472 0		12
							519 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 278907		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892			
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
08	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	266 1	1422 3	Y		283	277 0		38
						311 9							
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	233 1	1314 3	Y		248	253 0		33
						273 9							
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	244 1	1445 3	Y		288	289 0		32
						317 9							
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	33 1	1669 3	Y		336	322 0		46
						370 9							
*12	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	233 1	1805 3	Y		392	388 0		50
						431 9							
*01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	207 1	1084 3	Y		269	278 0		41
						1 4	296 9						

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 278908		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808			
08	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	467 1	2503 3	Y		420	410 0		60
						462 9							
09	3420 X	3025	-0-	-395	-0-	394 1	2222 3	Y		372	379 0		53
						409 9							
10	3534 X	2250	-0-	-1284	-0-	281 1	1664 3	Y		277	295 0		35
						305 9							
11	3420 X	2586	-0-	-834	-0-	42 1	2138 3	Y		368	351 0		52
						1 4	405 9						
12	3534 X	2987	-0-	-547	-0-	290 1	2249 3	Y		407	405 0		54
						448 9							
01	3410 X	1733	-0-	-1677	-0-	237 1	1243 3	Y		229	245 0		38
						1 4	252 9						

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 278916		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957			
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	159 1	853 3	Y		208	194 0		28
						229 9							
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	193 1	1089 3	Y		195	196 0		27
						215 9							
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	162 1	962 3	Y		183	188 0		22
						201 9							
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	13 1	659 3	Y		126	130 0		18
						139 9							
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	65 1	501 3	Y		106	111 0		13
						117 9							
01	1333 N	622	-0-	-711	-0-	77 1	402 3	Y		130	125 0		18
						143 9							

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 279032		COMPL. DATE 03/21/2014			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725			
08	4185 X	3190	-0-	-995	-0-	445 1	2382 3	Y		330	326 0		47
						363 9							
09	4020 X	3098	-0-	-922	-0-	411 1	2327 3	Y		326	328 0		45
						1 4	359 9						
10	4154 X	3082	-0-	-1072	-0-	394 1	2337 3	Y		319	326 0		38
						351 9							
11	4020 X	2628	-0-	-1392	-0-	44 1	2224 3	Y		326	318 0		46
						1 4	359 9						
12	3875 X	2246	-0-	-1629	-0-	225 1	1743 3	Y		253	265 0		34
						278 9							
01	3193 X	2969	-0-	-224	-0-	415 1	2176 3	Y		342	326 0		50
						2 4	376 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199													
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

08		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	67 1	2599 3	Y	984	988 0		29
							1082 9						
09		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	76 1	2633 3	Y	1085	1089 0		25
							1194 9						
10		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	79 1	2790 3	Y	945	955 0		15
							1 4	1040 9					
11		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	80 1	2635 3	Y	506	497 0	10 1	14
							557 9						
12		2356 X	2166	-0-	-190	-0-	67 1	1763 3	Y	305	310 0		9
							336 9						
*01		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	57 1	1604 3	Y	326	326 0		9
							1 4	359 9					

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118													

08		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	275 1	1474 3	Y	300	292 0		47
							330 9						
09		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	277 1	1562 3	Y	387	377 0		57
							426 9						
10		1891 N	1824	-0-	-67	-0-	213 1	1263 3	Y	316	329 0		44
							348 9						
11		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	26 1	1314 3	Y	324	316 0		52
							356 9						
*12		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	186 1	1442 3	Y	310	315 0		47
							341 9						
*01		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	281 1	1475 3	Y	338	328 0		57
							2 4	372 9					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236													

08		20398 X	16957	-0-	-3441	-0-	161 1	16475 3	Y	290	344 0		36
							2 4	319 9					
09		18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	137 1	17870 3	Y	177	193 0		20
							2 4	195 9					
10		19623 X	16776	-0-	-2847	-0-	135 1	16384 3	Y	231	217 0		34
							3 4	254 9					
11		18990 X	16059	-0-	-2931	-0-	114 1	15633 3	Y	281	287 0		28
							3 4	309 9					
12		19623 X	16816	-0-	-2807	-0-	112 1	16301 3	Y	362	357 0		33
							5 4	398 9					
01		17546 X	16848	-0-	-698	-0-	123 1	16274 3	Y	405	406 0		32
							5 4	446 9					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488													

08		14353 X	12516	-0-	-1837	-0-	119 1	12131 3	Y	241	269 0		25
							1 4	265 9					
09		13740 X	13247	-0-	-493	-0-	99 1	12934 3	Y	194	201 0		18
							1 4	213 9					
10		13764 X	11976	-0-	-1788	-0-	97 1	11651 3	Y	206	196 0		28
							1 4	227 9					
11		13320 X	11703	-0-	-1617	-0-	84 1	11288 3	Y	300	301 0		27
							1 4	330 9					
12		13764 X	11465	-0-	-2299	-0-	76 1	11098 3	Y	261	265 0		23
							4 4	287 9					
01		12617 X	10531	-0-	-2086	-0-	76 1	10187 3	Y	240	245 0		18
							4 4	264 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 116H		RRCID -> 279311		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 8096 - 14421		
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		
08	6944 X	3310	-0-	-3634	-0-	113 1 348 9	2849 3	Y	316	318 0	13		
09	6210 X	3758	-0-	-2452	-0-	131 1 1 4	3227 3 399 9	Y	363	365 0	11		
10	5983 X	4661	-0-	-1322	-0-	169 1 450 9	4042 3	Y	409	411 0	9		
11	5400 X	3928	-0-	-1472	-0-	144 1 3 4	3419 3 362 9	Y	329	324 0	14		
12	4743 X	2209	-0-	-2534	-0-	81 1 3 4	1931 3 194 9	Y	176	181 0	9		
01	3875 X	2483	-0-	-1392	-0-	96 1 6 4	2127 3 254 9	Y	231	229 0	11		

STUMBERG RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 279312		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 7496		PERF. 7832 - 12147		
08	3906 X	3562	-0-	-344	-0-	315 1 681 9	2566 3	Y	619	631 0	63		
09	3780 X	3027	-0-	-753	-0-	248 1 613 9	2166 3	Y	557	573 0	47		
10	3906 X	3197	-0-	-709	-0-	298 1 705 9	2194 3	Y	641	627 0	61		
11	3690 X	3322	-0-	-368	-0-	293 1 690 9	2339 3	Y	627	629 0	59		
12	3813 X	3376	-0-	-437	-0-	296 1 631 9	2449 3	Y	574	582 0	51		
01	3565 X	2347	-0-	-1218	-0-	295 1 1 4	1725 3 326 9	Y	296	307 0	40		

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 117H		RRCID -> 279317		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7985 - 14182		
08	9362 X	8877	-0-	-485	-0-	316 1 1 4	8008 3 552 9	Y	502	501 0	28		
09	8640 X	8595	-0-	-45	-0-	315 1 2 4	7757 3 521 9	Y	474	478 0	24		
10	8928 X	8254	-0-	-674	-0-	309 1 1 4	7424 3 520 9	Y	473	475 0	22		
11	8550 X	8408	-0-	-142	-0-	318 1 7 4	7549 3 534 9	Y	485	476 0	31		
*12	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	366 1 12 4	8702 3 605 9	Y	550	553 0	28		
*01	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	529 1 31 4	11730 3 829 9	Y	754	746 0	36		

LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #: 7H		RRCID -> 279348		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 6413		PERF. 7068 - 11808		
08	899 N	787	-0-	-112	-0-	32 1 3 4	557 3 195 9	Y	177	191 0	7		
09	720 N	632	-0-	-88	-0-	44 1 1 4	416 3 171 9	Y	155	156 0	6		
10	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	234 1 843 9	1855 3	Y	766	756 0	16		
11	3000 N	3322	-0-	322	322	461 1 419 9	2442 3	Y	381	385 0	12		
*12	3100 N	3249	-0-	149	471	416 1 4 4	2528 3 301 9	Y	274	276 0	10		
*01	3100 N	2997	-0-	-103	368	534 1 7 4	2168 3 288 9	Y	262	263 0	9		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536														
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

08		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	300 1	2722 3		Y	581	522 0	83 1	35
							639 9							
09		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	252 1	2288 3		Y	644	641 0		38
							708 9							
10		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	259 1	2488 3		Y	653	614 0	26 1	51
							718 9							
11		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	229 1	2189 3		Y	545	548 0		48
							600 9							
*12		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	62 1	2170 3		Y	666	664 0		50
							733 9							
01		3379 X	3158	-0-	-221	-0-	28 1	2286 3		Y	767	765 0		52
							844 9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791														

08		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			2
09		360 N	203	-0-	-157	-0-	9 1	135 3		Y	54	55 0		1
							59 9							
10		527 N	225	-0-	-302	-0-	11 1	149 3		Y	59	59 0		1
							65 9							
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	24 1	302 3		Y	108	106 0		3
							1 4	119 9						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 0		-0-
*01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	48 1	532 3		Y	136	135 0		1
							3 4	150 9						

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952														

08		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	14 1	1877 3		Y	141	142 1		11
							5 4	155 9						
09		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	12 1	1690 3		Y	211	189 1		33
							4 4	232 9						
10		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	18 1	2564 3		Y	767	723 1		77
							4 4	844 9						
11		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	24 1	2941 3		Y	113	164 1		26
							3 4	124 9						
12		1395 X	750	-0-	-645	-0-	6 1	688 3		Y	51	65 1		12
							56 9							
*01		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	47 1	4521 3		Y	720	678 1		54
							10 4	792 9						

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923														

08		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	351 1	1189 3		Y	290	333 1		66
							319 9							
09		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	438 1	688 3		Y	218	177 1		107
							240 9							
10		3100 N	4856	-0-	1756	1756	1279 1	2746 3		Y	755	482 1		380
							831 9							
11		2999 N	1243	-0-	-1756	-0-	326 1	687 3		Y	209	417 1		172
							230 9							
*12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	62 1	121 3		Y	20	108 1		84
							22 9							
*01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	139 1	248 3		Y	34	90 1		28
							37 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
STUMBERG RANCH			WELL #: 46H		RRCID -> 279544			COMPL. DATE 01/01/2016			TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039				
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	EOM BALANCE

08	3999 X	3732	-0-	-267	-0-	350	1	2848	3	Y	485	492	0		47
						534	9								
09	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	316	1	2758	3	Y	485	495	0		37
						534	9								
10	3813 X	3677	-0-	-136	-0-	372	1	2734	3	Y	519	507	0		49
						571	9								
11	3690 X	3217	-0-	-473	-0-	299	1	2387	3	Y	483	485	0		47
						531	9								
12	3813 X	3264	-0-	-549	-0-	293	1	2424	3	Y	497	501	0		43
						547	9								
*01	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	504	1	2944	3	Y	482	483	0		42
						1	4	530	9						

ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 279587			COMPL. DATE 07/21/2014			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246				
08	11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	434	1	10242	3	Y	763	758	0		21
						108	4	839	9						
09	9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	321	1	7155	3	Y	712	715	0		18
						923	4	783	9						
10	14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	463	1	12356	3	Y	766	673	0	91 1	20
						1227	4	843	9						
11	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	149	1	6708	3	Y	649	650	0		19
						278	4	714	9						
*12	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	149	1	6637	3	Y	685	685	0		19
						401	4	754	9						
01	7347 X	6910	-0-	-437	-0-	85	1	5806	3	Y	657	657	0		19
						296	4	723	9						

ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 279589			COMPL. DATE 07/21/2014			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238				
08	6293 X	6076	-0-	-217	-0-	215	1	5090	3	Y	652	648	0		15
						54	4	717	9						
09	7110 X	4993	-0-	-2117	-0-	164	1	3648	3	Y	646	649	0		12
						470	4	711	9						
10	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	236	1	6310	3	Y	847	742	0	100 1	17
						627	4	932	9						
11	7110 X	4537	-0-	-2573	-0-	79	1	3561	3	Y	681	683	0		15
						148	4	749	9						
12	6076 X	4161	-0-	-1915	-0-	75	1	3342	3	Y	493	496	0		12
						202	4	542	9						
01	3813 X	3646	-0-	-167	-0-	43	1	2938	3	Y	468	469	0		11
						150	4	515	9						

FOGMT			WELL #: 38SP		RRCID -> 279590			COMPL. DATE 01/28/2015			TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158				
08	7037 X	5108	-0-	-1929	-0-	63	1	4737	3	Y	280	274	0	10 1	16
						308	9								
09	6240 X	5824	-0-	-416	-0-	87	1	5378	3	Y	325	322	0		19
						1	4	358	9						
10	5921 X	5551	-0-	-370	-0-	86	1	5107	3	Y	325	317	0	6 1	21
						358	9								
11	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	98	1	5058	3	Y	315	315	0		21
						347	9								
*12	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	106	1	5484	3	Y	309	298	0		32
						1	4	340	9						
01	6014 X	4935	-0-	-1079	-0-	108	1	4500	3	Y	296	309	0		19
						1	4	326	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
FOGMT			WELL #: 39SP		RRCID -> 279592		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 6253		PERF. 6695 - 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

08	5642 X	3421	-0-	-2221	-0-	42	1	3159	3	Y	200	196	0	8 1	8
						220	9								
09	5460 X	2559	-0-	-2901	-0-	38	1	2349	3	Y	156	159	0		5
						172	9								
10	5642 X	3467	-0-	-2175	-0-	54	1	3194	3	Y	199	192	0	3 1	9
						219	9								
11	4440 X	3267	-0-	-1173	-0-	58	1	3009	3	Y	182	183	0		8
						200	9								
12	3937 X	3878	-0-	-59	-0-	69	1	3565	3	Y	222	211	0		19
						244	9								
*01	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	98	1	4059	3	Y	274	279	0		14
						1	4	301	9						

STUMBERG RANCH			WELL #: 48H		RRCID -> 279597		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 7435		PERF. 8073 - 12039				
08	6076 X	6000	-0-	-76	-0-	596	1	4858	3	Y	496	500	0		46
						546	9								
09	5880 X	5304	-0-	-576	-0-	490	1	4286	3	Y	479	490	0		35
						1	4	527	9						
10	5549 X	5464	-0-	-85	-0-	585	1	4299	3	Y	527	515	0		47
						580	9								
11	5370 X	4749	-0-	-621	-0-	479	1	3828	3	Y	402	407	0		42
						442	9								
12	6014 X	4475	-0-	-1539	-0-	440	1	3651	3	Y	348	355	0		35
						1	4	383	9						
01	6014 X	4240	-0-	-1774	-0-	557	1	3252	3	Y	390	389	0		36
						2	4	429	9						

ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 279625		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7429 - 11742				
08	8835 X	7764	-0-	-1071	-0-	540	1	6431	3	Y	721	740	0		33
						793	9								
09	7860 X	7069	-0-	-791	-0-	475	1	5843	3	Y	683	681	0		35
						751	9								
10	8122 X	7466	-0-	-656	-0-	510	1	6120	3	Y	760	690	0	68 1	37
						836	9								
11	7860 X	7010	-0-	-850	-0-	389	1	5913	3	Y	644	652	0		29
						708	9								
12	8122 X	7054	-0-	-1068	-0-	405	1	5921	3	Y	662	650	0		41
						728	9								
*01	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	421	1	6082	3	Y	636	648	0		29
						700	9								

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 12H		RRCID -> 279654		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 7614 - 12052				
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	168	1	900	3	Y	207	207	0		29
						228	9								
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	141	1	796	3	Y	191	194	0		26
						210	9								
10	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	133	1	786	3	Y	186	191	0		21
						205	9								
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	7	1	367	3	Y	97	104	0		14
						107	9								
*12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	101	1	783	3	Y	203	192	0		25
						223	9								
*01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	102	1	538	3	Y	157	157	0		25
						1	4	173	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014													TOTAL DEPTH	6975	PERF. 7613 - 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
08	2449 N	2322	-0-	-127	-0-	308 1	1647 3	Y	334	325 0	43				
09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	367 9	1712 3	Y	330	331 0	42				
10	2387 N	2333	-0-	-54	-0-	303 1	1680 3	Y	335	340 0	37				
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	363 9	1623 3	Y	322	316 0	43				
*12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	284 1	1822 3	Y	349	349 0	43				
*01	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	369 9	1769 3	Y	369	359 0	53				
						33 1	406 9								
						354 9									
						235 1									
						384 9									
						338 1									
						2 4									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015													TOTAL DEPTH	8588	PERF. 8749 - 19506
08	11594 X	10087	-0-	-1507	-0-	95 1	9673 3	Y	289	317 0	33				
09	11220 X	10384	-0-	-836	-0-	1 4	10068 3	Y	216	226 0	23				
10	11098 X	4677	-0-	-6421	-0-	77 1	4522 3	Y	106	112 0	17				
11	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	1 4	11034 3	Y	323	311 0	29				
12	10633 X	9748	-0-	-885	-0-	37 1	9319 3	Y	329	328 0	30				
01	10726 X	9848	-0-	-878	-0-	1 4	9450 3	Y	294	300 0	24				
						65 1	323 9								
						2 4									
						71 1									
						4 4									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016													TOTAL DEPTH	7641	PERF. 8052 - 13008
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-	1 0	4				
09	1920 X	1677	-0-	-243	-0-	86 1	1253 3	Y	306	306 0	4				
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1 4	1429 3	Y	357	357 0	4				
11	3000 N	4794	-0-	1794	1794	4 4	3594 3	Y	820	808 0	16				
*12	3100 N	2556	-0-	-544	1250	290 1	902 9	Y	416	418 0	14				
*01	2717 N	1467	-0-	-1250	-0-	8 4	458 9	Y	473	471 0	16				
						166 1	520 9								
						14 4									
						79 1									
						4 4									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016													TOTAL DEPTH	7637	PERF. 7781 - 12737
08	837 X	-0-	-0-	-837	-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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	Y	12	12 0	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13 9		Y	-0-		-0-				
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15 1	168 3	Y	60	60 0	-0-				
						1 4	66 9				-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238													
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		9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	356 1	8401 3	Y	859	859 0		26
							89 4	945 9					
09		7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	250 1	5599 3	Y	797	802 0		21
							724 4	877 9					
10		12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	379 1	10105 3	Y	882	774 0	106 1	23
							1003 4	970 9					
11		6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	124 1	5578 3	Y	774	775 0		22
							231 4	851 9					
*12		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	128 1	5698 3	Y	757	758 0		21
							345 4	833 9					
*01		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	81 1	5494 3	Y	772	772 0		21
							279 4	849 9					

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844													
08		9579 X	9443	-0-	-136	-0-	118 1	8899 3	Y	387	376 0	14 1	29
							426 9						
09		9270 X	9161	-0-	-109	-0-	139 1	8575 3	Y	405	404 0		30
							1 4	446 9					
10		9579 X	8890	-0-	-689	-0-	139 1	8320 3	Y	391	383 0	7 1	31
							1 4	430 9					
11		9270 X	8173	-0-	-1097	-0-	147 1	7659 3	Y	333	336 0		28
							1 4	366 9					
*12		11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	209 1	10809 3	Y	433	410 0		51
							1 4	476 9					
01		9455 X	9381	-0-	-74	-0-	209 1	8730 3	Y	399	417 0		33
							3 4	439 9					

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306													
08		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	174 1	4108 3	Y	517	514 0		9
							43 4	569 9					
09		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	132 1	2944 3	Y	530	532 0		7
							380 4	583 9					
10		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	184 1	4906 3	Y	539	473 0	64 1	9
							487 4	593 9					
11		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	63 1	2849 3	Y	498	499 0		8
							118 4	548 9					
*12		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	69 1	3062 3	Y	551	551 0		8
							185 4	606 9					
*01		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	43 1	2917 3	Y	623	623 0		8
							148 4	685 9					

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063													
08		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	312 1	2545 3	Y	420	426 0		35
							462 9						
09		3000 X	2737	-0-	-263	-0-	240 1	2093 3	Y	367	377 0		25
							404 9						
10		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	346 1	2543 3	Y	439	428 0		36
							483 9						
11		3060 X	2969	-0-	-91	-0-	275 1	2197 3	Y	452	453 0		35
							497 9						
12		3317 X	3261	-0-	-56	-0-	292 1	2416 3	Y	503	505 0		33
							553 9						
*01		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	459 1	2681 3	Y	436	440 0		29
							1 4	480 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	57 1	461 3	Y	230	227 0	15		
						253 9							
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	71 1	623 3	Y	160	166 0	9		
						176 9							
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	79 1	584 3	Y	158	155 0	12		
						174 9							
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	20 1	156 3	Y	73	76 0	9		
						80 9							
*12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	67 1	554 3	Y	241	236 0	14		
						265 9							
*01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	86 1	501 3	Y	168	171 0	11		
						185 9							

FOGMT				WELL #:	44SP	RRCID ->	279890	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	6211	PERF. 6697 - 12686	
08	5394 X	1397	-0-	-3997	-0-	17 1	1250 3	Y	118	111 0	4 1	7	
						130 9							
09	5220 X	544	-0-	-4676	-0-	8 1	485 3	Y	46	50 0		3	
						51 9							
10	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-	65 1	3354 3	Y	-0-	3 1		-0-	
11	4260 X	3689	-0-	-571	-0-	270 9			245	228 0		17	
						73 1	3755 3	Y	190	186 0		21	
*12	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	209 9							
*01	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	44 1	1854 3	Y	120	133 0		8	
						1 4	132 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	118H	RRCID ->	279892	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	7938	PERF. 8760 - 15215	
08	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	515 1	7901 3	Y	1294	1294 0		21	
						1 4	1423 9						
09	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	507 1	7206 3	Y	1303	1302 0		22	
						1 4	1433 9						
10	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	537 1	6665 3	Y	1104	1108 0		18	
						2 4	1214 9						
11	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	428 1	5714 3	Y	838	840 0		16	
						1 4	922 9						
12	7192 X	5512	-0-	-1680	-0-	113 1	4701 3	Y	631	637 0		10	
						4 4	694 9						
01	7967 X	5308	-0-	-2659	-0-	261 1	4361 3	Y	620	618 0		12	
						4 4	682 9						

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	51H	RRCID ->	279894	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	7169	PERF. 7960 - 13801	
08	5828 X	5655	-0-	-173	-0-	160 1	4719 3	Y	704	707 0		17	
						2 4	774 9						
09	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	197 1	5037 3	Y	633	633 0		17	
						13 4	696 9						
10	5828 X	5376	-0-	-452	-0-	150 1	4453 3	Y	696	696 0		17	
						7 4	766 9						
11	5640 X	5488	-0-	-152	-0-	159 1	4559 3	Y	697	696 0		18	
						3 4	767 9						
12	5642 X	5590	-0-	-52	-0-	173 1	4610 3	Y	734	731 0		21	
						807 9							
*01	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	300 1	7692 3	Y	1280	1278 0		23	
						1 4	1408 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	333 1	5212 3	1	5212 3	Y	1481	1470 0	12 1	17	
						1 4	1629 9								
09	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	367 1	5081 3	1	5081 3	Y	1575	1573 0		19	
						1 4	1733 9								
10	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	379 1	5368 3	1	5368 3	Y	1479	1480 0		18	
						1627 9									
11	6690 X	6571	-0-	-119	-0-	339 1	4765 3	1	4765 3	Y	1334	1330 0		22	
						1467 9									
12	6913 X	5893	-0-	-1020	-0-	91 1	4429 3	1	4429 3	Y	1246	1240 0		28	
						2 4	1371 9								
01	5828 X	2946	-0-	-2882	-0-	115 1	2088 3	1	2088 3	Y	675	693 0		10	
						743 9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222															
08	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	288 1	4508 3	1	4508 3	Y	1164	1156 0	9 1	12	
						1 4	1280 9								
09	5250 X	4609	-0-	-641	-0-	246 1	3392 3	1	3392 3	Y	883	886 0		9	
						971 9									
10	5859 X	4507	-0-	-1352	-0-	228 1	3226 3	1	3226 3	Y	957	956 0		10	
						1053 9									
11	5670 X	4210	-0-	-1460	-0-	207 1	2912 3	1	2912 3	Y	992	988 0		14	
						1091 9									
12	5859 X	4322	-0-	-1537	-0-	63 1	3081 3	1	3081 3	Y	1070	1064 0		20	
						1 4	1177 9								
*01	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	223 1	4062 3	1	4062 3	Y	1221	1228 0		13	
						1343 9									

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164															
08	4154 X	4081	-0-	-73	-0-	412 1	3140 3	1	3140 3	Y	479	485 0		56	
						2 4	527 9								
09	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	460 1	3187 3	1	3187 3	Y	693	697 0		52	
						1 4	762 9								
10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	414 1	3124 3	1	3124 3	Y	676	647 0		81	
						744 9									
11	4020 X	3856	-0-	-164	-0-	401 1	2780 3	1	2780 3	Y	612	625 0		68	
						2 4	673 9								
12	4154 X	3616	-0-	-538	-0-	364 1	2662 3	1	2662 3	Y	534	528 0		74	
						3 4	587 9								
*01	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	421 1	3177 3	1	3177 3	Y	712	732 0		54	
						783 9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987															
08	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	250 1	3836 3	1	3836 3	Y	549	547 0		7	
						604 9									
09	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	262 1	3717 3	1	3717 3	Y	453	454 0		6	
						498 9									
10	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	346 1	4285 3	1	4285 3	Y	487	487 0		6	
						1 4	536 9								
11	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	289 1	3869 3	1	3869 3	Y	467	466 0		7	
						1 4	514 9								
*12	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	92 1	3799 3	1	3799 3	Y	471	473 0		5	
						3 4	518 9								
01	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	5 0		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
FOGMT		WELL #: 45SP		RRCID -> 280036		COMPL. DATE 12/23/2014				TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685			
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
08	6169 X	6168	-0-	-1	-0-	76 1	5727 3	Y	332	322 0	12 1	22	
						365 9							
09	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	92 1	5653 3	Y	347	346 0		23	
						1 4	382 9						
10	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	96 1	5667 3	Y	358	348 0	6 1	27	
						394 9							
11	5910 X	4958	-0-	-952	-0-	89 1	4577 3	Y	265	270 0		22	
						292 9							
12	6169 X	4184	-0-	-1985	-0-	75 1	3853 3	Y	233	227 0		28	
						256 9							
01	6324 X	5498	-0-	-826	-0-	120 1	4968 3	Y	372	372 0		28	
						1 4	409 9						
FOGMT		WELL #: 46SP		RRCID -> 280037		COMPL. DATE 12/24/2015				TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390			
08	5828 X	5110	-0-	-718	-0-	62 1	4686 3	Y	329	318 0	12 1	24	
						362 9							
09	5280 X	4902	-0-	-378	-0-	73 1	4495 3	Y	303	304 0		23	
						1 4	333 9						
10	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	88 1	5211 3	Y	325	316 0	6 1	26	
						358 9							
11	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	87 1	4497 3	Y	282	284 0		24	
						310 9							
12	5115 X	5054	-0-	-61	-0-	90 1	4638 3	Y	296	284 0		36	
						326 9							
*01	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	119 1	4999 3	Y	349	357 0		28	
						2 4	384 9						
FOGMT UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 280039		COMPL. DATE 10/12/2015				TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665			
08	3441 X	2790	-0-	-651	-0-	260 1	2307 3	Y	199	197 0		19	
						4 4	219 9						
09	3210 X	2230	-0-	-980	-0-	209 1	1832 3	Y	168	171 0		16	
						4 4	185 9						
10	2914 X	2647	-0-	-267	-0-	281 1	2134 3	Y	205	187 0		34	
						6 4	226 9						
11	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	351 1	3078 3	Y	224	240 0		18	
						19 4	246 9						
*12	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	256 1	3123 3	Y	253	252 0		19	
						1 4	278 9						
*01	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	111 1	2609 3	Y	245	244 0		20	
						1 4	270 9						
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 280041		COMPL. DATE 03/06/2015				TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925			
08	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	225 1	3948 3	Y	560	594 0		13	
						20 4	616 9						
09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	252 1	2365 3	Y	411	415 0		9	
						3 4	452 9						
10	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	513 1	4070 3	Y	738	734 0		13	
						1 4	812 9						
11	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	658 1	3492 3	Y	783	776 0		20	
						1 4	861 9						
*12	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	683 1	4148 3	Y	487	494 0		13	
						7 4	536 9						
01	4898 X	854	-0-	-4044	-0-	151 1	611 3	Y	82	93 0		2	
						2 4	90 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
FOGMT UNIT A			WELL #: 4H		RRCID -> 280042		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664			
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	

08		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	272 1	2416 3	Y	215	215 0	18	
							4 4	237 9					
09		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	219 1	1929 3	Y	212	213 0	17	
							5 4	233 9					
10		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	194 1	1475 3	Y	215	199 0	33	
							4 4	237 9					
11		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	170 1	1487 3	Y	177	198 0	12	
							9 4	195 9					
*12		1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	84 1	1019 3	Y	315	307 0	20	
							347 9						
01		2573 X	1499	-0-	-1074	-0-	48 1	1121 3	Y	300	298 0	22	
							330 9						

FOGMT UNIT A			WELL #: 5H		RRCID -> 280043		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583			

08		2821 X	1951	-0-	-870	-0-	163 1	1443 3	Y	312	304 0	29	
							2 4	343 9					
09		2670 X	2232	-0-	-438	-0-	198 1	1732 3	Y	271	275 0	25	
							4 4	298 9					
10		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	268 1	2042 3	Y	248	233 0	40	
							6 4	273 9					
11		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	218 1	1905 3	Y	213	237 0	16	
							11 4	234 9					
*12		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	148 1	1809 3	Y	227	227 0	16	
							1 4	250 9					
*01		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	78 1	1844 3	Y	262	258 0	20	
							1 4	288 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 92H		RRCID -> 280044		COMPL. DATE 08/07/2015			TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280			

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	163	-0-	163	163	5 1	158 3	Y	-0-		-0-	
*01	163	N	-0-	-0-	-163	-0-			Y	-0-		-0-	

BOYD, G. G.			WELL #: 1H		RRCID -> 280106		COMPL. DATE 12/14/2015			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687			

08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	711 3	299 9	N	272	346 1	258	
09		999 N	999	-0-	-0-	-0-	711 3	288 9	N	262	308 1	212	
10		806 N	464	-0-	-342	-0-	311 3	153 9	N	139	181 1	170	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		172	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172	
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		172	

FOGMT UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 280109		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107			

08		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	236 1	2095 3	Y	303	298 0	28	
							4 4	333 9					
09		2550 N	2534	-0-	-16	-0-	227 1	1992 3	Y	282	285 0	25	
							5 4	310 9					
10		2635 N	2441	-0-	-194	-0-	253 1	1926 3	Y	233	220 0	38	
							6 4	256 9					
11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	131 1	1145 3	Y	116	144 0	10	
							7 4	128 9					
*12		629 N	629	-0-	-0-	-0-	43 1	525 3	Y	55	61 0	4	
							61 9						
*01		941 N	941	-0-	-0-	-0-	35 1	805 3	Y	92	89 0	7	
							101 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102														
STUMBERG RANCH UNIT C			WELL #: 13H		RRCID -> 280113			COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

08		1922 X	1624	-0-	-298	-0-	210	1	1109	3	Y	277	277	0		22	
							305	9									
09		1860 X	975	-0-	-885	-0-	110	1	573	3	Y	262	266	0		18	
							4	4	288	9							
10		1488 N	1333	-0-	-155	-0-	175	1	773	3	Y	340	331	0		27	
							11	4	374	9							
11		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	400	1	1590	3	Y	570	543	0		54	
							6	4	627	9							
*12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	339	3	Y	120	159	0		15	
							3	4	132	9							
*01		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	219	1	1506	3	Y	491	464	0		42	
							3	4	540	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 27H		RRCID -> 280129			COMPL. DATE 12/10/2015			TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467						
08		7533 X	6530	-0-	-1003	-0-	62	1	6294	3	Y	157	170	0		15	
							1	4	173	9							
09		7290 X	6768	-0-	-522	-0-	51	1	6579	3	Y	125	129	0		11	
							138	9									
10		7440 X	6264	-0-	-1176	-0-	50	1	6069	3	Y	131	124	0		18	
							1	4	144	9							
11		6900 X	5828	-0-	-1072	-0-	41	1	5573	3	Y	194	195	0		17	
							1	4	213	9							
12		6758 X	5895	-0-	-863	-0-	40	1	5667	3	Y	170	173	0		14	
							1	4	187	9							
01		6913 X	5613	-0-	-1300	-0-	42	1	5406	3	Y	149	153	0		10	
							1	4	164	9							

FOGMT			WELL #: 43SP		RRCID -> 280196			COMPL. DATE 02/09/2015			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721						
08		7409 X	7265	-0-	-144	-0-	91	1	6873	3	Y	274	264	0	10	1	18
							301	9									
09		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	108	1	6668	3	Y	311	309	0		20	
							1	4	342	9							
10		8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	129	1	7675	3	Y	277	271	0	5	1	21
							305	9									
11		6600 X	6545	-0-	-55	-0-	118	1	6171	3	Y	232	234	0		19	
							1	4	255	9							
12		7254 X	5480	-0-	-1774	-0-	99	1	5131	3	Y	226	218	0		27	
							1	4	249	9							
01		7347 X	6853	-0-	-494	-0-	153	1	6393	3	Y	277	283	0		21	
							2	4	305	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 280419			COMPL. DATE 12/08/2014			TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207						
08		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	59	1	2584	3	Y	281	282	0		9	
							1	4	309	9							
09		1560 X	255	-0-	-1305	-0-	5	1	220	3	Y	27	29	0		7	
							30	9									
10		1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	43	1	1764	3	Y	96	94	0		9	
							106	9									
11		1560 X	59	-0-	-1501	-0-	1	1	55	3	Y	3	6	0		6	
							3	9									
*12		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	59	1	2060	3	Y	110	109	0		7	
							1	4	121	9							
*01		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	71	1	4354	3	Y	450	437	0		20	
							3	4	495	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

08	3069 X	2728	-0-	-341	-0-	249 1	2214 3	4 4	261 9	Y	237	236 0		24
09	2970 X	2791	-0-	-179	-0-	256 1	2249 3	5 4	281 9	Y	255	255 0		24
10	3069 X	2801	-0-	-268	-0-	295 1	2247 3	7 4	252 9	Y	229	214 0		39
11	2970 X	2469	-0-	-501	-0-	226 1	1979 3	12 4	252 9	Y	229	250 0		18
12	2852 X	2677	-0-	-175	-0-	179 1	2187 3	1 4	310 9	Y	282	279 0		21
*01	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	98 1	2313 3	1 4	321 9	Y	292	289 0		24

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211														
08	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	257 1	3116 3	3 4	1272 9	Y	1156	1152 0		20
09	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	234 1	2963 3	1243 9		Y	1130	1129 0		21
10	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	273 1	3257 3	273 1		Y	1115	1112 0		24
11	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	241 1	2542 3	1227 9		Y	953	960 0		17
*12	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	215 1	2291 3	1048 9		Y	1275	1272 0		20
01	4650 X	3540	-0-	-1110	-0-	198 1	2108 3	4 4	1403 9	Y	1121	375 0	743 1	23

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920														
08	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	419 1	5089 3	5 4	1625 9	Y	1477	1472 0		26
09	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	365 1	4617 3	1557 9		Y	1415	1413 0		28
10	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	422 1	5044 3	422 1		Y	1434	1430 0		32
11	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	435 1	4589 3	1577 9		Y	1322	1329 0		25
*12	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	390 1	4139 3	1454 9		Y	1358	1357 0		26
01	6572 X	5422	-0-	-1150	-0-	341 1	3619 3	6 4	1494 9	Y	1328	444 0	881 1	29

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355														
08	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	457 1	7011 3	1 4	1233 9	Y	1121	1119 0		21
09	7200 X	5702	-0-	-1498	-0-	322 1	4579 3	801 9		Y	728	734 0		15
10	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	517 1	6421 3	2 4	1119 9	Y	1017	1013 0		19
11	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	498 1	6654 3	1 4	1156 9	Y	1051	1048 0		22
*12	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	150 1	6212 3	5 4	1155 9	Y	1050	1054 0		18
*01	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	441 1	7351 3	6 4	1470 9	Y	1336	1328 0		26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		74H	RRCID -> 280501			COMPL. DATE 10/29/2014			TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956		
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
08		10540 X	9363	-0-	-1177	-0-	446 1	6966 3	Y	1773	1759 0	14 1		18
							1 4	1950 9						
09		8640 X	8058	-0-	-582	-0-	431 1	5953 3	Y	1521	1523 0			16
							1 4	1673 9						
10		9269 X	8761	-0-	-508	-0-	459 1	6501 3	Y	1637	1635 0			18
							1801 9							
11		8970 X	7294	-0-	-1676	-0-	375 1	5274 3	Y	1495	1491 0			22
							1645 9							
12		9362 X	7351	-0-	-2011	-0-	113 1	5506 3	Y	1573	1564 0			31
							2 4	1730 9						
*01		8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	332 1	6044 3	Y	1656	1669 0			18
							1822 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		76H	RRCID -> 280516			COMPL. DATE 11/08/2014			TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459		
08		8742 X	5011	-0-	-3731	-0-	228 1	3561 3	Y	1111	1105 0	9 1		15
							1222 9							
09		8460 X	2327	-0-	-6133	-0-	117 1	1620 3	Y	536	541 0			10
							590 9							
10		8525 X	3839	-0-	-4686	-0-	190 1	2685 3	Y	876	872 0			14
							964 9							
11		6780 X	6632	-0-	-148	-0-	324 1	4563 3	Y	1586	1572 0			28
							1745 9							
*12		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	102 1	4958 3	Y	1834	1821 0			41
							2 4	2017 9						
*01		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	209 1	3810 3	Y	1356	1377 0			20
							1492 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		82H	RRCID -> 280536			COMPL. DATE 12/04/2014			TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268		
08		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	180 1	2810 3	Y	872	865 0	7 1		6
							959 9							
09		3600 X	3093	-0-	-507	-0-	156 1	2157 3	Y	709	710 0			5
							780 9							
10		3720 X	3274	-0-	-446	-0-	163 1	2302 3	Y	735	735 0			5
							809 9							
11		3420 X	3145	-0-	-275	-0-	155 1	2180 3	Y	736	733 0			8
							810 9							
*12		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	59 1	2882 3	Y	972	964 0			16
							1 4	1069 9						
*01		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	191 1	3480 3	Y	1062	1070 0			8
							1168 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		114H	RRCID -> 280537			COMPL. DATE 03/31/2015			TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061		
08		8773 X	8303	-0-	-470	-0-	412 1	6325 3	Y	1423	1426 0			22
							1 4	1565 9						
09		8490 X	8295	-0-	-195	-0-	404 1	5745 3	Y	1950	1940 0			32
							1 4	2145 9						
10		8773 X	8254	-0-	-519	-0-	499 1	6194 3	Y	1417	1427 0			22
							2 4	1559 9						
11		8490 X	7361	-0-	-1129	-0-	443 1	5925 3	Y	902	908 0			16
							1 4	992 9						
12		8525 X	7093	-0-	-1432	-0-	139 1	5740 3	Y	1100	1101 0			15
							4 4	1210 9						
01		6758 X	2159	-0-	-4599	-0-	101 1	1681 3	Y	342	351 0			6
							1 4	376 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 280538		COMPL. DATE 01/30/2015			TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636			
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		4309 X	4218	-0-	-91	-0-	345 1	3462 3	Y	372	391 0		41
							2 4	409 9					
09		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	359 1	3794 3	Y	442	437 0		46
							1 4	486 9					
10		4309 X	3470	-0-	-839	-0-	272 1	2855 3	Y	311	310 0		47
							1 4	342 9					
11		4020 X	3393	-0-	-627	-0-	270 1	2790 3	Y	302	304 0		45
							1 4	332 9					
12		4216 X	3321	-0-	-895	-0-	293 1	2573 3	Y	412	409 0		48
							2 4	453 9					
01		4588 X	4366	-0-	-222	-0-	381 1	3199 3	Y	713	685 0		76
							2 4	784 9					

LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #: 8H		RRCID -> 280539		COMPL. DATE 01/30/2015			TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787			

08		4805 X	4584	-0-	-221	-0-	377 1	3779 3	Y	387	420 0		37
							2 4	426 9					
09		4650 X	3982	-0-	-668	-0-	307 1	3242 3	Y	393	392 0		38
							1 4	432 9					
10		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	521 1	5490 3	Y	623	591 0		70
							3 4	685 9					
11		7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	576 1	5959 3	Y	603	605 0		68
							3 4	663 9					
12		4805 X	4218	-0-	-587	-0-	375 1	3306 3	Y	485	496 0		57
							3 4	534 9					
01		4588 X	2994	-0-	-1594	-0-	279 1	2348 3	Y	332	340 0		49
							2 4	365 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 106H		RRCID -> 280662		COMPL. DATE 03/27/2015			TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741			

08		6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	347 1	5313 3	Y	1090	1092 0		19
							1199 9						
09		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	374 1	5329 3	Y	1059	1058 0		20
							1 4	1165 9					
10		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	421 1	5215 3	Y	1021	1022 0		19
							1 4	1123 9					
11		6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	398 1	5319 3	Y	1033	1030 0		22
							1 4	1136 9					
*12		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	123 1	5075 3	Y	1080	1083 0		19
							4 4	1188 9					
01		6572 X	6327	-0-	-245	-0-	291 1	4847 3	Y	1077	1073 0		23
							4 4	1185 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 122H		RRCID -> 280663		COMPL. DATE 04/18/2015			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987			

08		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	414 1	6363 3	Y	1054	1052 0		14
							1 4	1159 9					
09		8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	472 1	6715 3	Y	1006	1006 0		14
							1 4	1107 9					
10		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	457 1	5660 3	Y	809	813 0		10
							1 4	890 9					
11		6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	394 1	5268 3	Y	754	753 0		11
							1 4	829 9					
*12		7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	160 1	6626 3	Y	1004	1004 0		11
							5 4	1104 9					
01		8370 X	6804	-0-	-1566	-0-	333 1	5568 3	Y	816	816 0		11
							5 4	898 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		8618 X	5822	-0-	-2796	-0-	5177	3	645	9	Y	586	586	0		10
09		8340 X	5448	-0-	-2892	-0-	4829	3	619	9	Y	563	563	0		10
10		5921 X	4964	-0-	-957	-0-	4330	3	634	9	Y	576	576	0		10
11		5580 X	5259	-0-	-321	-0-	4641	3	618	9	Y	562	561	0		11
12		5828 X	2870	-0-	-2958	-0-	2503	3	367	9	Y	334	340	0		5
*01		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	7242	3	710	9	Y	645	639	0		11

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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.	2275	-0-	2275	2275	9	1	578	3	Y	1534	1523	0		11
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	2275					Y	-0-	11	0		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	2275	1	4	1687	9	Y	-0-				-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		7037 X	6820	-0-	-217	-0-	327	1	5110	3	Y	1256	1245	0	10	14
09		6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	368	1	5086	3	Y	1287	1286	0		15
10		6882 X	5626	-0-	-1256	-0-	287	1	4068	3	Y	1155	1157	0		13
11		6660 X	5502	-0-	-1158	-0-	1271	9	4011	3	Y	1096	1092	0		17
12		6820 X	5251	-0-	-1569	-0-	83	1	4057	3	Y	1008	1004	0		21
01		5704 X	3776	-0-	-1928	-0-	2	4	1109	9	Y	759	771	0		9
							153	1	2788	3	Y					
							835	9								

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	384	1	5877	3	Y	442	443	0		9
09		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	486	9	5354	3	Y	497	496	0		10
10		7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	376	1	547	9	Y	536	536	0		10
11		6150 X	5525	-0-	-625	-0-	483	1	5992	3	Y	456	456	0		10
*12		6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	2	4	590	9	Y	587	587	0		10
01		6758 X	6545	-0-	-213	-0-	350	1	4672	3	Y	569	567	0		12
							147	1	502	9	Y					
							5	4	6078	3	Y					
							334	1	646	9	Y					
							5	4	5580	3	Y					
									626	9						

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		1705 N	1109	-0-	-596	-0-	61	1	814	3	Y	213	209	0		10
09		1260 N	1201	-0-	-59	-0-	234	9	918	3	Y	199	201	0		8
10		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	64	1	1220	3	Y	238	240	0		6
11		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	219	9	262	9	Y	163	161	0		8
*12		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	85	1	821	3	Y	368	367	0		9
*01		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	3	4	179	9	Y	293	293	0		9
							128	1	1485	3	Y					
							11	4	405	9	Y					
							100	1	1105	3	Y					
							6	4	322	9						

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 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) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	33	1	1083	3	Y	150	149	0			1
						165	9									
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	24	1	736	3	Y	77	78	0			-0-
						85	9									
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	458	3	Y	35	35	0			-0-
						39	9									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

08	2480 X	1732	-0-	-748	-0-	86	1	1313	3	Y	303	307	0			4
						333	9									
09	2400 X	993	-0-	-1407	-0-	52	1	734	3	Y	188	190	0			2
						207	9									
10	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	270	1	3353	3	Y	1106	1092	0			16
						1	4	1217	9							
11	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	320	1	4274	3	Y	1096	1094	0			18
						1	4	1206	9							
*12	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	56	1	2343	3	Y	588	600	0			6
						2	4	647	9							
*01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	128	1	2134	3	Y	565	564	0			7
						2	4	622	9							

 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

08	9331 X	5836	-0-	-3495	-0-	321	1	4913	3	Y	547	549	0			9
						602	9									
09	9030 X	7716	-0-	-1314	-0-	451	1	6419	3	Y	768	764	0			13
						1	4	845	9							
10	9331 X	5466	-0-	-3865	-0-	360	1	4463	3	Y	584	588	0			9
						1	4	642	9							
11	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	527	1	7034	3	Y	1153	1141	0			21
						1	4	1268	9							
12	6913 X	4367	-0-	-2546	-0-	88	1	3628	3	Y	589	602	0			8
						3	4	648	9							
*01	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	459	1	7647	3	Y	1234	1221	0			21
						6	4	1357	9							

 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

08	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	332	1	6319	3	Y	1662	1679	0			20
						6	4	1828	9							
09	8340 X	7572	-0-	-768	-0-	332	1	5706	3	Y	1393	1395	0			18
						2	4	1532	9							
10	8618 X	8260	-0-	-358	-0-	326	1	6317	3	Y	1468	1467	0			19
						2	4	1615	9							
11	8340 X	8044	-0-	-296	-0-	308	1	6141	3	Y	1448	1442	0			25
						2	4	1593	9							
12	8494 X	7832	-0-	-662	-0-	342	1	5947	3	Y	1380	1377	0	12	1	16
						25	4	1518	9							
*01	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	406	1	6444	3	Y	1503	1504	0			15
						4	4	1653	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
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) 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		

08	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	427 1	6561 3	Y	518	519 0	11		
						1 4	570 9						
09	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	431 1	6127 3	Y	536	535 0	12		
						1 4	590 9						
10	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	487 1	6045 3	Y	556	556 0	12		
						2 4	612 9						
11	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	483 1	6446 3	Y	533	532 0	13		
						1 4	586 9						
*12	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	170 1	7013 3	Y	603	605 0	11		
						5 4	663 9						
*01	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	441 1	7355 3	Y	517	516 0	12		
						6 4	569 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668													
08	12710 X	7134	-0-	-5576	-0-	389 1	5970 3	Y	704	704 0	11		
						1 4	774 9						
09	8610 X	5399	-0-	-3211	-0-	315 1	4469 3	Y	559	561 0	9		
						615 9							
10	7316 X	6299	-0-	-1017	-0-	418 1	5179 3	Y	637	636 0	10		
						1 4	701 9						
11	7080 X	5935	-0-	-1145	-0-	368 1	4924 3	Y	584	583 0	11		
						1 4	642 9						
12	7316 X	6311	-0-	-1005	-0-	131 1	5397 3	Y	708	709 0	10		
						4 4	779 9						
01	6107 X	6078	-0-	-29	-0-	302 1	5035 3	Y	670	669 0	11		
						4 4	737 9						

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882													
08	6293 X	5459	-0-	-834	-0-	477 1	4230 3	Y	677	682 0	64		
						7 4	745 9						
09	6090 X	5585	-0-	-505	-0-	491 1	4316 3	Y	697	700 0	61		
						11 4	767 9						
10	6293 X	5722	-0-	-571	-0-	570 1	4345 3	Y	722	668 0	115		
						13 4	794 9						
11	6090 X	5197	-0-	-893	-0-	463 1	4051 3	Y	599	670 0	44		
						24 4	659 9						
12	6293 X	5273	-0-	-1020	-0-	344 1	4205 3	Y	657	656 0	45		
						1 4	723 9						
01	5766 X	5017	-0-	-749	-0-	173 1	4045 3	Y	725	715 0	55		
						1 4	798 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867													
08	5828 X	1818	-0-	-4010	-0-	45 1	700 3	Y	975	967 0	8 1	7	
						1073 9							
09	5640 X	2490	-0-	-3150	-0-	80 1	1100 3	Y	1191	1188 0	10		
						1310 9							
10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	106 1	1495 3	Y	1303	1302 0	11		
						1433 9							
11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	132 1	1859 3	Y	1155	1152 0	14		
						1271 9							
*12	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	49 1	2384 3	Y	1688	1671 0	31		
						1 4	1857 9						
*01	3100 N	5574	-0-	2474	2474	173 1	3155 3	Y	2042	2054 0	19		
						2246 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226													
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

08		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	555 1	8518 3	Y	1124	1124 0		18
							1 4	1236 9					
09		9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	565 1	8038 3	Y	1173	1171 0		20
							1 4	1290 9					
10		9920 X	9510	-0-	-410	-0-	612 1	7586 3	Y	1191	1192 0		19
							2 4	1310 9					
11		9600 X	9196	-0-	-404	-0-	556 1	7428 3	Y	1101	1100 0		20
							1 4	1211 9					
12		9920 X	9812	-0-	-108	-0-	200 1	8232 3	Y	1249	1252 0		17
							6 4	1374 9					
01		10323 X	8511	-0-	-1812	-0-	419 1	6993 3	Y	994	994 0		17
							6 4	1093 9					

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283													

08		3565 X	2671	-0-	-894	-0-	353 1	1863 3	Y	414	416 0		31
							455 9						
09		3000 X	2810	-0-	-190	-0-	372 1	1944 3	Y	435	438 0		28
							15 4	479 9					
10		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	406 1	1793 3	Y	414	411 0		31
							25 4	455 9					
11		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			Y	-0-	31 0		-0-
*12		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	411 1	2788 3	Y	359	328 0		31
							28 4	395 9					
01		2914 X	1264	-0-	-1650	-0-	144 1	989 3	Y	117	135 0		13
							2 4	129 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956													

08		8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	454 1	6971 3	Y	935	936 0		15
							1 4	1029 9					
09		8130 X	7183	-0-	-947	-0-	411 1	5854 3	Y	834	835 0		14
							1 4	917 9					
10		8401 X	7032	-0-	-1369	-0-	450 1	5576 3	Y	914	914 0		14
							1 4	1005 9					
11		8130 X	6890	-0-	-1240	-0-	410 1	5481 3	Y	907	905 0		16
							1 4	998 9					
12		8401 X	7046	-0-	-1355	-0-	141 1	5826 3	Y	977	980 0		13
							4 4	1075 9					
*01		9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	442 1	7372 3	Y	1227	1220 0		20
							6 4	1350 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620													

08		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	276 1	4065 3	Y	549	553 0		7
							604 9						
09		4620 X	4360	-0-	-260	-0-	271 1	3619 3	Y	426	427 0		6
							1 4	469 9					
10		5580 X	4970	-0-	-610	-0-	300 1	4245 3	Y	385	387 0		4
							1 4	424 9					
11		5400 X	4230	-0-	-1170	-0-	204 1	3244 3	Y	711	704 0		11
							782 9						
12		5580 X	2981	-0-	-2599	-0-	79 1	2354 3	Y	498	505 0		4
							548 9						
*01		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	90 1	3002 3	Y	834	829 0		9
							7 4	917 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 165H		RRCID -> 281572		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722			
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	
08	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	317 1	4857 3	Y	748	741 0	13
						823 9					
09	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	282 1	3997 3	Y	612	613 0	12
						673 9					
10	3999 X	3787	-0-	-212	-0-	247 1	3059 3	Y	436	439 0	9
						1 4	480 9				
11	3870 X	3229	-0-	-641	-0-	194 1	2598 3	Y	396	396 0	9
						1 4	436 9				
12	3999 X	2968	-0-	-1031	-0-	60 1	2466 3	Y	400	402 0	7
						2 4	440 9				
01	5549 X	5250	-0-	-299	-0-	267 1	4459 3	Y	473	470 0	10
						4 4	520 9				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 46H		RRCID -> 281574		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719			
*02	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	506 1	6995 3	Y	653	662 0	7
						4 4	718 9				
*03	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	285 1	7079 3	Y	486	489 0	4
						535 9					
*04	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	418 1	7934 3	Y	520	507 0	10
						1 4	572 9			7 1	
*05	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	683 1	9729 3	Y	515	520 0	5
						3 4	567 9				
*06	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	597 1	9377 3	Y	512	510 0	7
						33 4	563 9				
*07	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	683 1	10029 3	Y	543	524 0	8
						23 4	597 9			18 1	
*08	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	617 1	9120 3	Y	632	632 0	8
						1 4	695 9				
09	9720 X	9084	-0-	-636	-0-	593 1	7928 3	Y	509	510 0	7
						3 4	560 9				
10	10044 X	8759	-0-	-1285	-0-	548 1	7746 3	Y	422	425 0	4
						1 4	464 9				
11	9720 X	8412	-0-	-1308	-0-	445 1	7077 3	Y	808	799 0	13
						1 4	889 9				
12	10044 X	7511	-0-	-2533	-0-	218 1	6494 3	Y	725	731 0	7
						1 4	798 9				
01	10044 X	6634	-0-	-3410	-0-	169 1	5630 3	Y	747	744 0	10
						13 4	822 9				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 48H		RRCID -> 281575		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497			
08	5952 X	4730	-0-	-1222	-0-	253 1	3723 3	N	685	682 0	10
						754 9					
09	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	284 1	3786 3	N	495	497 0	8
						1 4	545 9				
10	4061 X	2289	-0-	-1772	-0-	128 1	1812 3	N	317	321 0	4
						349 9					
11	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	202 1	3201 3	N	835	825 0	14
						919 9					
*12	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	131 1	3874 3	N	948	952 0	10
						1043 9					
01	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			N	-0-	10 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094														
M O	ALLOW 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

08	8432 X	7193	-0-	-1239	-0-	278	1	5284	3	Y	1478	1498	0	16
						5	4	1626	9					
09	8160 X	6665	-0-	-1495	-0-	282	1	4859	3	Y	1384	1385	0	15
						2	4	1522	9					
10	8091 X	6472	-0-	-1619	-0-	252	1	4891	3	Y	1206	1208	0	13
						2	4	1327	9					
11	7380 X	6517	-0-	-863	-0-	238	1	4751	3	Y	1387	1379	0	21
						2	4	1526	9					
12	7626 X	6135	-0-	-1491	-0-	268	1	4639	3	Y	1099	1100	0	10
						19	4	1209	9			10	1	10
01	7192 X	7085	-0-	-107	-0-	328	1	5200	3	Y	1413	1413	0	10
						3	4	1554	9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063														

08	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	393	1	4330	3	N	954	959	0	23
						9	4	1049	9					
09	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	354	1	3835	3	N	846	850	0	19
						18	4	931	9					
10	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	397	1	4088	3	N	851	849	0	21
						936	9							
11	4290 X	3979	-0-	-311	-0-	298	1	3020	3	N	601	604	0	18
						661	9							
12	4433 X	3785	-0-	-648	-0-	297	1	2934	3	N	498	498	0	18
						6	4	548	9					
01	4433 X	4158	-0-	-275	-0-	302	1	3079	3	N	706	705	0	19
						777	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861														

08	7657 X	5760	-0-	-1897	-0-	142	1	5166	3	Y	402	400	0	19
						10	4	442	9					
09	5610 X	5447	-0-	-163	-0-	153	1	4877	3	Y	370	374	0	15
						10	4	407	9					
10	5673 X	5009	-0-	-664	-0-	143	1	4470	3	Y	354	353	0	16
						7	4	389	9					
11	5490 X	5415	-0-	-75	-0-	165	1	4831	3	Y	381	380	0	17
						419	9							
*12	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	135	1	5316	3	Y	410	408	0	19
						451	9							
*01	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	213	1	5628	3	Y	442	441	0	20
						486	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065														

08	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	215	1	7828	3	Y	425	423	0	16
						15	4	468	9					
09	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	233	1	7399	3	Y	409	413	0	12
						15	4	450	9					
10	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	269	1	8370	3	Y	435	433	0	14
						13	4	479	9					
11	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	250	1	7307	3	Y	352	354	0	12
						387	9							
*12	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	190	1	7456	3	Y	352	351	0	13
						387	9							
01	7502 X	6994	-0-	-508	-0-	246	1	6481	3	Y	243	244	0	12
						267	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22HU	RRCID ->	284127	COMPL. DATE	01/11/2018	TOTAL DEPTH	7853	PERF.	8072 - 17268		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08	11191 X	10189	-0-	-1002	-0-		245 1	8923 3	Y	913	911 0		42	
							17 4	1004 9						
09	10830 X	9119	-0-	-1711	-0-		253 1	8026 3	Y	749	762 0		29	
							16 4	824 9						
10	11191 X	8202	-0-	-2989	-0-		225 1	7003 3	Y	875	870 0		34	
							11 4	963 9						
11	10830 X	9483	-0-	-1347	-0-		270 1	7903 3	Y	1191	1190 0		35	
							1310 9							
12	10974 X	9883	-0-	-1091	-0-		212 1	8320 3	Y	1228	1224 0		39	
							1351 9							
*01	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-		333 1	8771 3	Y	1295	1292 0		42	
							1425 9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #:		01HY	RRCID ->	284131	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	9740 - 13246		
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-		12 1	729 3	Y	204	205 0		11	
							2 4	224 9						
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-		10 1	553 3	Y	153	151 0		13	
							3 4	168 9						
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		14 1	941 3	Y	138	140 0		11	
							7 4	152 9						
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		17 1	828 3	Y	211	209 0		13	
							7 4	232 9						
*12	849 N	849	-0-	-0-	-0-		12 1	644 3	Y	172	172 0		13	
							4 4	189 9						
*01	440 N	440	-0-	-0-	-0-		7 1	335 3	Y	88	90 0		11	
							1 4	97 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22HW	RRCID ->	284143	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8133 - 17576		
08	8928 X	7099	-0-	-1829	-0-		178 1	6520 3	Y	353	352 0		14	
							13 4	388 9						
09	8010 X	6574	-0-	-1436	-0-		189 1	5990 3	Y	348	352 0		10	
							12 4	383 9						
10	8277 X	7897	-0-	-380	-0-		233 1	7246 3	Y	370	368 0		12	
							11 4	407 9						
11	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-		250 1	7323 3	Y	394	395 0		11	
							433 9							
*12	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-		187 1	7343 3	Y	426	424 0		13	
							469 9							
*01	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-		256 1	6747 3	Y	392	392 0		13	
							431 9							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		01HC	RRCID ->	284144	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7627 - 13161		
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		37 1	1178 3	Y	163	163 0		3	
							1 4	179 9						
09	1290 N	1259	-0-	-31	-0-		33 1	1074 3	Y	137	138 0		2	
							1 4	151 9						
10	1426 N	1125	-0-	-301	-0-		29 1	923 3	Y	157	155 0		4	
							173 9							
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		16 1	1038 3	Y	198	196 0		6	
							1 4	218 9						
*12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		27 1	767 3	Y	194	195 0		5	
							213 9							
*01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		30 1	830 3	Y	181	181 0		5	
							199 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		01HD	RRCID ->	284145	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	7770 - 13302
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		
08	2697 X	2600	-0-	-97	-0-	70 1	2228 3	Y	274	273 0	10		
						1 4	301 9						
09	2610 X	2428	-0-	-182	-0-	64 1	2057 3	Y	278	278 0	10		
						1 4	306 9						
10	2697 X	2515	-0-	-182	-0-	68 1	2164 3	Y	257	256 0	11		
						283 9							
11	2610 X	2200	-0-	-410	-0-	31 1	1894 3	Y	249	249 0	11		
						1 4	274 9						
12	2697 X	2321	-0-	-376	-0-	68 1	1976 3	Y	251	252 0	10		
						1 4	276 9						
*01	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	75 1	2046 3	Y	239	239 0	10		
						263 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		22HX	RRCID ->	284146	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8224 - 17920
08	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	204 1	7433 3	Y	349	348 0	18		
						14 4	384 9						
09	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	219 1	6955 3	Y	373	377 0	14		
						14 4	410 9						
10	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	212 1	6601 3	Y	360	358 0	16		
						10 4	396 9						
11	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	202 1	5900 3	Y	329	330 0	15		
						362 9							
*12	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	159 1	6270 3	Y	346	345 0	16		
						381 9							
01	7254 X	6833	-0-	-421	-0-	236 1	6213 3	Y	349	348 0	17		
						384 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		23HU	RRCID ->	284148	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8073 - 15447
08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	61 1	2230 3	Y	224	224 0	5		
						4 4	246 9						
09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	65 1	2061 3	Y	217	218 0	4		
						4 4	239 9						
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	67 1	2074 3	Y	232	231 0	5		
						3 4	255 9						
11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	66 1	1929 3	Y	225	225 0	5		
						248 9							
*12	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	45 1	1751 3	Y	254	253 0	6		
						279 9							
*01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	75 1	1993 3	Y	254	254 0	6		
						279 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		22HV	RRCID ->	284183	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	8220 - 17416
08	9486 X	8753	-0-	-733	-0-	221 1	8089 3	Y	388	387 0	16		
						16 4	427 9						
09	9180 X	8192	-0-	-988	-0-	238 1	7548 3	Y	355	359 0	12		
						15 4	391 9						
10	9424 X	8173	-0-	-1251	-0-	242 1	7537 3	Y	347	345 0	14		
						12 4	382 9						
11	8580 X	6884	-0-	-1696	-0-	217 1	6344 3	Y	294	296 0	12		
						323 9							
12	8742 X	7115	-0-	-1627	-0-	168 1	6609 3	Y	307	306 0	13		
						338 9							
*01	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	291 1	7668 3	Y	390	389 0	14		
						429 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
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		
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:	22HY	RRCID ->	284184	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8020 - 17716		
08	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	161 1 12 4	5896 3 1041 9	Y	946	943 0	36		
09	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	168 1 11 4	5351 3 1044 9	Y	949	959 0	26		
10	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	182 1 9 4	5681 3 1279 9	Y	1163	1156 0	33		
11	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	171 1 1086 9	5012 3	Y	987	991 0	29		
12	5983 X	5350	-0-	-633	-0-	110 1 924 9	4316 3	Y	840	838 0	31		
01	4867 X	3875	-0-	-992	-0-	117 1 671 9	3087 3	Y	610	611 0	30		
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:	23HR	RRCID ->	284185	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8140 - 14397		
08	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	134 1 10 4	4899 3 1040 9	Y	945	939 0	26		
09	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	175 1 11 4	5555 3 1043 9	Y	948	955 0	19		
10	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	153 1 7 4	4746 3 955 9	Y	868	865 0	22		
11	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	194 1 1197 9	5678 3	Y	1088	1088 0	22		
*12	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	138 1 1091 9	5434 3	Y	992	989 0	25		
01	6076 X	5810	-0-	-266	-0-	178 1 944 9	4688 3	Y	858	858 0	25		
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:	23HS	RRCID ->	284186	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8062 - 15009		
08	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	163 1 12 4	5951 3 980 9	Y	891	888 0	32		
09	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	175 1 11 4	5561 3 923 9	Y	839	847 0	24		
10	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	186 1 9 4	5800 3 1033 9	Y	939	934 0	29		
11	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	179 1 999 9	5235 3	Y	908	910 0	27		
*12	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	143 1 1007 9	5624 3	Y	915	912 0	30		
*01	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	245 1 1216 9	6474 3	Y	1105	1101 0	34		
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:	23HV	RRCID ->	284226	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	7972 - 15029		
08	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	53 1 4 4	1949 3 558 9	Y	507	505 0	12		
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	53 1 3 4	1660 3 518 9	Y	471	475 0	8		
10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	58 1 3 4	1802 3 590 9	Y	536	533 0	11		
11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	54 1 549 9	1572 3	Y	499	501 0	9		
*12	3100 N	3236	-0-	136	136	59 1 848 9	2329 3	Y	771	766 0	14		
*01	1859 N	1723	-0-	-136	-0-	45 1 502 9	1176 3	Y	456	458 0	12		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 23HW		RRCID -> 284227		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8235 - 15610			
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	EOM BALANCE
08	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	253	1	9224	3	Y	1054	1051	0	34
						18	4	1159	9					
09	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	291	1	9248	3	Y	1028	1037	0	25
						19	4	1131	9					
10	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	304	1	9481	3	Y	1124	1118	0	31
						15	4	1236	9					
11	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	300	1	8769	3	Y	1016	1020	0	27
						1118	9							
*12	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	230	1	9050	3	Y	1074	1069	0	32
						1181	9							
*01	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	337	1	8924	3	Y	1012	1011	0	33
						1	4	1113	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 23HX		RRCID -> 284228		COMPL. DATE 12/18/2017		TOTAL DEPTH 7873		PERF. 8117 - 15986			
08	12617 X	9897	-0-	-2720	-0-	241	1	8791	3	Y	771	768	0	31
						17	4	848	9					
09	12210 X	8939	-0-	-3271	-0-	248	1	7885	3	Y	718	727	0	22
						16	4	790	9					
10	12617 X	9731	-0-	-2886	-0-	275	1	8546	3	Y	815	811	0	26
						13	4	897	9					
11	12210 X	9263	-0-	-2947	-0-	278	1	8131	3	Y	776	779	0	23
						854	9							
12	10137 X	9630	-0-	-507	-0-	216	1	8511	3	Y	821	818	0	26
						903	9							
*01	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	338	1	8943	3	Y	809	807	0	28
						1	4	890	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 23HT		RRCID -> 284229		COMPL. DATE 12/08/2017		TOTAL DEPTH 7901		PERF. 8196 - 15323			
08	2077 N	2035	-0-	-42	-0-	48	1	1750	3	Y	213	212	0	5
						3	4	234	9					
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	51	1	1658	3	Y	221	222	0	4
						4	4	243	9					
10	1953 N	1822	-0-	-131	-0-	50	1	1544	3	Y	205	204	0	5
						2	4	226	9					
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	65	1	1897	3	Y	250	250	0	5
						275	9							
*12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	48	1	1901	3	Y	245	244	0	6
						270	9							
*01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	74	1	1964	3	Y	258	258	0	6
						284	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 23HY		RRCID -> 284230		COMPL. DATE 12/19/2017		TOTAL DEPTH 7928		PERF. 8258 - 16156			
08	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	152	1	5563	3	Y	329	327	0	14
						11	4	362	9					
09	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	184	1	5848	3	Y	424	426	0	12
						12	4	466	9					
10	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	200	1	6249	3	Y	447	445	0	14
						10	4	492	9					
11	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	190	1	5570	3	Y	406	408	0	12
						447	9							
*12	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	153	1	6008	3	Y	458	456	0	14
						504	9							
*01	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	215	1	5673	3	Y	460	459	0	15
						506	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640													
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		8649 X	8232	-0-	-417	-0-	203 1	7434 3	Y	527	525 0		19
							15 4	580 9					
09		8370 X	7212	-0-	-1158	-0-	205 1	6509 3	Y	441	447 0		13
							13 4	485 9					
10		8649 X	7210	-0-	-1439	-0-	207 1	6450 3	Y	494	491 0		16
							10 4	543 9					
11		8370 X	6790	-0-	-1580	-0-	207 1	6047 3	Y	487	488 0		15
							536 9						
12		8649 X	6986	-0-	-1663	-0-	159 1	6262 3	Y	514	512 0		17
							565 9						
01		7440 X	7244	-0-	-196	-0-	245 1	6467 3	Y	484	484 0		17
							532 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582													

08		10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	551 1	8461 3	Y	1022	1022 0		21
							1 4	1124 9					
09		9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	572 1	8132 3	Y	952	953 0		20
							1 4	1047 9					
10		11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	737 1	9141 3	Y	1023	1023 0		20
							2 4	1125 9					
11		9690 X	8208	-0-	-1482	-0-	506 1	6756 3	Y	859	860 0		19
							1 4	945 9					
12		10013 X	8960	-0-	-1053	-0-	185 1	7666 3	Y	1003	1005 0		17
							6 4	1103 9					
*01		10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	550 1	9162 3	Y	1018	1015 0		20
							7 4	1120 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491													

08		12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	749 1	11483 3	Y	561	560 0		5
							1 4	617 9					
09		11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	737 1	10472 3	Y	487	488 0		4
							1 4	536 9					
10		12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	860 1	10662 3	Y	484	485 0		3
							3 4	532 9					
11		11580 X	11286	-0-	-294	-0-	750 1	10018 3	Y	469	469 0		3
							2 4	516 9					
*12		14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	331 1	13713 3	Y	525	526 0		2
							11 4	578 9					
*01		15652 X	15652	-0-	-0-	-0-	851 1	14200 3	Y	535	533 0		4
							12 4	589 9					

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665													

08		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	27 1	1753 3	Y	326	327 0		20
							5 4	359 9					
09		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	28 1	1610 3	Y	383	377 0		26
							9 4	421 9					
10		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	27 1	1833 3	Y	451	456 0		21
							13 4	496 9					
11		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	35 1	1636 3	Y	136	140 0		17
							13 4	150 9					
12		1891 X	1710	-0-	-181	-0-	25 1	1330 3	Y	316	312 0		21
							7 4	348 9					
*01		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	28 1	1322 3	Y	341	341 0		21
							2 4	375 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	38	3	10	9	Y	9	8	0	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
*12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	10	1	1508	3	Y	118	116	0	2
						130	9							
01	T. A.	1616	-0-	1616	1616	22	1	1558	3	Y	33	34	0	1
						36	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682

08	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	222	1	3395	3	Y	385	385	0	3
						424	9							
09	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	243	1	3450	3	Y	383	383	0	3
						421	9							
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	287	1	3558	3	Y	359	359	0	3
						1	4	395	9					
11	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	235	1	3140	3	Y	343	343	0	3
						1	4	377	9					
*12	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	86	1	3558	3	Y	403	404	0	2
						3	4	443	9					
*01	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	174	1	2899	3	Y	326	326	0	2
						2	4	359	9					

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

08	10664 X	6662	-0-	-4002	-0-	55	1	5873	3	Y	667	665	0	10
						734	9							
09	9690 X	4945	-0-	-4745	-0-	39	1	4314	3	Y	538	539	0	9
						592	9							
10	10013 X	3640	-0-	-6373	-0-	31	1	3260	3	Y	317	322	0	4
						349	9							
11	6840 X	2940	-0-	-3900	-0-	26	1	2662	3	Y	229	228	0	5
						252	9							
12	6665 X	3204	-0-	-3461	-0-	21	1	3008	3	Y	159	163	0	1
						175	9							
*01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	43	1	3011	3	Y	132	132	0	1
						145	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE METCALF UNIT		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
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			

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HZ		RRCID -> 284438	COMPL. DATE 03/04/2018	TOTAL DEPTH 7532	PERF. 7708 - 13874							
08	8711 X	7872	-0-	-839	-0-	65 860	1 9	6947	3	Y	782	780	0	11
09	8430 X	7312	-0-	-1118	-0-	59 788	1 9	6465	3	Y	716	715	0	12
10	8711 X	7463	-0-	-1248	-0-	63 809	1 9	6591	3	Y	735	735	0	12
11	8430 X	6684	-0-	-1746	-0-	59 717	1 9	5908	3	Y	652	646	0	18
12	8711 X	6884	-0-	-1827	-0-	42 792	1 9	6050	3	Y	720	724	0	14
*01	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	85 845	1 9	6019	3	Y	768	762	0	20

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HT		RRCID -> 284439	COMPL. DATE 04/05/2018	TOTAL DEPTH 7530	PERF. 7625 - 13695							
08	16084 X	16084	-0-	-0-	-0-	134 1553	1 9	14397	3	Y	1412	1413	0	27
09	14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	120 1432	1 9	13164	3	Y	1302	1301	0	28
10	14980 X	14980	-0-	-0-	-0-	129 1472	1 9	13379	3	Y	1338	1339	0	27
11	13522 X	13522	-0-	-0-	-0-	119 1386	1 9	12017	3	Y	1260	1247	0	40
*12	14261 X	14261	-0-	-0-	-0-	88 1334	1 9	12839	3	Y	1213	1225	0	28
*01	14330 X	14330	-0-	-0-	-0-	183 1211	1 9	12936	3	Y	1101	1097	0	32

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HU		RRCID -> 284440	COMPL. DATE 03/13/2018	TOTAL DEPTH 7789	PERF. 7911 - 14093							
08	18438 X	18438	-0-	-0-	-0-	159 1177	1 9	17102	3	Y	1070	1073	0	19
09	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	146 1005	1 9	15932	3	Y	914	915	0	18
10	17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	156 1026	1 9	16174	3	Y	933	933	0	18
11	16701 X	16701	-0-	-0-	-0-	153 1075	1 9	15473	3	Y	977	965	0	30
*12	18316 X	18316	-0-	-0-	-0-	117 1201	1 9	16998	3	Y	1092	1098	0	24
*01	14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	188 867	1 9	13253	3	Y	788	789	0	23

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HX		RRCID -> 284442	COMPL. DATE 05/08/2018	TOTAL DEPTH 7542	PERF. 7721 - 13790							
08	11013 X	6872	-0-	-4141	-0-	59 485	1 9	6328	3	Y	441	441	0	7
09	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	47 358	1 9	5158	3	Y	325	326	0	6
10	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	53 389	1 9	5485	3	Y	354	354	0	6
11	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	48 389	1 9	4887	3	Y	354	350	0	10
*12	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	56 483	1 9	8192	3	Y	439	441	0	8
*01	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	109 277	1 9	7666	3	Y	252	254	0	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	95	1	10190	3	Y	802	793 0	13
						882	9						
09	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	77	1	8429	3	Y	569	571 0	11
						626	9						
10	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	87	1	9022	3	Y	669	668 0	12
						736	9						
11	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	83	1	8426	3	Y	649	641 0	20
						714	9						
*12	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	69	1	10105	3	Y	802	806 0	16
						882	9						
*01	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	138	1	9746	3	Y	798	793 0	21
						878	9						

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

08	14477 X	4012	-0-	-10465	-0-	34	1	3651	3	Y	297	305 0	6
						327	9						
09	14010 X	7524	-0-	-6486	-0-	63	1	6878	3	Y	530	524 0	12
						583	9						
10	14477 X	318	-0-	-14159	-0-	3	1	268	3	Y	43	52 0	3
						47	9						
11	14010 X	-0-	-0-	-14010	-0-					Y	-0-	3 0	-0-
12	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	-0-		-0-
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

08	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	88	1	9481	3	Y	728	731 0	10
						801	9						
09	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	87	1	9570	3	Y	785	782 0	13
						864	9						
10	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	94	1	9764	3	Y	734	736 0	11
						807	9						
11	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	93	1	9441	3	Y	745	736 0	20
						820	9						
*12	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	71	1	10405	3	Y	864	868 0	16
						950	9						
*01	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	143	1	10110	3	Y	879	874 0	21
						967	9						

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959

08	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	128	1	13690	3	Y	1206	1224 0	22
						1327	9						
09	12912 X	12912	-0-	-0-	-0-	108	1	11832	3	Y	884	888 0	18
						972	9						
10	15526 X	15526	-0-	-0-	-0-	135	1	14084	3	Y	1188	1183 0	23
						1307	9						
11	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	115	1	11584	3	Y	1020	1012 0	31
						1122	9						
*12	15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	93	1	13536	3	Y	1360	1363 0	28
						1496	9						
*01	13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	170	1	12008	3	Y	1255	1249 0	34
						1381	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CHUPADERA RANCH A			WELL #: 03HA		RRCID -> 284458		COMPL. DATE 12/26/2017			TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426			
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	EOM BALANCE
08	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	190 1	8837 3	Y	366	360	1		23
						29 4	403 9						
09	6810 X	6684	-0-	-126	-0-	127 1	6311 3	Y	221	231	1		13
						3 4	243 9						
10	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	178 1	8694 3	Y	525	512	1		26
						22 4	578 9						
11	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	184 1	7683 3	Y	610	606	1		30
						671 9							
*12	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	173 1	8008 3	Y	649	636	1		43
						1 4	714 9						
01	8804 X	8251	-0-	-553	-0-	151 1	7616 3	Y	430	450	1		23
						11 4	473 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH A			WELL #: 03HB		RRCID -> 284461		COMPL. DATE 12/29/2017			TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029			
08	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	128 1	5962 3	Y	354	350	1		18
						20 4	389 9						
09	4920 X	3442	-0-	-1478	-0-	65 1	3198 3	Y	162	174	1		6
						1 4	178 9						
10	5084 X	3992	-0-	-1092	-0-	75 1	3680 3	Y	206	204	1		8
						10 4	227 9						
11	4920 X	4013	-0-	-907	-0-	88 1	3693 3	Y	211	211	1		8
						232 9							
12	5084 X	4730	-0-	-354	-0-	94 1	4358 3	Y	252	246	1		14
						1 4	277 9						
01	5518 X	4655	-0-	-863	-0-	85 1	4265 3	Y	272	275	1		11
						6 4	299 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH A			WELL #: 03HC		RRCID -> 284462		COMPL. DATE 12/26/2017			TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963			
08	5735 X	285	-0-	-5450	-0-	5 1	255 3	Y	22	21	1		2
						1 4	24 9						
09	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	74 1	3680 3	Y	321	309	1		14
						2 4	353 9						
10	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	84 1	4118 3	Y	584	573	1		25
						11 4	642 9						
11	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	96 1	3991 3	Y	564	565	1		24
						620 9							
*12	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	74 1	3432 3	Y	529	523	1		30
						1 4	582 9						
*01	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	96 1	4836 3	Y	822	818	1		34
						7 4	904 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH A			WELL #: 03HD		RRCID -> 284463		COMPL. DATE 12/23/2017			TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483			
08	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	59 1	2761 3	Y	499	491	1		21
						9 4	549 9						
09	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	55 1	2732 3	Y	450	458	1		13
						1 4	495 9						
10	3286 X	2655	-0-	-631	-0-	43 1	2155 3	Y	410	412	1		11
						6 4	451 9						
11	3180 X	2802	-0-	-378	-0-	54 1	2273 3	Y	432	431	1		12
						475 9							
12	3379 X	2877	-0-	-502	-0-	51 1	2350 3	Y	433	426	1		19
						476 9							
01	2511 X	1506	-0-	-1005	-0-	23 1	1170 3	Y	283	296	1		6
						2 4	311 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 22HZ		RRCID -> 284484		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913			
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	
08	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	171 1	6253 3	Y	691	689 0	19
						12 4	760 9				
09	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	213 1	6794 3	Y	680	685 0	14
						14 4	748 9				
10	6138 X	5426	-0-	-712	-0-	152 1	4725 3	Y	493	492 0	15
						7 4	542 9				
11	5940 X	4118	-0-	-1822	-0-	123 1	3611 3	Y	349	351 0	13
						384 9					
12	6138 X	4245	-0-	-1893	-0-	93 1	3654 3	Y	453	450 0	16
						498 9					
01	5208 X	4274	-0-	-934	-0-	130 1	3434 3	Y	645	642 0	19
						710 9					

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HY		RRCID -> 284486		COMPL. DATE 03/04/2018		TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152			
08	16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	137 1	14639 3	Y	1837	1832 0	32
						2021 9					
09	15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	124 1	13520 3	Y	1623	1623 0	32
						1785 9					
10	15914 X	15914	-0-	-0-	-0-	134 1	13882 3	Y	1725	1725 0	32
						1898 9					
11	15095 X	15095	-0-	-0-	-0-	130 1	13162 3	Y	1639	1621 0	50
						1803 9					
*12	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	101 1	14638 3	Y	1876	1886 0	40
						2064 9					
*01	16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	206 1	14529 3	Y	1803	1794 0	49
						1983 9					

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HW		RRCID -> 284498		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265			
08	15014 X	15014	-0-	-0-	-0-	126 1	13525 3	Y	1239	1239 0	23
						1363 9					
09	13717 X	13717	-0-	-0-	-0-	113 1	12418 3	Y	1078	1078 0	23
						1186 9					
10	12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	113 1	11733 3	Y	952	956 0	19
						1047 9					
11	11575 X	11575	-0-	-0-	-0-	105 1	10583 3	Y	806	799 0	26
						887 9					
*12	10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	66 1	9538 3	Y	795	802 0	19
						875 9					
01	11253 X	10731	-0-	-522	-0-	136 1	9626 3	Y	881	874 0	26
						969 9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 01HA		RRCID -> 284532		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009			
08	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	55 1	1764 3	Y	668	670 0	17
						1 4	735 9				
09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	56 1	1809 3	Y	711	711 0	17
						1 4	782 9				
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	49 1	1567 3	Y	579	579 0	17
						637 9					
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	25 1	1547 3	Y	347	353 0	11
						1 4	382 9				
*12	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	66 1	1889 3	Y	351	353 0	9
						386 9					
*01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	53 1	1453 3	Y	240	242 0	7
						264 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
STUMBERG RANCH UNIT E		WELL #: 01HE		RRCID ->	284693	COMPL. DATE	06/03/2018	TOTAL DEPTH	7266	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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 01HU		RRCID ->	284694	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	7374	PERF. 7567 - 18013	
08	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	246 1	7840 3	Y	801	803 0	25
						4 4	881 9				
09	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	164 1	5270 3	Y	625	631 0	19
						3 4	688 9				
10	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	149 1	4818 3	Y	588	585 0	22
						1 4	647 9				
11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	64 1	4003 3	Y	458	461 0	19
						3 4	504 9				
*12	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	139 1	3999 3	Y	509	510 0	18
						1 4	560 9				
01	5363 X	4109	-0-	-1254	-0-	125 1	3443 3	Y	492	491 0	19
						541 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 09HZ		RRCID ->	284695	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	8495	PERF. 8994 - 14608	
08	10912 X	10103	-0-	-809	-0-	584 1	8957 3	Y	510	510 0	6
						1 4	561 9				
09	11575 X	11575	-0-	-0-	-0-	728 1	10342 3	Y	458	459 0	5
						1 4	504 9				
10	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	817 1	10139 3	Y	425	427 0	3
						3 4	468 9				
11	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	708 1	9465 3	Y	411	410 0	4
						2 4	452 9				
*12	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	254 1	10474 3	Y	489	490 0	3
						8 4	538 9				
01	11439 X	11358	-0-	-81	-0-	612 1	10209 3	Y	481	479 0	5
						8 4	529 9				

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 01HB		RRCID ->	284756	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	7222	PERF. 7780 - 13280	
08	2480 X	2206	-0-	-274	-0-	58 1	1864 3	Y	257	258 0	12
						1 4	283 9				
09	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	67 1	2161 3	Y	261	261 0	12
						1 4	287 9				
10	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	70 1	2279 3	Y	268	266 0	14
						1 4	295 9				
11	2400 X	2160	-0-	-240	-0-	30 1	1854 3	Y	250	251 0	13
						1 4	275 9				
*12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	62 1	1788 3	Y	246	248 0	11
						271 9					
*01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	59 1	1629 3	Y	256	255 0	12
						282 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH UNIT E			WELL #: 01HG		RRCID -> 284959		COMPL. DATE 12/03/2018			TOTAL DEPTH 7018		PERF. 8450 - 17936	
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		9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	96 1	8382 3	Y	676	679 0	23	
							1 4	744 9					
09		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	76 1	7836 3	Y	533	538 0	18	
							7 4	586 9					
10		8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	66 1	7378 3	Y	669	667 0	20	
							4 4	736 9					
11		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	76 1	7082 3	Y	365	369 0	16	
							8 4	402 9					
12		7657 X	5754	-0-	-1903	-0-	65 1	5278 3	Y	365	364 0	17	
							9 4	402 9					
01		7936 X	6050	-0-	-1886	-0-	71 1	5702 3	Y	243	244 0	16	
							10 4	267 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 01HV		RRCID -> 285321		COMPL. DATE 07/02/2018			TOTAL DEPTH 7659		PERF. 7838 - 18448	

08		18967 X	18967	-0-	-0-	-0-	528 1	16850 3	Y	1436	1435 0	37	
							9 4	1580 9					
09		17994 X	17994	-0-	-0-	-0-	488 1	15751 3	Y	1586	1585 0	38	
							10 4	1745 9					
10		22381 X	22381	-0-	-0-	-0-	604 1	19493 3	Y	2073	2049 0	62	
							4 4	2280 9					
11		20894 X	20894	-0-	-0-	-0-	298 1	18637 3	Y	1770	1777 0	55	
							12 4	1947 9					
*12		20183 X	20183	-0-	-0-	-0-	617 1	17781 3	Y	1619	1634 0	40	
							4 4	1781 9					
*01		17876 X	17876	-0-	-0-	-0-	568 1	15630 3	Y	1524	1521 0	43	
							2 4	1676 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 01HY		RRCID -> 285779		COMPL. DATE 07/12/2018			TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7762 - 18589	

08		28352 X	28352	-0-	-0-	-0-	803 1	25615 3	Y	1745	1740 0	50	
							14 4	1920 9					
09		25496 X	25496	-0-	-0-	-0-	705 1	22779 3	Y	1815	1817 0	48	
							15 4	1997 9					
10		26226 X	24709	-0-	-1517	-0-	685 1	22091 3	Y	1753	1745 0	56	
							5 4	1928 9					
11		25380 X	23579	-0-	-1801	-0-	341 1	21348 3	Y	1705	1705 0	56	
							14 4	1876 9					
12		26226 X	22707	-0-	-3519	-0-	698 1	20150 3	Y	1685	1695 0	46	
							5 4	1854 9					
01		25234 X	20464	-0-	-4770	-0-	657 1	18088 3	Y	1561	1558 0	49	
							2 4	1717 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 01HX		RRCID -> 285837		COMPL. DATE 07/07/2018			TOTAL DEPTH 7614		PERF. 7747 - 18569	

08		17174 X	16313	-0-	-861	-0-	453 1	14443 3	Y	1281	1281 0	35	
							8 4	1409 9					
09		16906 X	16906	-0-	-0-	-0-	455 1	14671 3	Y	1610	1605 0	40	
							9 4	1771 9					
10		17515 X	17515	-0-	-0-	-0-	473 1	15244 3	Y	1632	1622 0	50	
							3 4	1795 9					
11		16620 X	15550	-0-	-1070	-0-	219 1	13693 3	Y	1481	1484 0	47	
							9 4	1629 9					
12		17174 X	16367	-0-	-807	-0-	493 1	14240 3	Y	1482	1491 0	38	
							4 4	1630 9					
*01		19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	628 1	17294 3	Y	1870	1854 0	54	
							2 4	2057 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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)	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

08		28396 X	27758	-0-	-638	-0-	632 1	24301 3	Y	2568	2595	0		72
							2825 9							
09		27480 X	27171	-0-	-309	-0-	623 1	23253 3	Y	2995	2985	0		82
							3295 9							
10		28396 X	26173	-0-	-2223	-0-	658 1	22318 3	Y	2888	2886	0		84
							20 4	3177 9						
11		27480 X	24001	-0-	-3479	-0-	601 1	20336 3	Y	2784	2680	0		188
							2 4	3062 9						
12		27745 X	23199	-0-	-4546	-0-	464 1	19824 3	Y	2638	2737	0		89
							9 4	2902 9						
*01		22372 X	22372	-0-	-0-	-0-	441 1	18829 3	Y	2817	2821	0		85
							3 4	3099 9						

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459														
08		20150 X	15789	-0-	-4361	-0-	367 1	14094 3	Y	1207	1228	0		33
							1328 9							
09		21706 X	21706	-0-	-0-	-0-	504 1	18787 3	Y	2195	2169	0		59
							2415 9							
10		24145 X	24145	-0-	-0-	-0-	619 1	20978 3	Y	2300	2293	0		66
							18 4	2530 9						
11		22753 X	22753	-0-	-0-	-0-	580 1	19598 3	Y	2340	2249	0		157
							1 4	2574 9						
*12		22179 X	22179	-0-	-0-	-0-	450 1	19219 3	Y	2274	2355	0		76
							9 4	2501 9						
*01		25127 X	25127	-0-	-0-	-0-	498 1	21249 3	Y	3070	3055	0		91
							3 4	3377 9						

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646														
08		26875 X	26875	-0-	-0-	-0-	644 1	24757 3	Y	1340	1359	0		37
							1474 9							
09		28513 X	28513	-0-	-0-	-0-	697 1	26020 3	Y	1633	1627	0		43
							1796 9							
10		29304 X	29304	-0-	-0-	-0-	784 1	26627 3	Y	1699	1695	0		47
							24 4	1869 9						
11		27262 X	27262	-0-	-0-	-0-	732 1	24746 3	Y	1620	1560	0		107
							2 4	1782 9						
*12		27485 X	27485	-0-	-0-	-0-	586 1	25027 3	Y	1691	1744	0		54
							12 4	1860 9						
*01		25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	546 1	23254 3	Y	1710	1715	0		49
							3 4	1881 9						

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747														
08		26002 X	26002	-0-	-0-	-0-	618 1	23766 3	Y	1471	1492	0		47
							1618 9							
09		24140 X	24140	-0-	-0-	-0-	580 1	21653 3	Y	1734	1728	0		53
							1907 9							
10		22272 X	22272	-0-	-0-	-0-	588 1	19973 3	Y	1539	1542	0		50
							18 4	1693 9						
11		21646 X	21646	-0-	-0-	-0-	573 1	19392 3	Y	1526	1468	0		108
							2 4	1679 9						
*12		23113 X	23113	-0-	-0-	-0-	486 1	20769 3	Y	1680	1726	0		62
							10 4	1848 9						
01		22134 X	16223	-0-	-5911	-0-	340 1	14554 3	Y	1205	1225	0		42
							3 4	1326 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366													
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		7161 X	5777	-0-	-1384	-0-	201 1	3804 3	Y	1608	1625 0		18
							3 4	1769 9					
09		6780 X	4820	-0-	-1960	-0-	185 1	3186 3	Y	1316	1319 0		15
							1 4	1448 9					
10		6045 X	4568	-0-	-1477	-0-	163 1	3157 3	Y	1134	1136 0		13
							1 4	1247 9					
11		5820 X	4675	-0-	-1145	-0-	156 1	3122 3	Y	1269	1262 0		20
							1 4	1396 9					
12		6014 X	4872	-0-	-1142	-0-	203 1	3533 3	Y	1019	1020 0	10 1	9
							15 4	1121 9					
01		5766 X	5465	-0-	-301	-0-	243 1	3849 3	Y	1246	1246 0		9
							2 4	1371 9					

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260													

08		26895 X	26895	-0-	-0-	-0-	629 1	24172 3	Y	1904	1922 0		56
							2094 9						
09		21174 X	21174	-0-	-0-	-0-	496 1	18493 3	Y	1986	1986 0		56
							2185 9						
10		21579 X	21579	-0-	-0-	-0-	549 1	18623 3	Y	2174	2165 0		65
							16 4	2391 9					
11		18840 X	17059	-0-	-1781	-0-	435 1	14721 3	Y	1729	1675 0		119
							1 4	1902 9					
12		19468 X	16453	-0-	-3015	-0-	333 1	14217 3	Y	1724	1784 0		59
							7 4	1896 9					
*01		19802 X	19802	-0-	-0-	-0-	409 1	17454 3	Y	1760	1765 0		54
							3 4	1936 9					

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501													

08		11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	273 1	10282 3	Y	710	708 0		32
							11 4	781 9					
09		10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	190 1	9269 3	Y	621	620 0		33
							33 4	683 9					
10		11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	213 1	10187 3	Y	618	624 0		27
							3 4	680 9					
11		9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	285 1	8721 3	Y	506	503 0		30
							15 4	557 9					
*12		10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	301 1	9497 3	Y	563	562 0		31
							24 4	619 9					
*01		9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	286 1	8468 3	Y	565	565 0		31
							4 4	622 9					

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708													

08		4743 X	3809	-0-	-934	-0-	94 1	3534 3	Y	161	160 0		15
							4 4	177 9					
09		4590 X	3451	-0-	-1139	-0-	65 1	3209 3	Y	150	150 0		15
							12 4	165 9					
10		4743 X	3788	-0-	-955	-0-	74 1	3549 3	Y	149	153 0		11
							1 4	164 9					
11		4590 X	3499	-0-	-1091	-0-	106 1	3277 3	Y	100	100 0		11
							6 4	110 9					
12		4588 X	3731	-0-	-857	-0-	111 1	3495 3	Y	105	105 0		11
							9 4	116 9					
*01		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	105 1	3127 3	Y	109	108 0		12
							2 4	120 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
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 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

08		5673 X	5295	-0-	-378	-0-	128 1	4811 3	Y	319	318 0		23
							5 4	351 9					
09		5490 X	4913	-0-	-577	-0-	91 1	4469 3	Y	306	305 0		24
							16 4	337 9					
10		5673 X	5155	-0-	-518	-0-	100 1	4749 3	Y	277	282 0		19
							1 4	305 9					
11		5490 X	4447	-0-	-1043	-0-	130 1	4000 3	Y	282	279 0		22
							7 4	310 9					
12		5673 X	4433	-0-	-1240	-0-	125 1	3940 3	Y	325	325 0		22
							10 4	358 9					
*01		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	167 1	4933 3	Y	345	345 0		22
							2 4	380 9					

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #:		30HA	RRCID -> 286489			COMPL. DATE 09/05/2018			TOTAL DEPTH	7845 PERF. 8311 - 14140

08		3131 X	2458	-0-	-673	-0-	60 1	2250 3	Y	133	132 0		10
							2 4	146 9					
09		2340 X	2116	-0-	-224	-0-	39 1	1919 3	Y	137	136 0		11
							7 4	151 9					
10		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	51 1	2473 3	Y	144	145 0		10
							1 4	158 9					
11		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	75 1	2290 3	Y	125	124 0		11
							4 4	138 9					
*12		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	83 1	2645 3	Y	144	143 0		12
							7 4	158 9					
*01		3100 N	3200	-0-	100	100	99 1	2921 3	Y	163	163 0		12
							1 4	179 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		31HF	RRCID -> 286569			COMPL. DATE 09/05/2018			TOTAL DEPTH	7806 PERF. 8253 - 13082

08		9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	228 1	8568 3	Y	308	309 0		25
							9 4	339 9					
09		9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	182 1	8915 3	Y	553	547 0		31
							32 4	608 9					
10		8215 X	6617	-0-	-1598	-0-	125 1	5967 3	Y	475	481 0		25
							2 4	523 9					
11		7950 X	5881	-0-	-2069	-0-	176 1	5380 3	Y	287	287 0		25
							9 4	316 9					
12		8215 X	7879	-0-	-336	-0-	229 1	7227 3	Y	368	366 0		27
							18 4	405 9					
01		8370 X	5262	-0-	-3108	-0-	163 1	4824 3	Y	248	250 0		25
							2 4	273 9					

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #:		30HI	RRCID -> 286602			COMPL. DATE 09/05/2018			TOTAL DEPTH	7822 PERF. 8424 - 13145

08		8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	197 1	7425 3	Y	686	683 0		38
							8 4	755 9					
09		7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	145 1	7054 3	Y	699	696 0		41
							25 4	769 9					
10		8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	160 1	7631 3	Y	652	661 0		32
							2 4	717 9					
11		8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	234 1	7162 3	Y	606	600 0		38
							12 4	667 9					
*12		9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	256 1	8059 3	Y	725	723 0		40
							20 4	798 9					
*01		9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	292 1	8661 3	Y	744	743 0		41
							4 4	818 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 31HC		RRCID -> 286632			COMPL. DATE 09/05/2018			TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08	7688 X	3633	-0-	-4055	-0-	89 1	3354 3	Y	169	170	0		25
						4 4	186 9						
09	7440 X	3731	-0-	-3709	-0-	69 1	3360 3	Y	264	262	0		27
						12 4	290 9						
10	7688 X	6109	-0-	-1579	-0-	115 1	5531 3	Y	419	423	0		23
						2 4	461 9						
11	7440 X	6533	-0-	-907	-0-	194 1	5940 3	Y	354	352	0		25
						10 4	389 9						
12	7688 X	4694	-0-	-2994	-0-	135 1	4258 3	Y	264	266	0		23
						11 4	290 9						
*01	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	212 1	6278 3	Y	504	500	0		27
						3 4	554 9						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 31HD		RRCID -> 286660			COMPL. DATE 09/05/2018			TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214		
08	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	182 1	6833 3	Y	236	232	0		4
						7 4	260 9						
09	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	112 1	5491 3	Y	278	276	0		6
						20 4	306 9						
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	74 1	3540 3	Y	232	233	0		5
						1 4	255 9						
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	96 1	2931 3	Y	236	234	0		7
						5 4	260 9						
*12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	88 1	2787 3	Y	234	234	0		7
						7 4	257 9						
01	5053 X	2527	-0-	-2526	-0-	76 1	2243 3	Y	188	189	0		6
						1 4	207 9						

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #: 30HB		RRCID -> 286811			COMPL. DATE 09/11/2018			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188		
08	14097 X	14097	-0-	-0-	-0-	326 1	12252 3	Y	1369	1363	0		75
						13 4	1506 9						
09	13080 X	12857	-0-	-223	-0-	228 1	11146 3	Y	1312	1307	0		80
						40 4	1443 9						
10	13516 X	12674	-0-	-842	-0-	234 1	11184 3	Y	1139	1156	0		63
						3 4	1253 9						
11	13080 X	11511	-0-	-1569	-0-	329 1	10073 3	Y	993	985	0		71
						17 4	1092 9						
12	13516 X	11796	-0-	-1720	-0-	326 1	10283 3	Y	1055	1054	0		72
						26 4	1161 9						
*01	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	330 1	9780 3	Y	1099	1098	0		73
						5 4	1209 9						

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 13HB		RRCID -> 286833			COMPL. DATE 01/01/2018			TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A		
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 13HE		RRCID -> 286834			COMPL. DATE 01/04/2018			TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A		
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 111H		RRCID -> 286888		COMPL. DATE 03/15/2015			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244		
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
08	8246 X	7182	-0-	-1064	-0-	289 1 5 4	5485 3 1403 9	Y	1275	1296 0	14
09	7980 X	5903	-0-	-2077	-0-	254 1 2 4	4374 3 1273 9	Y	1157	1158 0	13
10	8153 X	5742	-0-	-2411	-0-	223 1 1 4	4317 3 1201 9	Y	1092	1093 0	12
11	7890 X	5001	-0-	-2889	-0-	182 1 1 4	3634 3 1184 9	Y	1076	1071 0	17
12	8153 X	4621	-0-	-3532	-0-	199 1 14 4	3440 3 968 9	Y	880	881 0	8 1
01	7192 X	4594	-0-	-2598	-0-	211 1 2 4	3355 3 1026 9	Y	933	934 0	7

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HE		RRCID -> 286906		COMPL. DATE 09/05/2018			TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204		
08	15996 X	5089	-0-	-10907	-0-	109 1 4 4	4089 3 887 9	Y	806	812 0	94
09	15480 X	1966	-0-	-13514	-0-	32 1 6 4	1565 3 363 9	Y	330	334 0	90
10	18044 X	18044	-0-	-0-	-0-	321 1 5 4	15344 3 2374 9	Y	2158	2155 0	93
11	16168 X	16168	-0-	-0-	-0-	450 1 23 4	13760 3 1935 9	Y	1759	1747 0	105
*12	12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	348 1 27 4	10953 3 1670 9	Y	1518	1523 0	100
*01	15176 X	15176	-0-	-0-	-0-	427 1 6 4	12635 3 2108 9	Y	1916	1909 0	107

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #: 30HG		RRCID -> 286975		COMPL. DATE 09/05/2018			TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349		
08	3751 X	1820	-0-	-1931	-0-	39 1 2 4	1471 3 308 9	Y	280	280 0	22
09	2700 X	2208	-0-	-492	-0-	36 1 6 4	1748 3 418 9	Y	380	377 0	25
10	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	52 1 1 4	2485 3 330 9	Y	300	306 0	19
11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	83 1 4 4	2525 3 268 9	Y	244	242 0	21
*12	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	111 1 9 4	3497 3 384 9	Y	349	347 0	23
*01	3100 N	3522	-0-	422	422	103 1 2 4	3075 3 342 9	Y	311	311 0	23

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HG		RRCID -> 286980		COMPL. DATE 09/05/2018			TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062		
08	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	182 1 7 4	6834 3 391 9	Y	355	353 0	7
09	7860 X	7032	-0-	-828	-0-	130 1 23 4	6370 3 509 9	Y	463	459 0	11
10	8246 X	5378	-0-	-2868	-0-	104 1 1 4	4972 3 301 9	Y	274	278 0	7
11	7980 X	4856	-0-	-3124	-0-	145 1 7 4	4434 3 270 9	Y	245	243 0	9
12	8246 X	5467	-0-	-2779	-0-	158 1 12 4	4974 3 323 9	Y	294	293 0	10
01	5921 X	4814	-0-	-1107	-0-	148 1 2 4	4392 3 272 9	Y	247	247 0	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	21328 X	13823	-0-	-7505	-0-	725	1	9741	3	Y	3051	3040	0		130
							1	3356	9						
09	19290 X	13552	-0-	-5738	-0-	706	1	9494	3	Y	3046	3041	0		135
							1	3351	9						
10	16554 X	13684	-0-	-2870	-0-	875	1	9334	3	Y	3150	3153	0		132
							10	3465	9						
11	15420 X	12214	-0-	-3206	-0-	1762	1	7456	3	Y	2723	2743	0		112
							1	2995	9						
12	14136 X	11624	-0-	-2512	-0-	1658	1	7088	3	Y	2615	2611	0		116
							1	2877	9						
01	13237 X	10837	-0-	-2400	-0-	1098	1	7255	3	Y	2257	2260	0		113
							1	2483	9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

08	14384 X	12896	-0-	-1488	-0-	9859	3	3037	9	Y	2761	2765	0		118
09	13920 X	11998	-0-	-1922	-0-	9038	3	2960	9	Y	2691	2689	0		120
10	14384 X	11792	-0-	-2592	-0-	8850	3	10	4	Y	2665	2673	0		112
							2932	9							
11	17569 X	17569	-0-	-0-	-0-	14786	3	1	4	Y	2529	2538	0		103
							2782	9							
*12	17813 X	17813	-0-	-0-	-0-	15128	3	2685	9	Y	2441	2436	0		108
*01	14850 X	14850	-0-	-0-	-0-	12180	3	2670	9	Y	2427	2414	0		121

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

08	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	171	1	6452	3	Y	1398	1391	0		70
							7	1538	9						
09	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	133	1	6546	3	Y	1551	1543	0		78
							24	1706	9						
10	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	108	1	5200	3	Y	1279	1298	0		59
							2	1407	9						
11	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	165	1	5065	3	Y	1006	1000	0		65
							9	1107	9						
12	6541 X	6169	-0-	-372	-0-	155	1	4889	3	Y	1012	1012	0		65
							12	1113	9						
01	5890 X	5239	-0-	-651	-0-	140	1	4141	3	Y	869	871	0		63
							2	956	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889

08	4805 X	2294	-0-	-2511	-0-	54	1	2042	3	Y	178	177	0		13
							2	196	9						
09	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	94	1	4561	3	Y	295	292	0		16
							16	325	9						
*10	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	105	1	5048	3	Y	210	215	0		11
							2	231	9						
*11	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	134	1	4110	3	Y	166	166	0		11
							7	183	9						
*12	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	121	1	3800	3	Y	161	160	0		12
							9	177	9						
01	5394 X	4352	-0-	-1042	-0-	135	1	3999	3	Y	196	195	0		11
							2	216	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE FISHER UNIT		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
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
BRISCOE FISHER UNIT		WELL #: 01HF		RRCID ->	288329	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	8094 - 13524					
08		28396 X	20770	-0-	-7626	-0-	162 3221	1 9	17387	3	Y	2928	2935	0		52
09		25770 X	18108	-0-	-7662	-0-	140 2709	1 9	15259	3	Y	2463	2465	0		50
10		26629 X	18112	-0-	-8517	-0-	148 2537	1 9	15427	3	Y	2306	2311	0		45
11		25290 X	15699	-0-	-9591	-0-	134 1989	1 9	13576	3	Y	1808	1796	0		57
12		22103 X	13738	-0-	-8365	-0-	79 2122	1 9	11537	3	Y	1929	1943	0		43
01		17298 X	13208	-0-	-4090	-0-	157 1947	1 9	11104	3	Y	1770	1763	0		50
BRISCOE FISHER UNIT		WELL #: 02HA		RRCID ->	288330	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	8047 - 13616					
08		44981 X	28029	-0-	-16952	-0-	231 3033	1 9	24765	3	Y	2757	2765	0		47
09		39150 X	25113	-0-	-14037	-0-	204 2541	1 9	22368	3	Y	2310	2312	0		45
10		37417 X	24176	-0-	-13241	-0-	207 2411	1 9	21558	3	Y	2192	2197	0		40
11		34320 X	21572	-0-	-12748	-0-	189 2246	1 9	19137	3	Y	2042	2022	0		60
12		30194 X	18651	-0-	-11543	-0-	114 1895	1 9	16642	3	Y	1723	1748	0		35
01		23994 X	16116	-0-	-7878	-0-	1895 202 1640	9 1 9	14274	3	Y	1491	1487	0		39
BRISCOE FISHER UNIT		WELL #: 02HC		RRCID ->	288331	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7341	PERF.	8018 - 13436					
08		22940 X	14568	-0-	-8372	-0-	117 1909	1 9	12542	3	Y	1735	1742	0		27
09		20640 X	12578	-0-	-8062	-0-	97 1826	1 9	10655	3	Y	1660	1657	0		30
10		19747 X	12025	-0-	-7722	-0-	99 1683	1 9	10243	3	Y	1530	1534	0		26
11		17940 X	10960	-0-	-6980	-0-	91 1660	1 9	9209	3	Y	1509	1493	0		42
12		15903 X	8828	-0-	-7075	-0-	52 1302	1 9	7474	3	Y	1184	1204	0		22
*01		11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	141 1544	1 9	9936	3	Y	1404	1392	0		34
BRISCOE FISHER UNIT		WELL #: 02HD		RRCID ->	288332	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7409	PERF.	8129 - 13525					
08		41199 X	27355	-0-	-13844	-0-	219 3582	1 9	23554	3	Y	3256	3267	0		53
09		35220 X	26203	-0-	-9017	-0-	196 4520	1 9	21487	3	Y	4109	4085	0		77
10		33821 X	26708	-0-	-7113	-0-	204 5259	1 9	21245	3	Y	4781	4773	0		85
11		31650 X	24924	-0-	-6726	-0-	192 5335	1 9	19397	3	Y	4850	4793	0		142
12		28675 X	21913	-0-	-6762	-0-	116 4894	1 9	16903	3	Y	4449	4501	0		90
01		23560 X	20683	-0-	-2877	-0-	218 5088	1 9	15377	3	Y	4625	4595	0		120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102										
BRISCOE FISHER UNIT			WELL #:		01HE	RRCID ->	288408	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	8113 - 13482		
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	

08		39060 X	27015	-0-	-12045	-0-	219	1	23533	3	Y	2966	2972	0	52
							3263	9							
09		35190 X	24096	-0-	-11094	-0-	192	1	21015	3	Y	2626	2626	0	52
							2889	9							
10		34596 X	23285	-0-	-11311	-0-	196	1	20376	3	Y	2466	2472	0	46
							2713	9							
11		31980 X	20818	-0-	-11162	-0-	180	1	18144	3	Y	2267	2245	0	68
							2494	9							
12		28396 X	18102	-0-	-10294	-0-	109	1	15860	3	Y	1939	1967	0	40
							2133	9							
01		22940 X	16423	-0-	-6517	-0-	203	1	14326	3	Y	1722	1716	0	46
							1894	9							

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		31HC	RRCID ->	288839	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	7338	PERF.	7992 - 14758		
08		33242 X	33242	-0-	-0-	-0-	695	1	27172	3	Y	4885	4877	0	51
							1	4	5374	9					
09		29781 X	29781	-0-	-0-	-0-	743	1	23935	3	Y	4639	4649	0	41
							5103	9							
10		27083 X	27083	-0-	-0-	-0-	716	1	21904	3	Y	4057	4058	0	40
							4463	9							
11		23185 X	23185	-0-	-0-	-0-	578	1	18780	3	Y	3479	3446	0	73
							3827	9							
*12		21063 X	21063	-0-	-0-	-0-	598	1	17104	3	Y	3055	3081	0	47
							3361	9							
01		25017 X	22800	-0-	-2217	-0-	735	1	18357	3	Y	3361	3360	0	48
							11	4	3697	9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		31HB	RRCID ->	288882	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7929 - 14698		
08		28954 X	19740	-0-	-9214	-0-	387	1	15095	3	Y	3871	3869	0	43
							4258	9							
09		28526 X	28526	-0-	-0-	-0-	676	1	21789	3	Y	5510	5501	0	52
							6061	9							
10		36226 X	36226	-0-	-0-	-0-	942	1	28861	3	Y	5838	5829	0	61
							1	4	6422	9					
11		39979 X	39979	-0-	-0-	-0-	1044	1	33875	3	Y	4600	4562	0	99
							5060	9							
*12		36583 X	36583	-0-	-0-	-0-	1058	1	30263	3	Y	4783	4805	0	77
							1	4	5261	9					
*01		33682 X	33682	-0-	-0-	-0-	1075	1	26839	3	Y	5229	5228	0	78
							16	4	5752	9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		31HE	RRCID ->	288911	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7901 - 14670		
08		22500 X	22500	-0-	-0-	-0-	466	1	18199	3	Y	3486	3482	0	39
							3835	9							
09		20230 X	20230	-0-	-0-	-0-	503	1	16207	3	Y	3200	3208	0	31
							3520	9							
10		16951 X	16951	-0-	-0-	-0-	406	1	12414	3	Y	3755	3746	0	40
							4131	9							
11		12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	251	1	8138	3	Y	4071	4022	0	89
							4478	9							
*12		12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	293	1	8377	3	Y	3251	3286	0	54
							3576	9							
01		17732 X	11524	-0-	-6208	-0-	313	1	7823	3	Y	3075	3083	0	46
							5	4	3383	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432													
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		24319 X	24319	-0-	-0-	-0-	532 1	19448 3	Y	3910	3895 0		137
							38 4	4301 9					
09		22910 X	22910	-0-	-0-	-0-	577 1	18332 3	Y	3604	3641 0		100
							37 4	3964 9					
10		23527 X	23527	-0-	-0-	-0-	602 1	18761 3	Y	3759	3741 0		118
							29 4	4135 9					
11		21750 X	21701	-0-	-49	-0-	593 1	17375 3	Y	3393	3405 0		106
							1 4	3732 9					
12		22475 X	21969	-0-	-506	-0-	452 1	17779 3	Y	3398	3385 0		119
							3738 9						
*01		22277 X	22277	-0-	-0-	-0-	672 1	17745 3	Y	3508	3501 0		126
							1 4	3859 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651													
08		36921 X	25102	-0-	-11819	-0-	535 1	20874 3	Y	3357	3354 0		40
							3693 9						
09		33000 X	22235	-0-	-10765	-0-	571 1	18400 3	Y	2967	2976 0		31
							3264 9						
10		30814 X	21119	-0-	-9695	-0-	576 1	17614 3	Y	2663	2663 0		31
							2929 9						
11		28950 X	16440	-0-	-12510	-0-	420 1	13638 3	Y	2165	2145 0		51
							2382 9						
12		27931 X	18816	-0-	-9115	-0-	554 1	15825 3	Y	2215	2226 0		40
							2437 9						
01		19747 X	18912	-0-	-835	-0-	638 1	15940 3	Y	2113	2117 0		36
							10 4	2324 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007													
08		36637 X	36637	-0-	-0-	-0-	858 1	31345 3	Y	3975	3961 0		152
							61 4	4373 9					
09		33621 X	33621	-0-	-0-	-0-	901 1	28632 3	Y	3664	3706 0		110
							58 4	4030 9					
10		33687 X	33687	-0-	-0-	-0-	917 1	28544 3	Y	3802	3784 0		128
							44 4	4182 9					
11		30275 X	30275	-0-	-0-	-0-	877 1	25676 3	Y	3383	3395 0		116
							1 4	3721 9					
*12		30402 X	30402	-0-	-0-	-0-	664 1	26094 3	Y	3313	3301 0		128
							3644 9						
*01		30719 X	30719	-0-	-0-	-0-	988 1	26071 3	Y	3326	3320 0		134
							1 4	3659 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346													
08		26820 X	26820	-0-	-0-	-0-	697 1	22251 3	Y	3508	3501 0		95
							13 4	3859 9					
09		23646 X	23646	-0-	-0-	-0-	608 1	19631 3	Y	3085	3103 0		77
							13 4	3394 9					
10		23768 X	23768	-0-	-0-	-0-	612 1	19738 3	Y	3104	3086 0		95
							4 4	3414 9					
11		23105 X	23105	-0-	-0-	-0-	311 1	19467 3	Y	3013	3013 0		95
							13 4	3314 9					
*12		23276 X	23276	-0-	-0-	-0-	677 1	19554 3	Y	2764	2788 0		71
							5 4	3040 9					
*01		23600 X	23600	-0-	-0-	-0-	714 1	19685 3	Y	2907	2894 0		84
							3 4	3198 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716													
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		23344 X	23344	-0-	-0-	-0-	424 1	19673 3	Y	2894	2923 1		161
							64 4	3183 9					
09		20981 X	20981	-0-	-0-	-0-	360 1	17840 3	Y	2521	2569 1		113
							8 4	2773 9					
10		20046 X	20046	-0-	-0-	-0-	346 1	16961 3	Y	2450	2449 1		114
							44 4	2695 9					
11		18476 X	18476	-0-	-0-	-0-	378 1	15788 3	Y	2100	2116 1		98
							2310 9						
*12		18477 X	18477	-0-	-0-	-0-	336 1	15566 3	Y	2338	2293 1		143
							3 4	2572 9					
*01		17971 X	17971	-0-	-0-	-0-	310 1	15615 3	Y	1840	1898 1		85
							22 4	2024 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606													
08		27611 X	27611	-0-	-0-	-0-	483 1	22405 3	Y	4227	4184 1		238
							73 4	4650 9					
09		24723 X	24723	-0-	-0-	-0-	421 1	20803 3	Y	3173	3261 1		150
							9 4	3490 9					
10		23937 X	23937	-0-	-0-	-0-	416 1	20386 3	Y	2802	2818 1		134
							53 4	3082 9					
11		22473 X	22473	-0-	-0-	-0-	461 1	19244 3	Y	2516	2530 1		120
							2768 9						
*12		22211 X	22211	-0-	-0-	-0-	413 1	19102 3	Y	2448	2412 1		156
							3 4	2693 9					
*01		20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	356 1	17961 3	Y	2135	2187 1		104
							25 4	2349 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606													
08		20831 X	20831	-0-	-0-	-0-	372 1	17279 3	Y	2840	2843 1		162
							56 4	3124 9					
09		18957 X	18957	-0-	-0-	-0-	322 1	15921 3	Y	2461	2507 1		116
							7 4	2707 9					
10		18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	310 1	15148 3	Y	2296	2301 1		111
							39 4	2526 9					
11		16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	335 1	13970 3	Y	1948	1964 1		95
							2143 9						
*12		16194 X	16194	-0-	-0-	-0-	301 1	13894 3	Y	1815	1792 1		118
							2 4	1997 9					
*01		16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	272 1	13705 3	Y	1871	1898 1		91
							19 4	2058 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199													
08		32374 X	32374	-0-	-0-	-0-	871 1	27801 3	Y	3351	3369 0		90
							16 4	3686 9					
09		28512 X	28512	-0-	-0-	-0-	761 1	24575 3	Y	2873	2892 0		71
							16 4	3160 9					
10		26970 X	26970	-0-	-0-	-0-	721 1	23263 3	Y	2710	2698 0		83
							5 4	2981 9					
11		19098 X	19098	-0-	-0-	-0-	271 1	16946 3	Y	1700	1728 0		55
							11 4	1870 9					
*12		9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	291 1	8409 3	Y	1024	1052 0		27
							2 4	1126 9					
01		24986 X	5499	-0-	-19487	-0-	167 1	4598 3	Y	666	674 0		19
							1 4	733 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291													
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		22866 X	22866	-0-	-0-	-0-	364 1	16896 3	Y	5046	4991 1		277
							55 4	5551 9					
09		24129 X	24129	-0-	-0-	-0-	364 1	18001 3	Y	5233	5276 1		234
							8 4	5756 9					
10		23135 X	23135	-0-	-0-	-0-	364 1	17824 3	Y	4455	4481 1		208
							46 4	4901 9					
11		21556 X	21556	-0-	-0-	-0-	396 1	16522 3	Y	4216	4228 1		196
							4638 9						
*12		22001 X	22001	-0-	-0-	-0-	371 1	17190 3	Y	4034	3977 1		253
							3 4	4437 9					
*01		21209 X	21209	-0-	-0-	-0-	335 1	16871 3	Y	3618	3702 1		169
							23 4	3980 9					

STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330													
08		169799 X	20320	-0-	-149479	-0-	16079 3	2 4	Y	3854	3843 0		74
							4239 9						
09		17414 X	17414	-0-	-0-	-0-	13972 3	13 4	Y	3117	3134 0		57
							3429 9						
10		16585 X	15971	-0-	-614	-0-	13075 3	6 4	Y	2627	2627 0		57
							2890 9						
11		16050 X	13656	-0-	-2394	-0-	11123 3	11 4	Y	2293	2301 0		49
							2522 9						
12		16585 X	13298	-0-	-3287	-0-	11242 3	19 4	Y	1852	1849 0		52
							2037 9						
01		16585 X	15418	-0-	-1167	-0-	13099 3	24 4	Y	2086	2080 0		58
							2295 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815													
08		186217 X	33336	-0-	-152881	-0-	822 1	23068 3	Y	8587	8574 0		208
							9446 9						
09		34101 X	34101	-0-	-0-	-0-	1022 1	24053 3	Y	8205	8218 0		195
							9026 9						
10		33039 X	33039	-0-	-0-	-0-	1006 1	23298 3	Y	7941	7932 0		204
							8735 9						
11		29985 X	29985	-0-	-0-	-0-	914 1	21178 3	Y	7175	7169 0		210
							7893 9						
*12		27629 X	27629	-0-	-0-	-0-	971 1	19786 3	Y	6247	6275 0		182
							6872 9						
*01		25721 X	25721	-0-	-0-	-0-	1099 1	18592 3	Y	5482	5482 0		182
							6030 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226													
08		28048 X	28048	-0-	-0-	-0-	459 1	21270 3	Y	5682	5639 1		313
							69 4	6250 9					
09		25969 X	25969	-0-	-0-	-0-	400 1	19830 3	Y	5209	5289 1		233
							9 4	5730 9					
10		24851 X	24851	-0-	-0-	-0-	387 1	18923 3	Y	4993	4998 1		228
							49 4	5492 9					
11		23505 X	23505	-0-	-0-	-0-	437 1	18233 3	Y	4395	4423 1		200
							4835 9						
*12		24386 X	24386	-0-	-0-	-0-	416 1	19246 3	Y	4292	4230 1		262
							3 4	4721 9					
*01		22972 X	22972	-0-	-0-	-0-	366 1	18456 3	Y	3749	3842 1		169
							26 4	4124 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.L// 797102		WELL #: 04HA		RRCID -> 289962		COMPL. DATE 04/18/2020		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 7009 - 14018	
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		
08	0	26497	-0-	26497	77395	443 1	20552 3	Y	4941	4903 1	271		
						67 4	5435 9						
09	102471 X	25076	-0-	-77395	-0-	396 1	19571 3	Y	4637	4702 1	206		
						8 4	5101 9						
10	24861 X	24861	-0-	-0-	-0-	390 1	19065 3	Y	4870	4853 1	223		
						49 4	5357 9						
11	22993 X	22993	-0-	-0-	-0-	433 1	18108 3	Y	4046	4082 1	187		
						1 4	4451 9						
*12	22731 X	22731	-0-	-0-	-0-	397 1	18374 3	Y	3597	3560 1	224		
						3 4	3957 9						
*01	22013 X	22013	-0-	-0-	-0-	350 1	17638 3	Y	3637	3694 1	167		
						24 4	4001 9						

SN OPERATING, LLC		797110		WELL #: D 1H		RRCID -> 263582		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 9095		PERF. 9746 - 14466	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	Y	1	1 0	-0-		
*09	60 N	12	-0-	-48	-0-	10 3	2 9	Y	2	2 0	-0-		
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	13 3	3 9	Y	3	3 0	-0-		
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	13 3	3 9	Y	3	3 0	-0-		
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8 3	2 9	Y	2	2 0	-0-		
01	T. A.	12	-0-	12	12	10 3	2 9	Y	2	2 0	-0-		

PILONCILLO		WELL #: A 4H		RRCID -> 263876		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 8404		PERF. 8780 - 13754			
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	51 1	842 3	Y	69	69 0	3		
						1 4	76 9						
*09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	52 1	846 3	Y	61	61 0	3		
						1 4	67 9						
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	55 1	890 3	Y	61	61 0	3		
						67 9							
11	930 N	895	-0-	-35	-0-	48 1	769 3	Y	70	69 0	4		
						1 4	77 9						
*12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	45 1	704 3	Y	62	63 0	3		
						1 4	68 9						
01	T. A.	904	-0-	904	904	49 1	763 3	Y	83	83 0	3		
						1 4	91 9						

PILONCILLO		WELL #: B 1H		RRCID -> 264716		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 8347		PERF. 8922 - 13500			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

PILONCILLO		WELL #: D 4HD		RRCID -> 265393		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8526		PERF. 8904 - 13828			
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	117 1	1931 3	Y	127	127 0	6		
						1 4	140 9						
*09	2220 N	2143	-0-	-77	-0-	117 1	1871 3	Y	138	138 0	6		
						3 4	152 9						
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	116 1	1896 3	Y	181	179 0	8		
						2 4	199 9						
11	2130 N	2059	-0-	-71	-0-	110 1	1790 3	Y	144	143 0	9		
						1 4	158 9						
*12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	117 1	1821 3	Y	144	145 0	8		
						3 4	158 9						
*01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	115 1	1801 3	Y	142	142 0	8		
						3 4	156 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
WELL #: D 4HA		RRCID -> 265394		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 8978 - 13903								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	19	-0-	19	39	18	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*09	14B2 EXT	58	-0-	58	97	3	1	52	3	Y	3	3	0			-0-
10	172 X	75	-0-	-97	-0-	3	9	4	1	Y	4	3	0			1
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	4	3	0			2
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	4	3	0			3
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	9	73	3	Y	4	5	0			2
						5	1									
						4	9									

PILONCILLO		WELL #: D 4HC		RRCID -> 265395		COMPL. DATE 10/01/2014				TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8964 - 13885				
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	15	15	0			1
*09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	17	9	6	1	Y	20	19	0			2
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	22	9	6	1	Y	20	21	0			1
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	7	1	Y	22	22	0			1
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	22	9	7	1	Y	24	25	0			-0-
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	26	9	Y	25	25	0			-0-
						24	9	7	1							
						28	9									

PILONCILLO		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398		COMPL. DATE 09/08/2015				TOTAL DEPTH 8904		PERF. 10285 - 16076				
08	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	355	1	5885	3	Y	120	120	0			1
*09	6120 X	6026	-0-	-94	-0-	8	4	344	1	Y	137	135	0			3
10	6324 X	6108	-0-	-216	-0-	10	4	345	1	Y	144	144	0			3
11	6120 X	5836	-0-	-284	-0-	7	4	330	1	Y	136	136	0			3
12	6324 X	5893	-0-	-431	-0-	9	4	348	1	Y	142	142	0			3
*01	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	12	4	342	1	Y	141	141	0			3
						9	4									

PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011				TOTAL DEPTH 8928		PERF. 9575 - 14453				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402		COMPL. DATE 06/07/2012				TOTAL DEPTH 9083		PERF. 9723 - 14675				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		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
08	3596 X	3558	-0-	-38	-0-	190 1 2 4	3149 3 217 9	Y	197	198 0	7
*09	3480 X	3337	-0-	-143	-0-	184 1 5 4	2961 3 187 9	Y	170	169 0	8
10	3596 X	3396	-0-	-200	-0-	185 1 3 4	3000 3 208 9	Y	189	188 0	9
11	3480 X	3201	-0-	-279	-0-	175 1 5 4	2839 3 182 9	Y	165	165 0	9
12	3565 X	3178	-0-	-387	-0-	182 1 4 4	2826 3 166 9	Y	151	151 0	9
*01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	180 1 5 4	2813 3 163 9	Y	148	148 0	9

PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID -> 265404	COMPL. DATE 06/09/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8990	- 13542			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 9HD		RRCID -> 265405	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 9482	- 14373			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	257	-0-	257	-0-	15 1 1 9	241 3	Y	1	1 0	-0-

PILONCILLO		WELL #: D 11HA		RRCID -> 265815	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 9108	PERF. 9726	- 14675			
08	3999 X	3809	-0-	-190	-0-	206 1 3 4	3416 3 184 9	Y	167	167 0	9
*09	3870 X	3595	-0-	-275	-0-	201 1 5 4	3210 3 179 9	Y	163	162 0	10
10	3999 X	3682	-0-	-317	-0-	202 1 3 4	3290 3 187 9	Y	170	169 0	11
11	3870 X	3329	-0-	-541	-0-	181 1 5 4	2938 3 205 9	Y	186	185 0	12
12	3999 X	3269	-0-	-730	-0-	183 1 4 4	2842 3 240 9	Y	218	217 0	13
01	3441 X	3233	-0-	-208	-0-	180 1 5 4	2851 3 197 9	Y	179	180 0	12

PILONCILLO		WELL #: D 9HC		RRCID -> 266035	COMPL. DATE 10/01/2014	TOTAL DEPTH 8823	PERF. 9222	- 14070			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 2H		RRCID -> 266098		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: C 1H		RRCID -> 266132		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560				
08	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	157 1	2578 3	Y	85	85 0		6
						2 4	94 9					
*09	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	161 1	2581 3	Y	105	105 0		6
						4 4	116 9					
10	2790 N	2747	-0-	-43	-0-	152 1	2479 3	Y	104	104 0		6
						2 4	114 9					
11	2700 N	2600	-0-	-100	-0-	144 1	2338 3	Y	103	104 0		5
						5 4	113 9					
*12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	60 1	944 3	Y	44	45 0		4
						1 4	48 9					
*01	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	170 1	2643 3	Y	117	116 0		5
						5 4	129 9					

PILONCILLO		WELL #: E 1H		RRCID -> 266133		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523				
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	57 1	952 3	Y	47	47 0		5
						1 4	52 9					
*09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	61 1	959 3	Y	59	59 0		5
						2 4	65 9					
*10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	57 1	928 3	Y	58	58 0		5
						1 4	64 9					
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	53 1	878 3	Y	54	54 0		6
						1 4	59 9					
*12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	64 1	1004 3	Y	64	65 0		5
						1 4	70 9					
*01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	76 1	1200 3	Y	77	76 0		6
						1 4	85 9					

PILONCILLO		WELL #: E 4H		RRCID -> 266152		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694				
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	46 1	759 3	Y	11	10 0		1
						1 4	12 9					
*09	900 N	843	-0-	-57	-0-	48 1	777 3	Y	15	15 0		1
						1 4	17 9					
10	868 N	818	-0-	-50	-0-	47 1	754 3	Y	15	15 0		1
						17 9						
11	780 N	763	-0-	-17	-0-	44 1	704 3	Y	14	13 0		2
						15 9						
*12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	45 1	706 3	Y	15	14 0		3
						1 4	17 9					
*01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	45 1	681 3	Y	14	14 0		3
						1 4	15 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190			COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	4216 X	4095	-0-	-121	-0-	219 1	3645 3	4 4	227 9	Y	206	206	0		13
*09	4080 X	3805	-0-	-275	-0-	210 1	3365 3	6 4	224 9	Y	204	203	0		14
10	4154 X	3979	-0-	-175	-0-	218 1	3521 3	3 4	237 9	Y	215	215	0		14
11	4020 X	3753	-0-	-267	-0-	208 1	3364 3	6 4	175 9	Y	159	161	0		12
12	4154 X	3731	-0-	-423	-0-	215 1	3341 3	7 4	168 9	Y	153	153	0		12
01	3658 X	3558	-0-	-100	-0-	204 1	3188 3	5 4	161 9	Y	146	146	0		12

PILONCILLO			WELL #: F 1H		RRCID -> 266254			COMPL. DATE 08/21/2011			TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924				
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	41 1	674 3	1 4	46 9	Y	42	41	0		1
*09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	40 1	660 3	26 9		Y	24	25	0		-0-
10	775 N	752	-0-	-23	-0-	43 1	690 3	19 9		Y	17	16	0		1
11	750 N	699	-0-	-51	-0-	39 1	637 3	23 9		Y	21	21	0		1
*12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	39 1	609 3	1 4	23 9	Y	21	21	0		1
*01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	41 1	637 3	1 4	52 9	Y	47	46	0		2

PILONCILLO			WELL #: A 1H		RRCID -> 266347			COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570				
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	58 1	968 3	1 4	193 9	Y	175	175	0		5
*09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	58 1	953 3	2 4	180 9	Y	164	164	0		5
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	61 1	988 3	1 4	175 9	Y	159	158	0		6
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	61 1	1000 3	1 4	197 9	Y	179	178	0		7
*12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	59 1	906 3	1 4	217 9	Y	197	198	0		6
*01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	54 1	853 3	1 4	221 9	Y	201	201	0		6

PILONCILLO			WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468			COMPL. DATE 10/07/2011			TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683				
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	41 1	673 3	1 4	58 9	Y	53	52	0		2
*09	810 N	763	-0-	-47	-0-	42 1	673 3	48 9		Y	44	44	0		2
10	806 N	777	-0-	-29	-0-	43 1	699 3	35 9		Y	32	32	0		2
11	750 N	669	-0-	-81	-0-	37 1	602 3	30 9		Y	27	27	0		2
*12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	43 1	669 3	1 4	47 9	Y	43	43	0		2
*01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	41 1	648 3	1 4	51 9	Y	46	46	0		2

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	267	1 4434	3 150	3 9	Y	136	135	0		5
*09	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	259	1 4164	3 142	3 9	Y	129	128	0		6
10	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	244	1 3958	3 136	3 9	Y	124	123	0		7
11	3690 X	1480	-0-	-2210	-0-	83	1 1351	3 45	3 9	Y	41	42	0		6
12	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	6	0		-0-
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-				-0-

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

08	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	160	1 2666	3 208	3 9	Y	189	191	0		8
*09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	164	1 2644	3 213	3 9	Y	194	193	0		9
10	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	168	1 2723	3 224	3 9	Y	204	205	0		8
11	2850 X	2740	-0-	-110	-0-	145	1 2364	3 226	3 9	Y	205	203	0		10
12	2945 X	2678	-0-	-267	-0-	147	1 2290	3 237	3 9	Y	215	215	0		10
01	2976 X	2604	-0-	-372	-0-	143	1 2227	3 230	3 9	Y	209	210	0		9

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	67	1 1124	3 74	3 9	Y	67	67	0		1
*09	1530 N	1356	-0-	-174	-0-	75	1 1188	3 90	3 9	Y	82	81	0		2
10	1457 N	1231	-0-	-226	-0-	65	1 1054	3 111	3 9	Y	101	99	0		4
11	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	106	1 1708	3 151	3 9	Y	137	136	0		5
*12	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	160	1 2475	3 163	3 9	Y	148	147	0		6
*01	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	155	1 2420	3 157	3 9	Y	143	143	0		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 3H		RRCID -> 266825		COMPL. DATE 09/16/2011			TOTAL DEPTH 9065		PERF. 9680 - 14247				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	91 1	1499 3	1 4	51 9	Y	46	45	0		3
*09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	86 1	1379 3	3 4	48 9	Y	44	44	0		3
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	89 1	1421 3	2 4	77 9	Y	70	69	0		4
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	83 1	1373 3	1 4	64 9	Y	58	59	0		3
*12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	90 1	1393 3	3 4	55 9	Y	50	49	0		4
*01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	86 1	1362 3	1 4	53 9	Y	48	48	0		4
PILONCILLO		WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925		COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9905 - 14931				
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	94 1	1542 3	1 4	168 9	Y	153	153	0		19
*09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	89 1	1424 3	3 4	164 9	Y	149	148	0		20
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	90 1	1472 3	2 4	172 9	Y	156	155	0		21
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	85 1	1378 3	1 4	160 9	Y	145	144	0		22
*12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	96 1	1497 3	3 4	179 9	Y	163	163	0		22
*01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	94 1	1492 3	2 4	179 9	Y	163	162	0		23
PILONCILLO		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962		COMPL. DATE 09/13/2014			TOTAL DEPTH 8256		PERF. 8890 - 13890				
08	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	155 1	2570 3	2 4	188 9	Y	171	172	0		10
*09	2610 X	2582	-0-	-28	-0-	140 1	2237 3	4 4	201 9	Y	183	183	0		10
10	2697 X	1274	-0-	-1423	-0-	68 1	1114 3	1 4	91 9	Y	83	85	0		8
11	2610 N	1134	-0-	-1476	-0-	63 1	1008 3	1 4	62 9	Y	56	57	0		7
*12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	63 1	990 3	1 4	62 9	Y	56	56	0		7
01	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	62 1	978 3	1 4	96 9	Y	87	88	0		6
PILONCILLO		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 9475		PERF.10882 - 15049				
08	992 X	962	-0-	-30	-0-	53 1	862 3	1 4	46 9	Y	42	42	0		3
*09	960 X	937	-0-	-23	-0-	53 1	858 3	1 4	25 9	Y	23	23	0		3
10	969 X	969	-0-	-0-	-0-	55 1	900 3	14 9		Y	13	12	0		4
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	53 1	871 3	1 4	15 9	Y	14	13	0		5
*12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	56 1	867 3	1 4	19 9	Y	17	17	0		5
*01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	53 1	826 3	1 4	23 9	Y	21	21	0		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438				
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
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	37	1	618	3	Y	29	29 0	3
						32	9						
*09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	539	3	Y	26	26 0	3
						29	9						
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	513	3	Y	32	32 0	3
						35	9						
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	563	3	Y	35	35 0	3
						39	9						
*12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	38	1	588	3	Y	37	37 0	3
						1	4	41	9				
*01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	495	3	Y	24	23 0	4
						1	4	26	9				
PILONCILLO		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143				
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	102	1	1692	3	Y	49	49 0	5
						1	4	54	9				
*09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	95	1	1537	3	Y	42	42 0	5
						3	4	46	9				
10	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	96	1	1547	3	Y	43	43 0	5
						2	4	47	9				
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	93	1	1524	3	Y	47	46 0	6
						1	4	52	9				
*12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	97	1	1501	3	Y	48	48 0	6
						3	4	53	9				
*01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	94	1	1484	3	Y	40	40 0	6
						2	4	44	9				
PILONCILLO		WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984				
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	99	1	1627	3	Y	49	49 0	9
						1	4	54	9				
*09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	99	1	1575	3	Y	58	58 0	9
						3	4	64	9				
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	94	1	1530	3	Y	48	48 0	9
						2	4	53	9				
11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	88	1	1432	3	Y	34	35 0	8
						1	4	37	9				
*12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	94	1	1453	3	Y	30	30 0	8
						3	4	33	9				
*01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	91	1	1422	3	Y	29	29 0	8
						1	4	32	9				
PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490				
08	T. A.	3877	-0-	3877	7746	218	1	3604	3	Y	46	46 0	17
						4	4	51	9				
*09	T. A.	3510	-0-	3510	11256	203	1	3274	3	Y	25	25 0	17
						5	4	28	9				
10	T. A.	3494	-0-	3494	14750	201	1	3264	3	Y	24	23 0	18
						3	4	26	9				
11	18071 X	3321	-0-	-14750	-0-	191	1	3088	3	Y	34	35 0	17
						5	4	37	9				
*12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	200	1	3097	3	Y	35	36 0	16
						5	4	39	9				
01	3410 X	3286	-0-	-124	-0-	195	1	3046	3	Y	36	36 0	16
						5	4	40	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110														
PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 8HA		RRCID -> 267076		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935	
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	3	Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	1	-0-	1	2	3	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	4	3	Y	-0-	-0-
11	6 X	2	-0-	-4	-0-	3	Y	-0-	-0-
*12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	3	Y	-0-	-0-

PILONCILLO		WELL #: D 8HC		RRCID -> 267077		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

PILONCILLO		WELL #: E 3H		RRCID -> 267079		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464		
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	94 1 1574 3	Y	23	22 0	1
*09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	100 1 1590 3	Y	37	37 0	1
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	97 1 1575 3	Y	37	37 0	1
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	93 1 1509 3	Y	35	35 0	1
*12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	99 1 1536 3	Y	37	37 0	1
*01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	96 1 1500 3	Y	36	36 0	1

PILONCILLO		WELL #: D 7HL		RRCID -> 267080		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928		
08	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	144 1 2400 3	Y	76	75 0	5
*09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	107 1 1711 3	Y	56	56 0	5
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	98 1 1596 3	Y	53	53 0	5
11	1500 N	1403	-0-	-97	-0-	78 1 1277 3	Y	43	43 0	5
*12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	90 1 1391 3	Y	48	47 0	6
01	1674 N	1571	-0-	-103	-0-	91 1 1425 3	Y	49	49 0	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	180	1 2987	2 4 219	3 9	Y	199	200	0			16
*09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	175	1 2784	4 4 227	3 9	Y	206	206	0			16
10	3193 X	3140	-0-	-53	-0-	168	1 2718	3 4 251	3 9	Y	228	228	0			16
11	3090 X	3021	-0-	-69	-0-	162	1 2632	5 4 222	3 9	Y	202	201	0			17
12	3193 X	3088	-0-	-105	-0-	172	1 2673	4 4 239	3 9	Y	217	217	0			17
*01	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	164	1 2577	5 4 263	3 9	Y	239	239	0			17

PILONCILLO		WELL #: D 5HA		RRCID -> 267231		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8915 - 13676						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 5HY		RRCID -> 267254		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 8481		PERF. 8858 - 13646						
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	172	1 2851	2 4 186	3 9	Y	169	170	0			18
*09	2850 X	1490	-0-	-1360	-0-	83	1 1324	3 4 80	3 9	Y	73	74	0			17
10	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	247	1 4030	4 4 243	3 9	Y	221	219	0			19
11	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	200	1 3244	6 4 212	3 9	Y	193	193	0			19
*12	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	245	1 3798	7 4 193	3 9	Y	175	176	0			18
*01	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	214	1 3374	5 4 242	3 9	Y	220	219	0			19

PILONCILLO		WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 8806		PERF. 9270 - 14036						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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- 1	-0-	-0- 1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 2H		RRCID -> 267477		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 9024 - 13550						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 7HM		RRCID -> 267532		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 9145		PERF.10058 - 16585					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	66 1	1087 3	19 9	Y	17	17	0			9
*09	1050 X	670	-0-	-380	-0-	38 1	610 3	22 9	Y	20	19	0			10
10	1085 X	180	-0-	-905	-0-	10 1	159 3	11 9	Y	10	10	0			10
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	110 1	1786 3	1 4	Y	113	112	0			11
*12	3100 N	5847	-0-	2747	2747	331 1	5135 3	12 4	Y	335	333	0			13
*01	3100 N	4950	-0-	1850	4597	277 1	4353 3	6 4	Y	285	286	0			12

PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8262		PERF. 8509 - 13617					
08	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	137 1	2270 3	2 4	Y	143	142	0			7
*09	2460 N	2254	-0-	-206	-0-	125 1	2009 3	3 4	Y	106	107	0			6
10	2542 N	2123	-0-	-419	-0-	116 1	1887 3	2 4	Y	107	106	0			7
11	2460 N	2094	-0-	-366	-0-	115 1	1853 3	1 4	Y	114	113	0			8
*12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	122 1	1910 3	3 4	Y	131	131	0			8
*01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	139 1	2183 3	4 4	Y	126	127	0			7

PILONCILLO		WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 8630 - 12457					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 9263 - 14440					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 9585 - 13277					
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	46 1	761 3	1 4	Y	19	19	0			11
*09	1140 N	844	-0-	-296	-0-	48 1	773 3	1 4	Y	20	20	0			11
10	1054 N	940	-0-	-114	-0-	54 1	861 3	25 9	Y	23	23	0			11
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	57 1	911 3	1 4	Y	24	23	0			12
*12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	63 1	976 3	1 4	Y	26	26	0			12
*01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	64 1	1010 3	1 4	Y	18	19	0			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110															
PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	229 5 4	1 265 9	3779 265 9	3 9	Y	241	242 0			8
*09	4140 X	4131	-0-	-9	-0-	226 6 4	1 278 9	3621 278 9	3 9	Y	253	252 0			9
10	4278 X	4245	-0-	-33	-0-	228 4 4	1 289 9	3724 289 9	3 9	Y	263	263 0			9
11	4140 X	3827	-0-	-313	-0-	206 6 4	1 281 9	3334 281 9	3 9	Y	255	253 0			11
12	4278 X	3884	-0-	-394	-0-	219 7 4	1 271 9	3387 271 9	3 9	Y	246	247 0			10
01	3875 X	3605	-0-	-270	-0-	202 5 4	1 234 9	3164 234 9	3 9	Y	213	213 0			10

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527															
08	T. A.	5148	-0-	5148	11634	288 7 4	1 56 9	4797 56 9	3 9	Y	51	51 0			1
*09	T. A.	3641	-0-	3641	15275	211 6 4	1 41 9	3383 41 9	3 9	Y	37	37 0			1
10	18768 X	3493	-0-	-15275	-0-	200 3 4	1 40 9	3250 40 9	3 9	Y	36	36 0			1
11	6270 X	3107	-0-	-3163	-0-	178 5 4	1 35 9	2889 35 9	3 9	Y	32	33 0			-0-
12	6479 X	2690	-0-	-3789	-0-	161 4 4	1 32 9	2493 32 9	3 9	Y	29	29 0			-0-
01	3379 X	2707	-0-	-672	-0-	160 5 4	1 32 9	2510 32 9	3 9	Y	29	29 0			-0-

PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093															
08	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	384 8 4	1 413 9	6345 413 9	3 9	Y	375	374 0			7
*09	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	373 10 4	1 360 9	5985 360 9	3 9	Y	327	327 0			7
10	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	375 9 4	1 361 9	6096 361 9	3 9	Y	328	329 0			6
11	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	363 9 4	1 339 9	5889 339 9	3 9	Y	308	308 0			6
12	6727 X	6487	-0-	-240	-0-	375 12 4	1 263 9	5837 263 9	3 9	Y	239	240 0			5
*01	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	370 11 4	1 256 9	5810 256 9	3 9	Y	233	232 0			6

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235															
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	62 1 4	1 2 9	1038 2 9	3 9	Y	2	2 0			-0-
*09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	67 2 4	1 4 9	1071 4 9	3 9	Y	4	3 0			1
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	63 1 4	1 7 9	1025 7 9	3 9	Y	6	5 0			2
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	60 1 4	1 11 9	956 11 9	3 9	Y	10	10 0			2
*12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	63 1 4	1 11 9	977 11 9	3 9	Y	10	11 0			1
*01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	61 1 4	1 11 9	966 11 9	3 9	Y	10	11 0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 12HB		RRCID -> 268396		COMPL. DATE 09/05/2012				TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180				
M O	ALLOW 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	746					Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	746					Y	-0-			-0-
10	4629 X	3883	-0-	-746	-0-	218	1	3535	3	Y	115	113	0	2
11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	177	1	2863	3	Y	109	108	0	3
*12	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	162	1	2539	3	Y	133	133	0	3
01	3565 X	2759	-0-	-806	-0-	158	1	2488	3	Y	98	98	0	3
PILONCILLO		WELL #: E 3HA		RRCID -> 268405		COMPL. DATE 09/17/2012				TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216				
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	94	1	1575	3	Y	18	18	0	2
*09	1770 N	1644	-0-	-126	-0-	95	1	1525	3	Y	19	18	0	3
10	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	95	1	1542	3	Y	19	19	0	3
11	1650 N	1620	-0-	-30	-0-	93	1	1506	3	Y	18	19	0	2
*12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	94	1	1464	3	Y	18	18	0	2
*01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	101	1	1559	3	Y	19	20	0	1
PILONCILLO		WELL #: D 12HA		RRCID -> 268407		COMPL. DATE 09/04/2015				TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916				
08	13640 X	13438	-0-	-202	-0-	737	1	12203	3	Y	441	442	0	8
*09	13200 X	12796	-0-	-404	-0-	724	1	11625	3	Y	385	386	0	7
*10	13640 X	12984	-0-	-656	-0-	725	1	11806	3	Y	397	397	0	7
11	13170 X	10104	-0-	-3066	-0-	566	1	9160	3	Y	331	332	0	5
12	13423 X	10098	-0-	-3325	-0-	587	1	9126	3	Y	334	335	0	4
01	11377 X	10056	-0-	-1321	-0-	582	1	9127	3	Y	303	304	0	3
PILONCILLO		WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408		COMPL. DATE 03/04/2015				TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295				
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	119	1	1993	3	Y	6	6	0	-0-
*09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	115	1	1835	3	Y	6	5	0	1
10	2015 N	1973	-0-	-42	-0-	113	1	1851	3	Y	6	6	0	1
11	1950 N	1882	-0-	-68	-0-	108	1	1766	3	Y	6	6	0	1
*12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	113	1	1779	3	Y	6	6	0	1
*01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	114	1	1783	3	Y	6	6	0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	123	1	2041	3	Y	172	172	0	12
						2	4	189	9					
*09	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	131	1	2099	3	Y	95	95	0	12
						3	4	105	9					
10	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	140	1	2290	3	Y	156	155	0	13
						2	4	172	9					
11	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	127	1	2055	3	Y	139	138	0	14
						1	4	153	9					
*12	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	136	1	2104	3	Y	147	147	0	14
						3	4	162	9					
01	2356 N	2317	-0-	-39	-0-	130	1	2028	3	Y	141	141	0	14
						4	4	155	9					
PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880														
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	85	1	1405	3	Y	55	55	0	2
						1	4	61	9					
*09	1380 N	1296	-0-	-84	-0-	73	1	1168	3	Y	47	47	0	2
						3	4	52	9					
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	89	1	1446	3	Y	59	59	0	2
						2	4	65	9					
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	89	1	1437	3	Y	57	57	0	2
						1	4	63	9					
*12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	85	1	1324	3	Y	55	54	0	3
						2	4	61	9					
*01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	84	1	1323	3	Y	54	55	0	2
						1	4	59	9					
PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305														
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	87	1	1445	3	Y	96	96	0	11
						1	4	106	9					
*09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	83	1	1323	3	Y	91	89	0	13
						3	4	100	9					
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	78	1	1271	3	Y	108	107	0	14
						2	4	119	9					
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	71	1	1146	3	Y	88	89	0	13
						1	4	97	9					
*12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	67	1	1025	3	Y	63	64	0	12
						2	4	69	9					
01	1457 N	1136	-0-	-321	-0-	63	1	988	3	Y	76	75	0	13
						1	4	84	9					
PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089														
08	3441 X	3313	-0-	-128	-0-	182	1	3002	3	Y	115	116	0	5
						2	4	127	9					
*09	3330 X	3324	-0-	-6	-0-	188	1	3023	3	Y	98	99	0	4
						5	4	108	9					
10	3348 X	2975	-0-	-373	-0-	164	1	2664	3	Y	131	130	0	5
						3	4	144	9					
11	3240 X	2796	-0-	-444	-0-	155	1	2502	3	Y	122	123	0	4
						5	4	134	9					
12	3348 X	2825	-0-	-523	-0-	162	1	2519	3	Y	127	127	0	4
						4	4	140	9					
01	3131 X	2878	-0-	-253	-0-	164	1	2567	3	Y	129	128	0	5
						5	4	142	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949		
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
08		9 N	9	-0-	-0-	9	3	Y	-0-		-0-
*09		20 N	20	-0-	-0-	20	3	Y	-0-		-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
11		29 N	29	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
*12		29 N	29	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
01	T. A.	34	34	-0-	34	2	1	Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 8HB		RRCID -> 268417		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500		
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	77	76	0
						1	4				7
*09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	93	92	0
						102	9				8
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	82	83	0
						90	9				7
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	69	69	0
						76	9				7
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	51	52	0
						56	9				6
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	3	4	0
						19	3				5

PILONCILLO		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448		
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	9	9	0
						1	4				-0-
*09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	6	6	0
						2	4				-0-
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	4	3	0
						1	4				1
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	3	3	0
						1	4				1
*12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	4	3	0
						1	4				2
*01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	66	1	Y	4	3	0
						1	4				3

PILONCILLO		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893		
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	Y	60	60	0
						1	4				8
*09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	57	56	0
						2	4				9
10	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	66	1	Y	61	61	0
						1	4				9
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	61	61	0
						1	4				9
*12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	72	72	0
						1	4				9
*01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	63	64	0
						1	4				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH 8765	PERF. 9473	- 15596				
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
08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	136 2	1 4 2250 121	3 9 Y	110	111	0	5
*09	2430 N	2374	-0-	-56	-0-	132 3	1 4 2120 119	3 9 Y	108	108	0	5
10	2511 N	1805	-0-	-706	-0-	99 2	1 4 1613 91	3 9 Y	83	84	0	4
11	2430 N	2100	-0-	-330	-0-	116 1	1 4 1877 106	3 9 Y	96	96	0	4
*12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	122 3	1 4 1900 110	3 9 Y	100	99	0	5
*01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	104 2	1 4 1645 65	3 9 Y	59	59	0	5
PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432	COMPL. DATE 09/15/2012	TOTAL DEPTH 8748	PERF. 9637	- 16407				
08	T. A.	56	-0-	56	56	3 4	1 9 49 3	3 Y	4	4	0	-0-
*09	56 X	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433	COMPL. DATE 09/20/2015	TOTAL DEPTH 8852	PERF. 9354	- 14980				
08	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	355 8	1 4 5886 248	3 9 Y	225	225	0	4
*09	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	344 10	1 4 5511 197	3 9 Y	179	179	0	4
10	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	345 7	1 4 5612 200	3 9 Y	182	182	0	4
11	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	328 9	1 4 5329 202	3 9 Y	184	183	0	5
12	6014 X	5849	-0-	-165	-0-	339 12	1 4 5254 244	3 9 Y	222	221	0	6
01	5859 X	5835	-0-	-24	-0-	334 8	1 4 5225 268	3 9 Y	244	245	0	5
PILONCILLO		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494	COMPL. DATE 09/29/2014	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 9102	- 13822				
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-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	3	2 3	1 9 1 9	3 Y	1	1	0	-0-
PILONCILLO		WELL #: E 5HA		RRCID -> 268495	COMPL. DATE 09/07/2012	TOTAL DEPTH 9648	PERF. 10165	- 15086				
08	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	175 2	1 4 2895 131	3 9 Y	119	118	0	23
*09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	161 4	1 4 2589 127	3 9 Y	115	115	0	23
10	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	171 3	1 4 2765 143	3 9 Y	130	128	0	25
11	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	155 5	1 4 2520 123	3 9 Y	112	112	0	25
12	2852 X	2830	-0-	-22	-0-	162 4	1 4 2536 128	3 9 Y	116	116	0	25
01	2883 X	2828	-0-	-55	-0-	162 5	1 4 2533 128	3 9 Y	116	116	0	25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 9326 - 14053		
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
08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	220 1	3648 3	Y	103	104	0	7
						4 4	113 9					
*09	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	236 1	3782 3	Y	91	89	0	9
						8 4	100 9					
10	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	271 1	4415 3	Y	96	96	0	9
						5 4	106 9					
11	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	288 1	4665 3	Y	121	120	0	10
						7 4	133 9					
*12	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	304 1	4724 3	Y	131	130	0	11
						11 4	144 9					
*01	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	289 1	4524 3	Y	155	155	0	11
						8 4	171 9					
PILONCILLO		WELL #: D 14HB		RRCID -> 268504		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 8714 - 13506		
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	Y	18	17	0	3
						20 9						
*09	120 N	103	-0-	-17	-0-	5 1	79 3	Y	17	17	0	3
						19 9						
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	4 1	77 3	Y	17	17	0	3
						19 9						
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	4 1	68 3	Y	15	15	0	3
						17 9						
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	Y	14	14	0	3
						15 9						
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	Y	16	16	0	3
						18 9						
PILONCILLO		WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505		COMPL. DATE 09/09/2012		TOTAL DEPTH 9651		PERF.10048 - 14969		
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	57 1	952 3	Y	72	72	0	6
						1 4	79 9					
*09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	56 1	905 3	Y	71	71	0	6
						1 4	78 9					
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	57 1	931 3	Y	68	67	0	7
						1 4	75 9					
11	990 N	818	-0-	-172	-0-	44 1	717 3	Y	51	51	0	7
						1 4	56 9					
*12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	35 1	560 3	Y	42	42	0	7
						1 4	46 9					
*01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	34 1	551 3	Y	41	40	0	8
						1 4	45 9					
PILONCILLO		WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8109		PERF. 8262 - 13659		
08	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	126 1	2090 3	Y	211	212	0	17
						2 4	232 9					
*09	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	127 1	2042 3	Y	214	213	0	18
						4 4	235 9					
10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	128 1	2084 3	Y	237	237	0	18
						2 4	261 9					
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	113 1	1827 3	Y	202	202	0	18
						2 4	222 9					
*12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	122 1	1896 3	Y	244	243	0	19
						3 4	268 9					
*01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	119 1	1862 3	Y	234	233	0	20
						2 4	257 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 8663		PERF. 8710 - 13134	
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
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	100	1 1656	3 3	Y	143	142 0	10
							1 4 157	9 9				
*09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	100	1 1599	3 3	Y	143	143 0	10
							3 4 157	9 9				
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	92	1 1505	3 3	Y	144	145 0	9
							2 4 158	9 9				
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	93	1 1497	3 3	Y	126	126 0	9
							1 4 139	9 9				
*12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	92	1 1414	3 3	Y	95	95 0	9
							3 4 105	9 9				
*01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	91	1 1417	3 3	Y	68	68 0	9
							1 4 75	9 9				

PILONCILLO			WELL #: D 14HX		RRCID -> 268807		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 8724 - 12983	
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	38	1 641	3 3	Y	23	22 0	3
							1 4 25	9 9				
*09	690 N	651	-0-	-39	-0-	36	1 591	3 3	Y	22	22 0	3
							24 9					
10	713 N	672	-0-	-41	-0-	38	1 609	3 3	Y	23	23 0	3
							25 9					
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	40	1 647	3 3	Y	37	37 0	3
							41 9					
*12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	36	1 562	3 3	Y	50	49 0	4
							1 4 55	9 9				
*01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	34	1 556	3 3	Y	61	61 0	4
							1 4 67	9 9				

PILONCILLO			WELL #: A 8HC		RRCID -> 268808		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8143 - 13466	
08	5177 X	3210	-0-	-1967	-0-	179	1 2960	3 3	Y	62	64 0	1
							3 4 68	9 9				
*09	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	298	1 4788	3 3	Y	79	79 0	1
							9 4 87	9 9				
10	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	301	1 4913	3 3	Y	63	62 0	2
							5 4 69	9 9				
11	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	296	1 4801	3 3	Y	56	56 0	2
							8 4 62	9 9				
12	5177 X	3941	-0-	-1236	-0-	235	1 3633	3 3	Y	59	59 0	2
							8 4 65	9 9				
01	5115 X	4072	-0-	-1043	-0-	239	1 3733	3 3	Y	85	86 0	1
							6 4 94	9 9				

PILONCILLO			WELL #: A 8HD		RRCID -> 268812		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 8038		PERF. 8288 - 13919	
08	3131 X	3039	-0-	-92	-0-	169	1 2805	3 3	Y	57	56 0	7
							2 4 63	9 9				
*09	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	203	1 3280	3 3	Y	89	87 0	9
							5 4 98	9 9				
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	186	1 3032	3 3	Y	93	92 0	10
							3 4 102	9 9				
11	3030 X	2929	-0-	-101	-0-	161	1 2635	3 3	Y	116	115 0	11
							5 4 128	9 9				
*12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	218	1 3377	3 3	Y	144	144 0	11
							5 4 158	9 9				
*01	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	201	1 3148	3 3	Y	101	102 0	10
							5 4 111	9 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
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

08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	66	1	1096	3	Y	119	119	0		8
						1	4	131	9						
*09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	67	1	1068	3	Y	120	120	0		8
						2	4	132	9						
10	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	66	1	1071	3	Y	100	100	0		8
						1	4	110	9						
11	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	64	1	1060	3	Y	93	94	0		7
						1	4	102	9						
*12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	74	1	1129	3	Y	85	85	0		7
						1	4	94	9						
*01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	70	1	1087	3	Y	82	83	0		6
						1	4	90	9						

PILONCILLO			WELL #: A 9HW		RRCID -> 268815		COMPL. DATE 10/08/2012			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826					
08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	132	1	2172	3	Y	163	163	0		13
						2	4	179	9						
*09	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	134	1	2148	3	Y	173	173	0		13
						3	4	190	9						
10	2511 N	2434	-0-	-77	-0-	129	1	2110	3	Y	175	174	0		14
						2	4	193	9						
11	2400 N	2251	-0-	-149	-0-	120	1	1954	3	Y	160	161	0		13
						1	4	176	9						
*12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	131	1	2028	3	Y	181	181	0		13
						3	4	199	9						
*01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	124	1	1932	3	Y	175	176	0		12
						4	4	193	9						

PILONCILLO			WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669					
08	3100 N	2791	-0-	-309	444	154	1	2562	3	Y	65	65	0		2
						3	4	72	9						
*09	2564 X	2120	-0-	-444	-0-	120	1	1940	3	Y	51	51	0		2
						4	4	56	9						
10	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	161	1	2604	3	Y	69	69	0		2
						2	4	76	9						
11	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	131	1	2123	3	Y	56	57	0		1
						4	4	62	9						
*12	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	164	1	2548	3	Y	70	70	0		1
						6	4	77	9						
*01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	163	1	2549	3	Y	70	70	0		1
						5	4	77	9						

PILONCILLO			WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387					
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	108	1	1778	3	Y	94	92	0		3
						1	4	103	9						
*09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	104	1	1673	3	Y	89	88	0		4
						3	4	98	9						
10	1922 N	1894	-0-	-28	-0-	104	1	1688	3	Y	91	91	0		4
						2	4	100	9						
11	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	98	1	1598	3	Y	86	85	0		5
						1	4	95	9						
*12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	103	1	1600	3	Y	84	84	0		5
						3	4	92	9						
*01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	97	1	1534	3	Y	84	85	0		4
						2	4	92	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9807 - 16868								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	56 1	913 3	1 4	44 9	Y	40	40	0			7
*09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	57 1	907 3	1 4	46 9	Y	42	42	0			7
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	57 1	935 3	1 4	56 9	Y	51	51	0			7
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	55 1	890 3	1 4	59 9	Y	54	54	0			7
*12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	56 1	868 3	1 4	72 9	Y	65	64	0			8
01	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	56 1	877 3	1 4	107 9	Y	97	96	0			9

PILONCILLO		WELL #: A 9HX		RRCID -> 268881		COMPL. DATE 09/01/2012				TOTAL DEPTH 8218				PERF. 8458 - 12875		
08	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	142 1	2359 3	2 4	184 9	Y	167	167	0			8
*09	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	137 1	2218 3	4 4	164 9	Y	149	148	0			9
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	136 1	2197 3	2 4	221 9	Y	201	200	0			10
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	127 1	2081 3	1 4	212 9	Y	193	192	0			11
*12	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	131 1	2034 3	3 4	254 9	Y	231	231	0			11
*01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	125 1	1968 3	4 4	199 9	Y	181	182	0			10

PILONCILLO		WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883		COMPL. DATE 10/16/2012				TOTAL DEPTH 8114				PERF. 8626 - 12872		
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19 1	335 3	22 9		Y	20	19	0			42
*09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	33 1	534 3	43 9		Y	39	39	0			42
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	48 1	771 3	1 4	53 9	Y	48	49	0			41
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	48 1	784 3	1 4	53 9	Y	48	48	0			41
*12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	31 1	468 3	1 4	33 9	Y	30	28	0			43
*01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	42 1	671 3	46 9		Y	42	41	0			44

PILONCILLO		WELL #: A 7HA		RRCID -> 268996		COMPL. DATE 09/01/2012				TOTAL DEPTH 8169				PERF. 8481 - 14734		
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	110 1	1837 3	1 4	141 9	Y	128	128	0			10
*09	2220 N	1911	-0-	-309	-0-	103 1	1673 3	3 4	132 9	Y	120	120	0			10
10	2294 N	1981	-0-	-313	-0-	106 1	1727 3	2 4	146 9	Y	133	132	0			11
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	108 1	1748 3	1 4	165 9	Y	150	150	0			11
*12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	113 1	1735 3	3 4	190 9	Y	173	173	0			11
*01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	110 1	1715 3	2 4	185 9	Y	168	167	0			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	82 1	1337 3	Y	95	94 0		4
						1 4	105 9					
*09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	79 1	1284 3	Y	102	103 0		3
						3 4	112 9					
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	79 1	1290 3	Y	133	132 0		4
						2 4	146 9					
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	74 1	1211 3	Y	114	114 0		4
						1 4	125 9					
*12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	75 1	1163 3	Y	90	90 0		4
						1 4	99 9					
*01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	76 1	1183 3	Y	116	116 0		4
						1 4	128 9					
PILONCILLO		WELL #: D 13HB		RRCID -> 269012		COMPL. DATE 10/22/2012			TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 10HB		RRCID -> 269013		COMPL. DATE 10/26/2012			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677			
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	53 1	860 3	Y	82	81 0		7
						1 4	90 9					
*09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	53 1	861 3	Y	93	92 0		8
						3 4	102 9					
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	112 1	1828 3	Y	76	74 0		10
						2 4	84 9					
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	101 1	1634 3	Y	53	54 0		9
						1 4	58 9					
*12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	29 1	462 3	Y	23	25 0		7
						25 9						
01	1922 N	774	-0-	-1148	-0-	44 1	679 3	Y	45	44 0		8
						1 4	50 9					
PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID -> 269140		COMPL. DATE 08/16/2014			TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870			
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	65 1	1067 3	Y	48	49 0		5
						1 4	53 9					
*09	1170 N	1159	-0-	-11	-0-	65 1	1025 3	Y	61	61 0		5
						2 4	67 9					
10	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	65 1	1047 3	Y	63	62 0		6
						1 4	69 9					
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	64 1	1040 3	Y	43	43 0		6
						1 4	47 9					
*12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	71 1	1111 3	Y	49	48 0		7
						1 4	54 9					
*01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	70 1	1089 3	Y	49	50 0		6
						1 4	54 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	163	1	2694	3	Y	228	228	0			7
						2	4	251	9							
*09	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	154	1	2479	3	Y	223	222	0			8
						4	4	245	9							
10	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	155	1	2531	3	Y	239	240	0			7
						2	4	263	9							
11	2670 X	2662	-0-	-8	-0-	141	1	2282	3	Y	213	213	0			7
						5	4	234	9							
12	2759 X	2660	-0-	-99	-0-	145	1	2257	3	Y	231	231	0			7
						4	4	254	9							
*01	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	141	1	2222	3	Y	262	262	0			7
						4	4	288	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	82	1	1357	3	Y	101	101	0			14
						1	4	111	9							
*09	1620 N	504	-0-	-1116	-0-	27	1	440	3	Y	34	35	0			13
						37	9									
10	1674 N	748	-0-	-926	-0-	39	1	651	3	Y	53	53	0			13
						58	9									
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	83	1	1360	3	Y	123	121	0			15
						1	4	135	9							
*12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	84	1	1290	3	Y	108	108	0			15
						2	4	119	9							
*01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	67	1	1050	3	Y	82	83	0			14
						1	4	90	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	41	1	677	3	Y	55	54	0			5
						1	4	61	9							
*09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	600	3	Y	40	41	0			4
						44	9									
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	646	3	Y	44	43	0			5
						48	9									
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	759	3	Y	57	57	0			5
						1	4	63	9							
*12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	50	1	781	3	Y	67	67	0			5
						1	4	74	9							
*01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	49	1	751	3	Y	71	71	0			5
						1	4	78	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	82	1 1357	3 61	3 9	Y	55	56	0			15
*09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	79	1 1275	3 55	3 9	Y	50	50	0			15
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	82	1 1314	3 56	3 9	Y	51	51	0			15
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	78	1 1273	3 55	3 9	Y	50	49	0			16
*12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	80	1 1254	3 68	3 9	Y	62	62	0			16
*01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	79	1 1243	3 67	3 9	Y	61	60	0			17

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	394 X	394	-0-	-0-	-0-	18	1 298	3 78	3 9	Y	71	70	0			1
10	3100 N	6289	-0-	3189	3189	340	1 5535	3 409	3 9	Y	372	368	0			5
11	3000 N	4614	-0-	1614	4803	252	1 4063	3 292	3 9	Y	265	267	0			3
*12	3100 N	4247	-0-	1147	5950	244	1 3786	3 210	3 9	Y	191	191	0			3
*01	9449 X	3499	-0-	-5950	-0-	199	1 3128	3 167	3 9	Y	152	153	0			2

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

08	T. A.	1026	-0-	1026	1857	50	1 835	3 140	3 9	Y	127	126	0			5
*09	T. A.	1035	-0-	1035	2892	52	1 837	3 145	3 9	Y	132	131	0			6
10	3785 X	893	-0-	-2892	-0-	43	1 720	3 130	3 9	Y	118	118	0			6
11	870 N	662	-0-	-208	-0-	34	1 527	3 101	3 9	Y	92	93	0			5
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	28	1 433	3 86	3 9	Y	78	79	0			4
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1 310	3 62	3 9	Y	56	57	0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219		COMPL. DATE 09/19/2014				TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	236 5	1 4	3893 3	3 9	Y	363	364 0			4
*09	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	232 8	1 4	3736 3	3 9	Y	330	331 0			3
10	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	240 4	1 4	3903 3	3 9	Y	393	393 0			3
11	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	242 7	1 4	3895 3	3 9	Y	390	389 0			4
*12	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	243 7	1 4	3766 3	3 9	Y	389	390 0			3
*01	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	225 6	1 4	3508 3	3 9	Y	377	377 0			3
PILONCILLO		WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220		COMPL. DATE 10/01/2012				TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425					
08	T. A.	62	-0-	62	124	3 3	1 9	56 3	3 9	Y	3	4 0			-0-
*09	T. A.	101	-0-	101	225	6 6	1 9	89 3	3 9	Y	5	5 0			-0-
10	T. A.	119	-0-	119	344	7 8	1 9	104 3	3 9	Y	7	7 0			-0-
11	T. A.	122	-0-	122	466	7 8	1 9	107 3	3 9	Y	7	7 0			-0-
12	T. A.	120	-0-	120	586	7 8	1 9	105 3	3 9	Y	7	7 0			-0-
*01	705 N	119	-0-	-586	-0-	7 8	1 9	104 3	3 9	Y	7	7 0			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607		COMPL. DATE 10/28/2012				TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400					
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	93 1	1 4	1535 3	3 9	Y	79	79 0			4
*09	1620 N	1506	-0-	-114	-0-	83 3	1 4	1321 3	3 9	Y	90	89 0			5
10	1674 N	1565	-0-	-109	-0-	84 2	1 4	1371 3	3 9	Y	98	97 0			6
11	1620 N	1533	-0-	-87	-0-	83 1	1 4	1347 3	3 9	Y	93	94 0			5
*12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	86 1	1 4	1336 3	3 9	Y	132	133 0			4
*01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	84 2	1 4	1314 3	3 9	Y	127	127 0			4
PILONCILLO		WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704		COMPL. DATE 09/10/2014				TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888					
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	37 5	1 9	628 3	3 9	Y	50	50 0			14
*09	900 N	690	-0-	-210	-0-	38 4	1 9	609 3	3 9	Y	39	39 0			14
10	682 N	635	-0-	-47	-0-	34 3	1 9	562 3	3 9	Y	35	35 0			14
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	998 3	3 9	Y	75	74 0			15
*12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	121 1	3 4	1892 3	3 9	Y	145	144 0			16
*01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	100 3	2 4	1554 3	3 9	Y	129	129 0			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 8478		PERF. 9097 - 13595			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	228 1	3775 3	5 4	287 9	Y	261	261 0		6
*09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	226 1	3626 3	6 4	270 9	Y	245	245 0		6
10	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	241 1	3917 3	4 4	319 9	Y	290	288 0		8
11	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	211 1	3440 3	6 4	272 9	Y	247	246 0		9
12	3968 X	3649	-0-	-319	-0-	205 1	3183 3	7 4	254 9	Y	231	231 0		9
01	4092 X	3688	-0-	-404	-0-	204 1	3204 3	5 4	275 9	Y	250	250 0		9

PILONCILLO			WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 9584		PERF. 9888 - 15426			
08	3999 X	3319	-0-	-680	-0-	179 1	2964 3	2 4	174 9	Y	158	158 0		4
*09	3870 X	3829	-0-	-41	-0-	211 1	3387 3	5 4	226 9	Y	205	205 0		4
10	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	209 1	3379 3	3 4	241 9	Y	219	218 0		5
11	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	193 1	3128 3	5 4	234 9	Y	213	212 0		6
*12	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	202 1	3141 3	6 4	245 9	Y	223	223 0		6
*01	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	201 1	3153 3	5 4	250 9	Y	227	227 0		6

PILONCILLO			WELL #: E 6HL		RRCID -> 269710		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 9842 - 14017			
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	53 1	893 3	1 4	70 9	Y	64	64 0		10
*09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	53 1	864 3	1 4	72 9	Y	65	65 0		10
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	55 1	895 3	77 9		Y	70	69 0		11
11	990 N	974	-0-	-16	-0-	53 1	845 3	1 4	75 9	Y	68	69 0		10
*12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	56 1	875 3	1 4	80 9	Y	73	74 0		9
*01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	54 1	848 3	1 4	78 9	Y	71	71 0		9

PILONCILLO			WELL #: A 7HD		RRCID -> 269711		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 8262		PERF. 8398 - 13775			
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	78 1	1298 3	1 4	116 9	Y	105	105 0		4
*09	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	79 1	1255 3	3 4	121 9	Y	110	110 0		4
10	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	80 1	1298 3	2 4	119 9	Y	108	108 0		4
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	80 1	1290 3	1 4	96 9	Y	87	86 0		5
*12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	82 1	1257 3	2 4	129 9	Y	117	117 0		5
*01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	79 1	1229 3	1 4	122 9	Y	111	110 0		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657		
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
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	91 1	1486 3	Y	264	265 0	9
						1 4	290 9				
*09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	83 1	1313 3	Y	247	246 0	10
						3 4	272 9				
10	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	85 1	1389 3	Y	230	230 0	10
						2 4	253 9				
11	1740 N	1543	-0-	-197	-0-	78 1	1267 3	Y	179	179 0	10
						1 4	197 9				
*12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	82 1	1264 3	Y	247	246 0	11
						2 4	272 9				
*01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	77 1	1211 3	Y	176	177 0	10
						1 4	194 9				
PILONCILLO		WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357		
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	79 1	1309 3	Y	248	249 0	6
						1 4	273 9				
*09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	68 1	1095 3	Y	222	222 0	6
						2 4	244 9				
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	73 1	1193 3	Y	230	229 0	7
						2 4	253 9				
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	74 1	1210 3	Y	187	186 0	8
						1 4	206 9				
*12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	77 1	1191 3	Y	169	169 0	8
						1 4	186 9				
*01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	74 1	1157 3	Y	178	179 0	7
						1 4	196 9				
PILONCILLO		WELL #: D 24HB		RRCID -> 269772		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006		
08	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	114 1	1883 3	Y	114	114 0	4
						1 4	125 9				
*09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	110 1	1771 3	Y	111	111 0	4
						3 4	122 9				
10	3100 N	3879	-0-	779	779	213 1	3499 3	Y	149	148 0	5
						3 4	164 9				
11	3000 N	6384	-0-	3384	4163	359 1	5805 3	Y	192	191 0	6
						9 4	211 9				
*12	3100 N	5618	-0-	2518	6681	329 1	5084 3	Y	175	175 0	6
						12 4	193 9				
*01	11701 X	5020	-0-	-6681	-0-	290 1	4550 3	Y	156	157 0	5
						8 4	172 9				
PILONCILLO		WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774		COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843		
08	16666 X	16666	-0-	-0-	-0-	1462 1	14942 3	Y	220	220 0	7
						20 4	242 9				
*09	15836 X	15836	-0-	-0-	-0-	1628 1	13915 3	Y	243	242 0	8
						26 4	267 9				
10	15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	1237 1	14334 3	Y	246	246 0	8
						20 4	271 9				
11	15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	1522 1	13891 3	Y	241	240 0	9
						22 4	265 9				
*12	15572 X	15572	-0-	-0-	-0-	1132 1	14139 3	Y	247	247 0	9
						29 4	272 9				
*01	15299 X	15299	-0-	-0-	-0-	1266 1	13743 3	Y	242	243 0	8
						24 4	266 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8919 - 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
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	94 1	1540 3	1540 3	Y	103	104	0			6
*09	1890 N	1596	-0-	-294	-0-	87 1	1395 3	1395 3	Y	101	101	0			6
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	100 1	1616 3	1616 3	Y	76	76	0			6
11	1680 N	1587	-0-	-93	-0-	87 1	1405 3	1405 3	Y	85	84	0			7
*12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	98 1	1515 3	1515 3	Y	126	126	0			7
*01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	97 1	1534 3	1534 3	Y	120	121	0			6
PILONCILLO		WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 9528 - 14858					
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	162 1	2683 3	2683 3	Y	256	257	0			14
*09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	159 1	2550 3	2550 3	Y	210	210	0			14
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	162 1	2635 3	2635 3	Y	183	183	0			14
11	2850 X	2710	-0-	-140	-0-	147 1	2367 3	2367 3	Y	174	174	0			14
12	2945 X	2647	-0-	-298	-0-	148 1	2308 3	2308 3	Y	170	170	0			14
*01	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	151 1	2377 3	2377 3	Y	224	222	0			16
PILONCILLO		WELL #: D 21HC		RRCID -> 269905		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 8483		PERF. 9005 - 15016					
08	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	225 1	3736 3	3736 3	Y	263	263	0			7
*09	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	216 1	3473 3	3473 3	Y	212	212	0			7
10	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	221 1	3592 3	3592 3	Y	182	181	0			8
11	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	214 1	3451 3	3451 3	Y	256	254	0			10
*12	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	225 1	3482 3	3482 3	Y	267	268	0			9
*01	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	222 1	3481 3	3481 3	Y	263	264	0			8
PILONCILLO		WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 7933		PERF. 7990 - 13115					
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	58 1	967 3	967 3	Y	101	100	0			13
*09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	58 1	931 3	931 3	Y	109	108	0			14
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	63 1	1019 3	1019 3	Y	109	110	0			13
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	61 1	987 3	987 3	Y	95	96	0			12
*12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	62 1	965 3	965 3	Y	100	99	0			13
*01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	60 1	950 3	950 3	Y	123	123	0			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929			COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733		
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		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	117 1	1929 3	Y	140	139 0		13
							1 4	154 9					
*09		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	116 1	1838 3	Y	150	149 0		14
							3 4	165 9					
10		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	116 1	1887 3	Y	179	177 0		16
							2 4	197 9					
11		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	111 1	1807 3	Y	167	166 0		17
							1 4	184 9					
*12		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	119 1	1840 3	Y	178	178 0		17
							3 4	196 9					
*01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	120 1	1897 3	Y	175	176 0		16
							4 4	193 9					

PILONCILLO			WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934			COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235		
08		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	62 1	1028 3	Y	77	77 0		4
							1 4	85 9					
*09		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	64 1	1016 3	Y	82	81 0		5
							2 4	90 9					
10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	63 1	992 3	Y	96	95 0		6
							1 4	106 9					
11		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	60 1	959 3	Y	92	92 0		6
							1 4	101 9					
*12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	62 1	964 3	Y	95	95 0		6
							1 4	105 9					
*01		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	60 1	937 3	Y	98	97 0		7
							1 4	108 9					

PILONCILLO			WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935			COMPL. DATE 08/26/2014			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239		
08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	47 1	768 3	Y	130	129 0		13
							1 4	143 9					
*09		880 N	880	-0-	-0-	-0-	44 1	694 3	Y	129	128 0		14
							142 9						
10		934 N	934	-0-	-0-	-0-	47 1	758 3	Y	117	117 0		14
							129 9						
11		886 N	886	-0-	-0-	-0-	44 1	716 3	Y	114	114 0		14
							1 4	125 9					
*12		973 N	973	-0-	-0-	-0-	50 1	780 3	Y	129	128 0		15
							1 4	142 9					
*01		805 N	805	-0-	-0-	-0-	41 1	663 3	Y	91	91 0		15
							1 4	100 9					

PILONCILLO			WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028			COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146		
08		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	86 1	1441 3	Y	117	116 0		7
							1 4	129 9					
*09		1560 N	1514	-0-	-46	-0-	82 1	1305 3	Y	113	113 0		7
							3 4	124 9					
10		1612 N	1578	-0-	-34	-0-	83 1	1361 3	Y	120	120 0		7
							2 4	132 9					
11		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	91 1	1465 3	Y	132	131 0		8
							1 4	145 9					
*12		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	92 1	1429 3	Y	128	127 0		9
							3 4	141 9					
*01		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	90 1	1414 3	Y	128	128 0		9
							1 4	141 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		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	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	117 2	1 4	1937 150	3 9	Y	136	135 0		10
*09	2190 N	2136	-0-	-54	-0-	116 3	1 4	1867 150	3 9	Y	136	135 0		11
10	2170 N	2165	-0-	-5	-0-	116 2	1 4	1893 154	3 9	Y	140	140 0		11
11	2130 N	1921	-0-	-209	-0-	106 1	1 4	1695 119	3 9	Y	108	107 0		12
*12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	117 1	1 4	1800 111	3 9	Y	101	102 0		11
*01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	110 2	1 4	1721 111	3 9	Y	101	102 0		10

PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 8479		PERF. 9918 - 15193			
08	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	176 2	1 4	2902 263	3 9	Y	239	239 0		4
*09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	180 5	1 4	2889 275	3 9	Y	250	249 0		5
10	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	182 3	1 4	2955 312	3 9	Y	284	282 0		7
11	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	174 5	1 4	2816 307	3 9	Y	279	278 0		8
*12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	185 4	1 4	2860 325	3 9	Y	295	295 0		8
*01	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	183 5	1 4	2877 344	3 9	Y	313	313 0		8

PILONCILLO		WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9649		PERF. 9878 - 15342			
08	2635 X	1635	-0-	-1000	-0-	85 1	1 4	1407 142	3 9	Y	129	128 0		5
*09	2550 X	1867	-0-	-683	-0-	101 3	1 4	1617 146	3 9	Y	133	132 0		6
10	1984 X	1983	-0-	-1	-0-	106 2	1 4	1724 151	3 9	Y	137	136 0		7
11	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	143 5	1 4	2316 200	3 9	Y	182	181 0		8
*12	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	155 4	1 4	2403 215	3 9	Y	195	196 0		7
*01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	121 4	1 4	1910 169	3 9	Y	154	156 0		5

PILONCILLO		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 8742		PERF. 9024 - 13988			
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	42 1	1 4	685 67	3 9	Y	61	60 0		14
*09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	41 7	1 9	666 70	3 9	Y	64	64 0		14
10	806 N	799	-0-	-7	-0-	43 7	1 9	680 76	3 9	Y	69	69 0		14
11	780 N	777	-0-	-3	-0-	42 6	1 9	667 68	3 9	Y	62	62 0		14
*12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	43 4	1 4	653 64	3 9	Y	58	58 0		14
*01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	41 1	1 4	640 73	3 9	Y	66	66 0		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 7933		PERF. 9047 - 13578			
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
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	66 1	1113 3	Y	164	165 0	16
						1 4	180 9				
*09	1230 N	1070	-0-	-160	-0-	54 1	875 3	Y	127	127 0	16
						1 4	140 9				
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	66 1	1097 3	Y	172	171 0	17
						1 4	189 9				
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	63 1	1008 3	Y	179	178 0	18
						1 4	197 9				
*12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	67 1	1029 3	Y	192	191 0	19
						1 4	211 9				
*01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	63 1	986 3	Y	161	161 0	19
						1 4	177 9				
PILONCILLO		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 7946		PERF. 8070 - 13190	
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	66 1	1070 3	Y	148	149 0	11
						1 4	163 9				
*09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	62 1	999 3	Y	131	130 0	12
						2 4	144 9				
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	65 1	1054 3	Y	163	161 0	14
						1 4	179 9				
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	57 1	945 3	Y	112	112 0	14
						1 4	123 9				
*12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	64 1	1001 3	Y	118	118 0	14
						1 4	130 9				
*01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	56 1	882 3	Y	145	145 0	14
						1 4	160 9				
PILONCILLO		WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9610		PERF.10111 - 15440	
08	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	276 1	4563 3	Y	184	183 0	23
						7 4	202 9				
*09	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	267 1	4300 3	Y	190	190 0	23
						8 4	209 9				
10	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	267 1	4332 3	Y	222	221 0	24
						4 4	244 9				
11	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	250 1	4047 3	Y	194	194 0	24
						7 4	213 9				
*12	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	279 1	4305 3	Y	192	193 0	23
						10 4	211 9				
*01	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	259 1	4076 3	Y	197	196 0	24
						6 4	217 9				
PILONCILLO		WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 9537 - 15403	
08	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	204 1	3387 3	Y	148	147 0	10
						3 4	163 9				
*09	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	206 1	3310 3	Y	150	149 0	11
						5 4	165 9				
10	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	209 1	3389 3	Y	158	157 0	12
						3 4	174 9				
11	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	198 1	3185 3	Y	186	184 0	14
						5 4	205 9				
12	3689 X	3550	-0-	-139	-0-	205 1	3158 3	Y	164	165 0	13
						7 4	180 9				
*01	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	204 1	3199 3	Y	154	155 0	12
						5 4	169 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	130	1	2161	3	Y	117	117	0			11
						2	4	129	9							
*09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	126	1	2011	3	Y	113	113	0			11
						3	4	124	9							
10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	122	1	2000	3	Y	99	98	0			12
						2	4	109	9							
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	111	1	1802	3	Y	88	88	0			12
						1	4	97	9							
*12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	121	1	1892	3	Y	95	96	0			11
						3	4	105	9							
*01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	115	1	1799	3	Y	91	91	0			11
						3	4	100	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	46	1	765	3	Y	95	94	0			9
						1	4	105	9							
*09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	44	1	702	3	Y	97	96	0			10
						107	9									
10	868 N	791	-0-	-77	-0-	39	1	652	3	Y	91	91	0			10
						100	9									
11	840 N	766	-0-	-74	-0-	39	1	631	3	Y	87	88	0			9
						96	9									
*12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	39	1	602	3	Y	86	86	0			9
						1	4	95	9							
*01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	41	1	629	3	Y	90	91	0			8
						1	4	99	9							

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	73	1	1212	3	Y	156	156	0			12
						1	4	172	9							
*09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	74	1	1183	3	Y	154	153	0			13
						3	4	169	9							
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	74	1	1209	3	Y	154	153	0			14
						2	4	169	9							
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	68	1	1114	3	Y	150	150	0			14
						1	4	165	9							
*12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	63	1	990	3	Y	156	156	0			14
						1	4	172	9							
*01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	970	3	Y	167	166	0			15
						1	4	184	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: D 18HA		RRCID -> 270672			COMPL. DATE 12/11/2014			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

08	6634 X	4710	-0-	-1924	-0-	253 1	4191 3	5 4	261 9	Y	237	239 0		1
*09	6420 X	4233	-0-	-2187	-0-	234 1	3743 3	8 4	248 9	Y	225	226 0		-0-
10	6634 X	5035	-0-	-1599	-0-	276 1	4476 3	5 4	278 9	Y	253	253 0		-0-
11	6420 X	6302	-0-	-118	-0-	345 1	5595 3	9 4	353 9	Y	321	318 0		3
*12	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	417 1	6480 3	13 4	425 9	Y	386	386 0		3
*01	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	337 1	5276 3	8 4	376 9	Y	342	343 0		2

PILONCILLO			WELL #: C 2HA		RRCID -> 270673			COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532			
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	179 1	1835 3	1 4	196 9	Y	178	180 0		6
*09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	201 1	1725 3	3 4	194 9	Y	176	177 0		5
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	149 1	1715 3	2 4	299 9	Y	272	270 0		7
11	2130 N	1963	-0-	-167	-0-	166 1	1523 3	1 4	273 9	Y	248	248 0		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7 0		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PILONCILLO			WELL #: D 23HF		RRCID -> 270677			COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694			
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	123 1	2045 3	2 4	62 9	Y	56	56 0		7
*09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	117 1	1874 3	3 4	57 9	Y	52	51 0		8
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	119 1	1926 3	2 4	98 9	Y	89	88 0		9
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	111 1	1824 3	1 4	108 9	Y	98	97 0		10
*12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	119 1	1850 3	3 4	106 9	Y	96	96 0		10
*01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	115 1	1795 3	3 4	109 9	Y	99	100 0		9

PILONCILLO			WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705			COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466			
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	61 1	997 3	1 4	212 9	Y	193	194 0		6
*09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	61 1	991 3	2 4	201 9	Y	183	182 0		7
10	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	58 1	956 3	1 4	213 9	Y	194	193 0		8
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	64 1	1046 3	1 4	217 9	Y	197	197 0		8
*12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	69 1	1080 3	1 4	238 9	Y	216	216 0		8
*01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	74 1	1159 3	1 4	276 9	Y	251	250 0		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733			COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	122 1	2018 3	2	100 9	Y	91	91	0		4
*09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	127 1	2021 3	3	86 9	Y	78	78	0		4
10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	134 1	2177 3	2	96 9	Y	87	86	0		5
11	3000 N	3404	-0-	404	404	191 1	3080 3	5	128 9	Y	116	115	0		6
*12	3100 N	4018	-0-	918	1322	234 1	3615 3	7	162 9	Y	147	147	0		6
*01	3100 N	2263	-0-	-837	485	128 1	1999 3	4	132 9	Y	120	120	0		6

PILONCILLO			WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755			COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079				
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	42 1	689 3	1	134 9	Y	122	123	0		12
*09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	44 1	705 3	132	9	Y	120	120	0		12
10	899 N	868	-0-	-31	-0-	43 1	697 3	128	9	Y	116	115	0		13
11	840 N	814	-0-	-26	-0-	42 1	675 3	97	9	Y	88	89	0		12
*12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	43 1	662 3	1	129 9	Y	117	117	0		12
*01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	42 1	671 3	1	164 9	Y	149	149	0		12

PILONCILLO			WELL #: D 3HM		RRCID -> 270756			COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609				
08	3441 X	2739	-0-	-702	-0-	148 1	2446 3	2	143 9	Y	130	130	0		10
*09	3330 X	2753	-0-	-577	-0-	153 1	2447 3	4	149 9	Y	135	133	0		12
10	3441 X	2927	-0-	-514	-0-	160 1	2610 3	2	155 9	Y	141	141	0		12
11	3330 X	2151	-0-	-1179	-0-	118 1	1924 3	1	108 9	Y	98	99	0		11
12	3100 X	2160	-0-	-940	-0-	124 1	1925 3	3	108 9	Y	98	98	0		11
01	2728 X	2011	-0-	-717	-0-	115 1	1794 3	3	99 9	Y	90	90	0		11

PILONCILLO			WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757			COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156				
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	82 1	1360 3	1	66 9	Y	60	59	0		13
*09	1410 N	1406	-0-	-4	-0-	79 1	1255 3	3	69 9	Y	63	64	0		12
10	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	78 1	1257 3	2	80 9	Y	73	72	0		13
11	1410 N	1239	-0-	-171	-0-	67 1	1073 3	1	98 9	Y	89	89	0		13
*12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	65 1	1012 3	2	88 9	Y	80	81	0		12
*01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	72 1	1124 3	2	91 9	Y	83	84	0		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034		
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	
08	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	147 1	2421 3	Y	156	156 0	6	
						2 4	172 9					
*09	2670 N	2526	-0-	-144	-0-	136 1	2199 3	Y	170	169 0	7	
						4 4	187 9					
10	2759 N	2681	-0-	-78	-0-	145 1	2328 3	Y	187	185 0	9	
						2 4	206 9					
11	2640 N	2535	-0-	-105	-0-	136 1	2206 3	Y	173	173 0	9	
						3 4	190 9					
*12	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	144 1	2245 3	Y	186	186 0	9	
						3 4	205 9					
*01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	139 1	2181 3	Y	194	194 0	9	
						4 4	213 9					

PILONCILLO			WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458		
08	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	151 1	2505 3	Y	153	153 0	13	
						2 4	168 9					
*09	2790 N	2144	-0-	-646	-0-	118 1	1889 3	Y	122	122 0	13	
						3 4	134 9					
10	2852 N	2670	-0-	-182	-0-	145 1	2365 3	Y	144	143 0	14	
						2 4	158 9					
11	3000 N	3051	-0-	51	51	166 1	2701 3	Y	163	163 0	14	
						5 4	179 9					
*12	2618 N	2567	-0-	-51	-0-	145 1	2262 3	Y	142	143 0	13	
						4 4	156 9					
*01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	135 1	2123 3	Y	146	146 0	13	
						4 4	161 9					

PILONCILLO			WELL #: A 13HX		RRCID -> 270890		COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299		
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	57 1	953 3	Y	128	128 0	15	
						1 4	141 9					
*09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	56 1	905 3	Y	117	116 0	16	
						1 4	129 9					
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	58 1	947 3	Y	130	128 0	18	
						1 4	143 9					
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	55 1	891 3	Y	124	124 0	18	
						1 4	136 9					
*12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	57 1	889 3	Y	136	136 0	18	
						1 4	150 9					
*01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	56 1	884 3	Y	135	134 0	19	
						1 4	149 9					

PILONCILLO			WELL #: D 23HD		RRCID -> 270912		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396		
08	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	225 1	3734 3	Y	155	155 0	10	
						4 4	171 9					
*09	3930 X	3857	-0-	-73	-0-	219 1	3488 3	Y	131	130 0	11	
						6 4	144 9					
10	4061 X	3906	-0-	-155	-0-	218 1	3555 3	Y	118	118 0	11	
						3 4	130 9					
11	3930 X	3598	-0-	-332	-0-	202 1	3265 3	Y	114	114 0	11	
						6 4	125 9					
12	4061 X	3683	-0-	-378	-0-	213 1	3316 3	Y	134	135 0	10	
						7 4	147 9					
*01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	213 1	3327 3	Y	133	133 0	10	
						5 4	146 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913		COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH 8214		PERF. 8497 - 14243					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	61	1	1002	3	Y	39	39	0		2
						1	4	43	9						
*09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	83	1	1330	3	Y	41	41	0		2
						3	4	45	9						
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	81	1	1301	3	Y	36	36	0		2
						2	4	40	9						
11	1080 N	970	-0-	-110	-0-	54	1	887	3	Y	25	25	0		2
						1	4	28	9						
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	33	1	517	3	Y	12	13	0		1
						1	4	13	9						
01	1426 N	433	-0-	-993	-0-	25	1	388	3	Y	18	18	0		1
						20	9								
PILONCILLO		WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 8276		PERF. 9097 - 14562					
08	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	148	1	2461	3	Y	130	130	0		8
						2	4	143	9						
*09	2700 N	2622	-0-	-78	-0-	145	1	2333	3	Y	127	126	0		9
						4	4	140	9						
10	2790 N	2605	-0-	-185	-0-	144	1	2324	3	Y	123	122	0		10
						2	4	135	9						
11	2670 N	2475	-0-	-195	-0-	136	1	2206	3	Y	118	117	0		11
						3	4	130	9						
*12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	144	1	2244	3	Y	129	129	0		11
						3	4	142	9						
*01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	135	1	2107	3	Y	125	125	0		11
						4	4	138	9						
PILONCILLO		WELL #: A 12HC		RRCID -> 271034		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 8819 - 15905					
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	415	3	Y	24	24	0		3
						26	9								
*09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	662	3	Y	39	39	0		3
						1	4	43	9						
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	46	1	747	3	Y	43	43	0		3
						47	9								
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	793	3	Y	20	20	0		3
						22	9								
*12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	2	4	0		1
						2	9								
*01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	498	3	Y	20	20	0		1
						1	4	22	9						
PILONCILLO		WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 9314 - 15311					
08	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	214	1	3558	3	Y	145	144	0		10
						4	4	160	9						
*09	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	202	1	3232	3	Y	104	105	0		9
						5	4	114	9						
10	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	209	1	3383	3	Y	100	99	0		10
						3	4	110	9						
11	3270 X	3237	-0-	-33	-0-	181	1	2934	3	Y	106	105	0		11
						5	4	117	9						
12	3379 X	2999	-0-	-380	-0-	173	1	2681	3	Y	128	127	0		12
						4	4	141	9						
01	3534 X	2720	-0-	-814	-0-	156	1	2439	3	Y	109	108	0		13
						5	4	120	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	91 1	1532 3	141 9	1532 3	Y	128	128 0		18
						1 4	141 9							
*09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	92 1	1473 3	135 9	1473 3	Y	123	122 0		19
						3 4	135 9							
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	98 1	1601 3	163 9	1601 3	Y	148	147 0		20
						2 4	163 9							
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	93 1	1503 3	152 9	1503 3	Y	138	138 0		20
						1 4	152 9							
*12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	99 1	1532 3	161 9	1532 3	Y	146	146 0		20
						3 4	161 9							
*01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	98 1	1547 3	168 9	1547 3	Y	153	154 0		19
						2 4	168 9							

PILONCILLO			WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323				
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	56 1	911 3	46 9	911 3	Y	42	42 0		11
						1 4	46 9							
*09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	57 1	928 3	58 9	928 3	Y	53	52 0		12
						1 4	58 9							
10	1054 N	986	-0-	-68	-0-	54 1	876 3	56 9	876 3	Y	51	51 0		12
						56 9								
11	990 N	869	-0-	-121	-0-	48 1	769 3	51 9	769 3	Y	46	46 0		12
						1 4	51 9							
*12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	53 1	810 3	53 9	810 3	Y	48	48 0		12
						1 4	53 9							
*01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	56 1	880 3	58 9	880 3	Y	53	54 0		11
						1 4	58 9							

PILONCILLO			WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151		COMPL. DATE 08/10/2014			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138				
08	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	129 1	2151 3	471 9	2151 3	Y	428	429 0		10
						2 4	471 9							
*09	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	150 1	2410 3	715 9	2410 3	Y	650	647 0		13
						4 4	715 9							
10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	150 1	2444 3	660 9	2444 3	Y	600	600 0		13
						2 4	660 9							
11	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	135 1	2190 3	488 9	2190 3	Y	444	448 0		9
						3 4	488 9							
*12	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	143 1	2208 3	612 9	2208 3	Y	556	558 0		7
						3 4	612 9							
*01	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	135 1	2132 3	650 9	2132 3	Y	591	592 0		6
						4 4	650 9							

PILONCILLO			WELL #: A 12HY		RRCID -> 271163		COMPL. DATE 06/22/2013			TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120				
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	44 1	739 3	43 9	739 3	Y	39	39 0		-0-
						1 4	43 9							
*09	840 N	763	-0-	-77	-0-	43 1	679 3	40 9	679 3	Y	36	36 0		-0-
						1 4	40 9							
10	868 N	744	-0-	-124	-0-	40 1	665 3	39 9	665 3	Y	35	35 0		-0-
						39 9								
11	810 N	612	-0-	-198	-0-	34 1	547 3	31 9	547 3	Y	28	28 0		-0-
						31 9								
*12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	38 1	588 3	34 9	588 3	Y	31	31 0		-0-
						1 4	34 9							
*01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	45 1	697 3	40 9	697 3	Y	36	36 0		-0-
						1 4	40 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	224 X	224	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
*09	210 X	10	-0-	-200	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
10	473 X	473	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	Y	12	11 0	1
						13	9						
11	210 X	21	-0-	-189	-0-	20	3	1	9	Y	1	2 0	-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
*01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	Y	12	11 0	1
						13	9						

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*09	90 N	70	-0-	-20	-0-	3	1	66	3	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	40	1	624	3	Y	5	5 0	-0-
						1	4	6	9				
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	600	3	Y	5	5 0	-0-
						1	4	6	9				

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

08	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	176	1	2910	3	Y	325	325 0	18
						2	4	358	9				
*09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	175	1	2807	3	Y	330	330 0	18
						4	4	363	9				
10	3441 X	3417	-0-	-24	-0-	179	1	2915	3	Y	291	292 0	17
						3	4	320	9				
11	3330 X	3232	-0-	-98	-0-	170	1	2761	3	Y	269	270 0	16
						5	4	296	9				
12	3441 X	3330	-0-	-111	-0-	177	1	2767	3	Y	347	347 0	16
						4	4	382	9				
*01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	173	1	2707	3	Y	365	365 0	16
						5	4	402	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	210	1	3473	3	Y	178	177	0		9
						4	4	196	9						
*09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	184	1	2946	3	Y	181	182	0		8
						5	4	199	9						
10	3069 X	3053	-0-	-16	-0-	164	1	2675	3	Y	192	191	0		9
						3	4	211	9						
11	2970 X	2908	-0-	-62	-0-	157	1	2537	3	Y	190	189	0		10
						5	4	209	9						
12	3069 X	2750	-0-	-319	-0-	152	1	2379	3	Y	195	196	0		9
						4	4	215	9						
*01	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	159	1	2492	3	Y	207	208	0		8
						5	4	228	9						

PILONCILLO		WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 8985 - 14631					
08	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	285	1	4726	3	Y	240	240	0		11
						7	4	264	9						
*09	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	236	1	3796	3	Y	232	232	0		11
						8	4	255	9						
10	3999 X	3828	-0-	-171	-0-	207	1	3369	3	Y	226	225	0		12
						3	4	249	9						
11	3870 X	3591	-0-	-279	-0-	194	1	3148	3	Y	222	221	0		13
						5	4	244	9						
12	3999 X	3666	-0-	-333	-0-	205	1	3184	3	Y	245	245	0		13
						7	4	270	9						
*01	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	205	1	3222	3	Y	247	247	0		13
						5	4	272	9						

PILONCILLO		WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8473 - 12683					
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	49	1	826	3	Y	124	123	0		6
						1	4	136	9						
*09	1110 N	970	-0-	-140	-0-	48	1	791	3	Y	118	118	0		6
						1	4	130	9						
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	61	1	990	3	Y	134	132	0		8
						1	4	147	9						
11	990 N	943	-0-	-47	-0-	48	1	784	3	Y	100	100	0		8
						1	4	110	9						
*12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	58	1	892	3	Y	145	145	0		8
						1	4	160	9						
*01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	100	1	1553	3	Y	154	155	0		7
						2	4	169	9						

PILONCILLO		WELL #: D 19HB		RRCID -> 271358		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 8319		PERF. 8766 - 14570					
08	4712 X	4431	-0-	-281	-0-	273	1	3947	3	Y	186	186	0		6
						6	4	205	9						
*09	4560 X	4180	-0-	-380	-0-	260	1	3693	3	Y	199	198	0		7
						8	4	219	9						
10	4588 X	4328	-0-	-260	-0-	284	1	3797	3	Y	222	221	0		8
						3	4	244	9						
11	4440 X	4090	-0-	-350	-0-	250	1	3614	3	Y	199	198	0		9
						7	4	219	9						
12	4526 X	4127	-0-	-399	-0-	274	1	3601	3	Y	221	221	0		9
						9	4	243	9						
*01	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	268	1	3507	3	Y	243	243	0		9
						7	4	267	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	76 1	1274 3	146 9	132 0	Y	133	132	0		10
*09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	75 1	1206 3	135 9	122 0	Y	123	122	0		11
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	83 1	1361 3	149 9	134 0	Y	135	134	0		12
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	79 1	1285 3	131 9	118 0	Y	119	118	0		13
*12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	88 1	1362 3	146 9	133 0	Y	133	133	0		13
*01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	64 1	1009 3	124 9	113 0	Y	113	113	0		13

PILONCILLO		WELL #: E 15HY		RRCID -> 271364		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 9170 - 14565					
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	98 1	553 3	51 9	47 0	Y	46	47	0		9
*09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	89 1	508 3	79 9	72 0	Y	72	72	0		9
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	66 1	380 3	45 9	40 0	Y	41	40	0		10
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	29 1	175 3	13 9	12 0	Y	12	12	0		10
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	45 1	258 3	12 9	11 0	Y	11	11	0		10
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	6 9	6 0	Y	5	6	0		9

PILONCILLO		WELL #: A 12HX		RRCID -> 271365		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8577 - 12826					
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	66 1	1096 3	52 9	47 0	Y	47	47	0		8
*09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	63 1	1013 3	57 9	51 0	Y	52	51	0		9
10	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	63 1	1031 3	64 9	57 0	Y	58	57	0		10
11	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	59 1	947 3	58 9	54 0	Y	53	54	0		9
*12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	63 1	969 3	64 9	57 0	Y	58	57	0		10
*01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	61 1	962 3	63 9	57 0	Y	57	57	0		10

PILONCILLO		WELL #: A 11HD		RRCID -> 271366		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 8224		PERF. 8493 - 12995					
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	72 1	1188 3	138 9	125 0	Y	125	125	0		7
*09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	71 1	1144 3	125 9	114 0	Y	114	114	0		7
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	73 1	1169 3	117 9	106 0	Y	106	106	0		7
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	75 1	1223 3	121 9	109 0	Y	110	109	0		8
*12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	78 1	1230 3	124 9	114 0	Y	113	114	0		7
*01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	79 1	1262 3	119 9	108 0	Y	108	108	0		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271382	COMPL. DATE 08/17/2014	TOTAL DEPTH 9222	PERF. 9156	- 15360					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 15HX		RRCID -> 271384	COMPL. DATE 08/21/2014	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 9444	- 13845					
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	97 1 62 9	548 3	Y	56	56	0		1
*09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	104 1 69 9	598 3	Y	63	63	0		1
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	115 1 81 9	669 3	Y	74	72	0		3
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	94 1 67 9	560 3	Y	61	61	0		3
*12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	89 1 1 4	520 3	Y	46	45	0		4
01	713 N	441	-0-	-272	-0-	61 1 34 9	346 3	Y	31	31	0		4

PILONCILLO		WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH 8329	PERF. 8791	- 14511					
08	3100 X	3044	-0-	-56	-0-	183 1 3 4	2681 3	Y	161	161	0		6
*09	3000 X	2886	-0-	-114	-0-	178 1 5 4	2530 3	Y	157	156	0		7
10	3100 X	2830	-0-	-270	-0-	182 1 2 4	2448 3	Y	180	179	0		8
11	3000 X	2703	-0-	-297	-0-	163 1 4 4	2357 3	Y	163	163	0		8
12	3100 X	2709	-0-	-391	-0-	178 1 6 4	2332 3	Y	175	175	0		8
01	2604 X	2521	-0-	-83	-0-	166 1 4 4	2162 3	Y	172	173	0		7

PILONCILLO		WELL #: D 19HC		RRCID -> 271436	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH 8321	PERF. 8985	- 14536					
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9 1 4 9	127 3	Y	4	4	0		-0-
*09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				-0-
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12 1 8 9	181 3	Y	7	6	0		1
01	T. A.	747	-0-	747	747	50 1 1 4	662 3	Y	31	31	0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	231 1	1314 3	1388 3	1388 3	Y	153	154 0				5
*09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	207 1	1173 3	158 9	158 9	Y	144	143 0				6
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	213 1	1236 3	158 9	158 9	Y	145	145 0				6
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	203 1	1197 3	160 9	160 9	Y	139	139 0				6
*12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	210 1	1247 3	153 9	153 9	Y	148	149 0				5
*01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	207 1	1201 3	163 9	163 9	Y	142	142 0				5
						1 4	156 9		156 9							
PILONCILLO		WELL #: E 15HV		RRCID -> 271557		COMPL. DATE 08/28/2014				TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580						
08	4402 X	4399	-0-	-3	-0-	624 1	3535 3	234 9	234 9	Y	213	214 0				6
*09	4260 X	4046	-0-	-214	-0-	571 1	3246 3	223 9	223 9	Y	203	203 0				6
10	4402 X	4344	-0-	-58	-0-	600 1	3496 3	245 9	245 9	Y	223	223 0				6
11	4260 X	4138	-0-	-122	-0-	567 1	3332 3	233 9	233 9	Y	212	212 0				6
12	4402 X	4286	-0-	-116	-0-	579 1	3449 3	249 9	249 9	Y	226	226 0				6
*01	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	562 1	3243 3	234 9	234 9	Y	213	213 0				6
						5 4			234 9							
PILONCILLO		WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559		COMPL. DATE 02/12/2015				TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816						
08	9021 X	5772	-0-	-3249	-0-	311 1	5146 3	308 9	308 9	Y	280	281 0				2
*09	8730 X	3494	-0-	-5236	-0-	193 1	3100 3	196 9	196 9	Y	178	179 0				1
10	6851 X	4673	-0-	-2178	-0-	253 1	4110 3	306 9	306 9	Y	278	277 0				2
11	6300 X	5028	-0-	-1272	-0-	271 1	4378 3	372 9	372 9	Y	338	338 0				2
12	6510 X	5800	-0-	-710	-0-	325 1	5025 3	438 9	438 9	Y	398	398 0				2
*01	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	243 1	3801 3	329 9	329 9	Y	299	300 0				1
						6 4			329 9							
PILONCILLO		WELL #: D 19HD		RRCID -> 271567		COMPL. DATE 10/07/2014				TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514						
08	2604 X	2530	-0-	-74	-0-	150 1	2171 3	207 9	207 9	Y	188	189 0				5
*09	2520 X	2257	-0-	-263	-0-	134 1	1936 3	184 9	184 9	Y	167	167 0				5
10	2604 X	2302	-0-	-302	-0-	147 1	1978 3	175 9	175 9	Y	159	158 0				6
11	2460 N	2298	-0-	-162	-0-	139 1	1996 3	162 9	162 9	Y	147	147 0				6
*12	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	158 1	2072 3	189 9	189 9	Y	172	172 0				6
*01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	174 1	2301 3	188 9	188 9	Y	171	171 0				6
						4 4			188 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	422 1	6989 3	Y	294	295 0	1
						8 4	323 9				
*09	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	416 1	6678 3	Y	289	287 0	3
						14 4	318 9				
10	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	402 1	6536 3	Y	368	367 0	4
						10 4	405 9				
11	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	391 1	6330 3	Y	353	353 0	4
						9 4	388 9				
12	7316 X	7028	-0-	-288	-0-	398 1	6174 3	Y	403	404 0	3
						13 4	443 9				
*01	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	402 1	6305 3	Y	440	439 0	4
						11 4	484 9				
PILONCILLO		WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629		COMPL. DATE 10/02/2014			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981		
08	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	157 1	2274 3	Y	128	128 0	4
						2 4	141 9				
*09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	144 1	2074 3	Y	140	140 0	4
						3 4	154 9				
10	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	165 1	2189 3	Y	163	161 0	6
						2 4	179 9				
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	143 1	2075 3	Y	147	147 0	6
						1 4	162 9				
*12	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	156 1	2035 3	Y	146	147 0	5
						3 4	161 9				
*01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	153 1	1991 3	Y	170	169 0	6
						2 4	187 9				
PILONCILLO		WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633		COMPL. DATE 02/12/2015			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938		
08	6169 X	5700	-0-	-469	-0-	308 1	5106 3	Y	254	255 0	1
						7 4	279 9				
*09	5970 X	5814	-0-	-156	-0-	323 1	5200 3	Y	255	255 0	1
						10 4	281 9				
10	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	353 1	5739 3	Y	296	295 0	2
						8 4	326 9				
11	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	335 1	5429 3	Y	325	324 0	3
						9 4	358 9				
*12	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	356 1	5510 3	Y	360	361 0	2
						12 4	396 9				
*01	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	353 1	5552 3	Y	362	361 0	3
						10 4	398 9				
PILONCILLO		WELL #: A 23HY		RRCID -> 271634		COMPL. DATE 09/09/2014			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831		
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	25 1	151 3	Y	57	57 0	12
						63 9					
*09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	44 1	243 3	Y	70	70 0	12
						77 9					
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	45 1	262 3	Y	105	104 0	13
						116 9					
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	75 1	417 3	Y	112	112 0	13
						123 9					
*12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	46 1	641 3	Y	114	115 0	12
						1 4	125 9				
*01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	41 1	658 3	Y	114	114 0	12
						1 4	125 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	7843 X	7506	-0-	-337	-0-	409 1	6778 3	Y	283	285 0		3	
						8 4	311 9						
*09	7590 X	6891	-0-	-699	-0-	386 1	6199 3	Y	267	266 0		4	
						12 4	294 9						
10	7843 X	7403	-0-	-440	-0-	406 1	6612 3	Y	341	340 0		5	
						10 4	375 9						
11	7590 X	6994	-0-	-596	-0-	383 1	6214 3	Y	353	353 0		5	
						9 4	388 9						
12	7812 X	7137	-0-	-675	-0-	406 1	6282 3	Y	396	397 0		4	
						13 4	436 9						
*01	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	389 1	6088 3	Y	389	389 0		4	
						11 4	428 9						

PILONCILLO		WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 8392		PERF. 8586 - 13752			
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	140 1	859 3	Y	161	161 0		2	
						1 4	177 9						
*09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	129 1	729 3	Y	164	164 0		2	
						1 4	180 9						
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	160 1	935 3	Y	188	188 0		2	
						207 9							
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	185 1	1025 3	Y	208	207 0		3	
						1 4	229 9						
*12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	75 1	1086 3	Y	208	208 0		3	
						1 4	229 9						
*01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	71 1	1123 3	Y	214	214 0		3	
						1 4	235 9						

PILONCILLO		WELL #: D 26HY		RRCID -> 271731		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 8402		PERF. 8899 - 13620			
08	9207 X	9109	-0-	-98	-0-	493 1	8159 3	Y	407	408 0		1	
						9 4	448 9						
*09	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	505 1	8123 3	Y	395	395 0		1	
						15 4	435 9						
10	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	528 1	8578 3	Y	387	387 0		1	
						12 4	426 9						
11	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	491 1	7958 3	Y	372	371 0		2	
						14 4	409 9						
12	9114 X	8557	-0-	-557	-0-	491 1	7610 3	Y	401	401 0		2	
						15 4	441 9						
01	9052 X	8435	-0-	-617	-0-	479 1	7508 3	Y	395	396 0		1	
						13 4	435 9						

PILONCILLO		WELL #: A 11HB		RRCID -> 271786		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8598 - 13638			
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	110 1	1841 3	Y	141	140 0		9	
						1 4	155 9						
*09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	117 1	1875 3	Y	154	153 0		10	
						3 4	169 9						
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	116 1	1894 3	Y	141	141 0		10	
						2 4	155 9						
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	112 1	1828 3	Y	152	152 0		10	
						1 4	167 9						
*12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	117 1	1821 3	Y	155	157 0		8	
						3 4	171 9						
*01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	115 1	1810 3	Y	155	156 0		7	
						4 4	171 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	552 10	1 4	9155 767	3 9	Y	697	698	0	1
*09	9390 X	8373	-0-	-1017	-0-	451 14	1 4	7231 677	3 9	Y	615	615	0	1
10	9703 X	9052	-0-	-651	-0-	474 10	1 4	7728 840	3 9	Y	764	762	0	3
11	9390 X	8860	-0-	-530	-0-	467 13	1 4	7545 835	3 9	Y	759	758	0	4
*12	11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	610 19	1 4	9463 1062	3 9	Y	965	965	0	4
*01	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	634 17	1 4	9958 1111	3 9	Y	1010	1011	0	3
PILONCILLO		WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840		COMPL. DATE 10/17/2014			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687					
08	11284 X	10523	-0-	-761	-0-	572 10	1 4	9497 444	3 9	Y	404	405	0	1
*09	10920 X	9737	-0-	-1183	-0-	546 18	1 4	8748 425	3 9	Y	386	386	0	1
10	10881 X	9949	-0-	-932	-0-	547 12	1 4	8917 473	3 9	Y	430	429	0	2
11	10530 X	9193	-0-	-1337	-0-	505 14	1 4	8188 486	3 9	Y	442	443	0	1
12	10509 X	9407	-0-	-1102	-0-	538 16	1 4	8347 506	3 9	Y	460	461	0	-0-
01	9300 X	9208	-0-	-92	-0-	523 13	1 4	8188 484	3 9	Y	440	440	0	-0-
PILONCILLO		WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841		COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749					
08	4836 X	4645	-0-	-191	-0-	251 5	1 4	4141 248	3 9	Y	225	225	0	10
*09	4680 X	4417	-0-	-263	-0-	243 8	1 4	3899 267	3 9	Y	243	242	0	11
10	4805 X	4401	-0-	-404	-0-	240 4	1 4	3908 249	3 9	Y	226	225	0	12
11	4530 X	3980	-0-	-550	-0-	218 6	1 4	3524 232	3 9	Y	211	211	0	12
12	4650 X	3893	-0-	-757	-0-	221 7	1 4	3433 232	3 9	Y	211	211	0	12
01	4061 X	4036	-0-	-25	-0-	225 6	1 4	3526 279	3 9	Y	254	253	0	13
PILONCILLO		WELL #: D 20HB		RRCID -> 271842		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880					
08	7812 X	7487	-0-	-325	-0-	403 8	1 4	6669 407	3 9	Y	370	371	0	1
*09	7560 X	7055	-0-	-505	-0-	387 12	1 4	6221 435	3 9	Y	395	394	0	2
10	7812 X	7214	-0-	-598	-0-	388 10	1 4	6317 499	3 9	Y	454	453	0	3
11	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	433 11	1 4	7033 466	3 9	Y	424	423	0	4
12	7812 X	7191	-0-	-621	-0-	403 13	1 4	6270 505	3 9	Y	459	460	0	3
*01	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	381 11	1 4	5975 488	3 9	Y	444	444	0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: D 20HC		RRCID ->	271843	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8500	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
08		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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HD		RRCID ->	271850	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8412	PERF. 9082 - 15035		
08		12152 X	11990	-0-	-162	-0-	646 1	10708 3	Y	568	570 0	3
							11 4	625 9				
*09		11760 X	11406	-0-	-354	-0-	632 1	10146 3	Y	554	553 0	4
							19 4	609 9				
10		12152 X	11673	-0-	-479	-0-	638 1	10369 3	Y	593	591 0	6
							14 4	652 9				
11		11760 X	11168	-0-	-592	-0-	612 1	9924 3	Y	561	561 0	6
							15 4	617 9				
12		12121 X	11282	-0-	-839	-0-	641 1	9953 3	Y	607	608 0	5
							20 4	668 9				
*01		10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	619 1	9712 3	Y	580	580 0	5
							17 4	638 9				

PILONCILLO		WELL #: D 20HE		RRCID ->	271851	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	8440	PERF. 9310 - 14709		
08		7347 X	7175	-0-	-172	-0-	386 1	6392 3	Y	354	355 0	2
							8 4	389 9				
*09		7110 X	6613	-0-	-497	-0-	365 1	5867 3	Y	337	337 0	2
							10 4	371 9				
10		7347 X	6747	-0-	-600	-0-	367 1	5967 3	Y	368	367 0	3
							8 4	405 9				
11		7110 X	6596	-0-	-514	-0-	360 1	5835 3	Y	356	356 0	3
							9 4	392 9				
12		7316 X	6625	-0-	-691	-0-	374 1	5810 3	Y	390	390 0	3
							12 4	429 9				
*01		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	375 1	5869 3	Y	399	399 0	3
							11 4	439 9				

PILONCILLO		WELL #: D 20HV		RRCID ->	271853	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 8964 - 11921		
08		4960 X	4942	-0-	-18	-0-	270 1	4471 3	Y	177	177 0	5
							6 4	195 9				
*09		4800 X	4682	-0-	-118	-0-	263 1	4195 3	Y	196	196 0	5
							8 4	216 9				
10		4960 X	4784	-0-	-176	-0-	263 1	4285 3	Y	211	211 0	5
							4 4	232 9				
11		4800 X	4581	-0-	-219	-0-	252 1	4102 3	Y	200	199 0	6
							7 4	220 9				
12		4960 X	4613	-0-	-347	-0-	265 1	4110 3	Y	207	207 0	6
							10 4	228 9				
*01		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	259 1	4047 3	Y	237	236 0	7
							6 4	261 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		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 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	7874 X	7826	-0-	-48	-0-	423 1	7020 3	Y	341	342 0		1	
						8 4	375 9						
*09	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	435 1	6982 3	Y	340	340 0		1	
						14 4	374 9						
10	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	469 1	7615 3	Y	416	415 0		2	
						10 4	458 9						
11	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	441 1	7119 3	Y	386	386 0		2	
						11 4	425 9						
*12	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	455 1	7056 3	Y	396	398 0		-0-	
						15 4	436 9						
01	7936 X	7626	-0-	-310	-0-	430 1	6736 3	Y	407	407 0		-0-	
						12 4	448 9						

PILONCILLO		WELL #: D 20HZ		RRCID -> 271856		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8493		PERF. 8978 - 14024			
08	9052 X	8986	-0-	-66	-0-	485 1	8015 3	Y	434	435 0		-0-	
						9 4	477 9						
*09	8760 X	8486	-0-	-274	-0-	469 1	7522 3	Y	437	437 0		-0-	
						14 4	481 9						
10	9052 X	8674	-0-	-378	-0-	474 1	7687 3	Y	457	456 0		1	
						10 4	503 9						
11	8760 X	8260	-0-	-500	-0-	452 1	7323 3	Y	430	429 0		2	
						12 4	473 9						
12	9052 X	8520	-0-	-532	-0-	485 1	7517 3	Y	457	457 0		2	
						15 4	503 9						
*01	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	478 1	7487 3	Y	454	453 0		3	
						13 4	499 9						

PILONCILLO		WELL #: D 20HZ		RRCID -> 271857		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 9177 - 14028			
08	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	357 1	5919 3	Y	346	347 0		3	
						8 4	381 9						
*09	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	351 1	5627 3	Y	341	341 0		3	
						10 4	375 9						
10	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	352 1	5722 3	Y	353	354 0		2	
						7 4	388 9						
11	6180 X	6120	-0-	-60	-0-	335 1	5413 3	Y	330	329 0		3	
						9 4	363 9						
12	6386 X	5982	-0-	-404	-0-	340 1	5265 3	Y	332	332 0		3	
						12 4	365 9						
01	5952 X	5587	-0-	-365	-0-	315 1	4925 3	Y	308	309 0		2	
						8 4	339 9						

PILONCILLO		WELL #: D 26HA		RRCID -> 271866		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8711 - 14213			
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	76 1	1275 3	Y	66	67 0		2	
						1 4	73 9						
*09	1380 N	1273	-0-	-107	-0-	71 1	1133 3	Y	61	61 0		2	
						2 4	67 9						
10	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	68 1	1120 3	Y	61	61 0		2	
						1 4	67 9						
11	1380 N	1185	-0-	-195	-0-	64 1	1057 3	Y	57	56 0		3	
						1 4	63 9						
*12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	78 1	1212 3	Y	68	68 0		3	
						1 4	75 9						
*01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	73 1	1147 3	Y	64	64 0		3	
						1 4	70 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	36 1	596 3	Y	84	83 0	6
*09	660 N	641	-0-	-19	-0-	92 9	524 3	Y	76	76 0	6
10	775 N	719	-0-	-56	-0-	84 9	588 3	Y	87	87 0	6
11	690 N	576	-0-	-114	-0-	35 1	471 3	Y	69	69 0	6
*12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	96 9	548 3	Y	47	47 0	6
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	29 1	558 3	Y	32	32 0	6
						76 9	35 9				
						1 4					
						35 1					
						1 4					

PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PILONCILLO		WELL #: D 26HD		RRCID -> 271871		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PILONCILLO		WELL #: F 2HL		RRCID -> 271873		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4	8	4 3		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-	-0-

PILONCILLO		WELL #: A 13HV		RRCID -> 271937		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178			
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25 1	401 3	Y	95	94 0	6
*09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	105 9	366 3	Y	80	79 0	7
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	23 1	407 3	Y	121	120 0	8
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	88 9	389 3	Y	144	142 0	10
*12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	25 1	379 3	Y	144	145 0	9
*01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	133 9	377 3	Y	123	124 0	8
						24 1					
						158 9					
						24 1					
						158 9					
						24 1					
						135 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110													
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		5735 X	5681	-0-	-54	-0-	311	1	5147	3	Y	196	196	0		7
							7	4	216	9						
*09		5550 X	5264	-0-	-286	-0-	298	1	4783	3	Y	158	158	0		7
							9	4	174	9						
10		5735 X	5423	-0-	-312	-0-	303	1	4931	3	Y	166	164	0		9
							6	4	183	9						
11		5550 X	5115	-0-	-435	-0-	285	1	4611	3	Y	193	192	0		10
							7	4	212	9						
12		5735 X	5210	-0-	-525	-0-	302	1	4680	3	Y	197	197	0		10
							11	4	217	9						
01		5146 X	5114	-0-	-32	-0-	292	1	4588	3	Y	205	204	0		11
							8	4	226	9						

PILONCILLO			WELL #: D 20HY		RRCID -> 272010			COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216					
08		7068 X	7027	-0-	-41	-0-	379	1	6287	3	Y	321	322	0		5
							8	4	353	9						
*09		6840 X	6568	-0-	-272	-0-	364	1	5849	3	Y	314	314	0		5
							10	4	345	9						
10		7068 X	6777	-0-	-291	-0-	373	1	6044	3	Y	319	317	0		7
							9	4	351	9						
11		6840 X	6381	-0-	-459	-0-	351	1	5694	3	Y	297	296	0		8
							9	4	327	9						
12		7068 X	6542	-0-	-526	-0-	374	1	5812	3	Y	313	314	0		7
							12	4	344	9						
*01		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	384	1	5998	3	Y	323	322	0		8
							11	4	355	9						

PILONCILLO			WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299			COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967					
08		9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	514	1	8518	3	Y	405	405	0		1
							10	4	446	9						
*09		9030 X	8863	-0-	-167	-0-	495	1	7927	3	Y	388	388	0		1
							14	4	427	9						
10		9331 X	8921	-0-	-410	-0-	488	1	7943	3	Y	435	434	0		2
							11	4	479	9						
11		9030 X	8558	-0-	-472	-0-	470	1	7589	3	Y	442	443	0		1
							13	4	486	9						
12		9331 X	8764	-0-	-567	-0-	497	1	7725	3	Y	478	479	0		-0-
							16	4	526	9						
*01		8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	489	1	7664	3	Y	473	472	0		1
							13	4	520	9						

PILONCILLO			WELL #: D 25HE		RRCID -> 272786			COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107					
08		8339 X	8172	-0-	-167	-0-	440	1	7279	3	Y	404	404	0		4
							9	4	444	9						
*09		8070 X	7575	-0-	-495	-0-	420	1	6738	3	Y	366	367	0		3
							14	4	403	9						
10		8339 X	7745	-0-	-594	-0-	422	1	6865	3	Y	407	407	0		3
							10	4	448	9						
11		8070 X	7420	-0-	-650	-0-	407	1	6567	3	Y	396	396	0		3
							10	4	436	9						
12		8339 X	7567	-0-	-772	-0-	427	1	6631	3	Y	450	450	0		3
							14	4	495	9						
*01		7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	413	1	6443	3	Y	477	477	0		3
							12	4	525	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	465	1 7715	9	4 483	3	Y	439	440	0		-0-
*09	8310 X	8137	-0-	-173	-0-	447	1 7179	14	4 497	3	Y	452	452	0		-0-
10	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	468	1 7606	10	4 553	3	Y	503	501	0		2
11	8310 X	8274	-0-	-36	-0-	451	1 7287	12	4 524	3	Y	476	477	0		1
12	8587 X	8179	-0-	-408	-0-	461	1 7141	15	4 562	3	Y	511	511	0		1
*01	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	454	1 7133	12	4 635	3	Y	577	576	0		2

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

08	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	503	1 8324	9	4 448	3	Y	407	407	0		1
*09	8580 X	7775	-0-	-805	-0-	430	1 6906	14	4 425	3	Y	386	386	0		1
10	8866 X	7467	-0-	-1399	-0-	408	1 6631	10	4 418	3	Y	380	379	0		2
11	8580 X	8190	-0-	-390	-0-	451	1 7297	12	4 430	3	Y	391	390	0		3
12	8866 X	8244	-0-	-622	-0-	472	1 7316	15	4 441	3	Y	401	402	0		2
*01	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	469	1 7356	13	4 411	3	Y	374	375	0		1

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

08	17863 X	17863	-0-	-0-	-0-	960	1 15897	20	4 986	3	Y	896	898	0		1
*09	16713 X	16713	-0-	-0-	-0-	925	1 14847	28	4 913	3	Y	830	829	0		2
10	16895 X	16884	-0-	-11	-0-	926	1 15065	20	4 873	3	Y	794	793	0		3
11	16350 X	15869	-0-	-481	-0-	872	1 14135	22	4 840	3	Y	764	763	0		4
12	16895 X	15985	-0-	-910	-0-	912	1 14152	29	4 892	3	Y	811	812	0		3
01	15717 X	15312	-0-	-405	-0-	867	1 13567	24	4 854	3	Y	776	778	0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		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. 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
08	6789 X	6259	-0-	-530	-0-	348	1	5773	3	Y	119	118	0			10
						7	4	131	9							
*09	6660 X	6081	-0-	-579	-0-	350	1	5610	3	Y	101	102	0			9
						10	4	111	9							
10	6882 X	6667	-0-	-215	-0-	377	1	6136	3	Y	131	130	0			10
						10	4	144	9							
11	6660 X	5986	-0-	-674	-0-	339	1	5494	3	Y	131	131	0			10
						9	4	144	9							
12	6882 X	5641	-0-	-1241	-0-	333	1	5154	3	Y	129	129	0			10
						12	4	142	9							
01	6293 X	5774	-0-	-519	-0-	337	1	5290	3	Y	126	126	0			10
						8	4	139	9							

PILONCILLO		WELL #: D 17HY		RRCID -> 275113		COMPL. DATE 10/11/2015			TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550							
08	9765 X	9131	-0-	-634	-0-	496	1	8212	3	Y	376	376	0			3
						9	4	414	9							
*09	9450 X	8590	-0-	-860	-0-	482	1	7744	3	Y	318	319	0			2
						14	4	350	9							
10	9765 X	9456	-0-	-309	-0-	523	1	8503	3	Y	380	379	0			3
						12	4	418	9							
11	9120 X	8287	-0-	-833	-0-	460	1	7426	3	Y	354	354	0			3
						12	4	389	9							
12	9424 X	8117	-0-	-1307	-0-	466	1	7243	3	Y	357	358	0			2
						15	4	393	9							
01	8897 X	7715	-0-	-1182	-0-	441	1	6921	3	Y	310	310	0			2
						12	4	341	9							

PILONCILLO		WELL #: D 17HD		RRCID -> 275114		COMPL. DATE 08/20/2017			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428							
08	12648 X	10942	-0-	-1706	-0-	608	1	10075	3	Y	225	225	0			2
						11	4	248	9							
*09	12240 X	10735	-0-	-1505	-0-	611	1	9816	3	Y	263	262	0			3
						19	4	289	9							
10	12648 X	10471	-0-	-2177	-0-	589	1	9591	3	Y	253	253	0			3
						13	4	278	9							
11	11880 X	9952	-0-	-1928	-0-	561	1	9096	3	Y	255	253	0			5
						14	4	281	9							
12	11408 X	10035	-0-	-1373	-0-	588	1	9130	3	Y	272	271	0			6
						18	4	299	9							
01	10013 X	10007	-0-	-6	-0-	580	1	9083	3	Y	300	299	0			7
						14	4	330	9							

PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID -> 275115		COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899							
08	20677 X	19041	-0-	-1636	-0-	1040	1	17234	3	Y	678	679	0			3
						21	4	746	9							
*09	20010 X	17780	-0-	-2230	-0-	1001	1	16078	3	Y	609	608	0			4
						31	4	670	9							
10	20677 X	17757	-0-	-2920	-0-	985	1	16017	3	Y	666	664	0			6
						22	4	733	9							
11	19530 X	16652	-0-	-2878	-0-	926	1	15011	3	Y	630	630	0			6
						22	4	693	9							
12	19747 X	16645	-0-	-3102	-0-	962	1	14912	3	Y	673	675	0			4
						31	4	740	9							
01	16709 X	16087	-0-	-622	-0-	918	1	14400	3	Y	676	678	0			2
						25	4	744	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 17HE		RRCID -> 275117		COMPL. DATE 08/20/2017		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 9216 - 15460					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	716 13 4	11850 3 9	391	392 0	Y	391	392 0			-0-
*09	12090 X	12076	-0-	-14	-0-	683 22 4	10964 3 9	370	370 0	Y	370	370 0			-0-
10	12493 X	11970	-0-	-523	-0-	668 15 4	10858 3 9	390	389 0	Y	390	389 0			1
11	12090 X	11252	-0-	-838	-0-	630 15 4	10209 3 9	362	361 0	Y	362	361 0			2
12	12493 X	11690	-0-	-803	-0-	682 22 4	10560 3 9	387	387 0	Y	387	387 0			2
01	11315 X	11311	-0-	-4	-0-	654 18 4	10239 3 9	364	364 0	Y	364	364 0			2

PILONCILLO		WELL #: D 17HC		RRCID -> 275123		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 8923 - 15370					
08	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	679 13 4	11259 3 9	431	432 0	Y	431	432 0			2
*09	11940 X	11499	-0-	-441	-0-	647 20 4	10389 3 9	403	403 0	Y	403	403 0			2
10	12338 X	10981	-0-	-1357	-0-	604 14 4	9829 3 9	485	483 0	Y	485	483 0			4
11	11940 X	10477	-0-	-1463	-0-	583 15 4	9441 3 9	398	398 0	Y	398	398 0			4
12	12338 X	10514	-0-	-1824	-0-	609 18 4	9450 3 9	397	399 0	Y	397	399 0			2
*01	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	593 16 4	9260 3 9	390	389 0	Y	390	389 0			3

PILONCILLO		WELL #: D 17HB		RRCID -> 275124		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 8907 - 14986					
08	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	745 15 4	12336 3 9	485	487 0	Y	485	487 0			-0-
*09	12810 X	12739	-0-	-71	-0-	717 23 4	11517 3 9	438	437 0	Y	438	437 0			1
10	13237 X	12942	-0-	-295	-0-	722 16 4	11739 3 9	423	422 0	Y	423	422 0			2
11	12810 X	12501	-0-	-309	-0-	699 17 4	11334 3 9	410	410 0	Y	410	410 0			2
12	13237 X	12372	-0-	-865	-0-	720 22 4	11153 3 9	434	435 0	Y	434	435 0			1
01	12245 X	12078	-0-	-167	-0-	697 18 4	10910 3 9	412	412 0	Y	412	412 0			1

PILONCILLO		WELL #: D 22HX		RRCID -> 275164		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8939 - 15389					
08	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	408 8 4	6761 3 9	345	346 0	Y	345	346 0			2
*09	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	399 12 4	6408 3 9	372	372 0	Y	372	372 0			2
10	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	405 10 4	6585 3 9	391	392 0	Y	391	392 0			1
11	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	383 9 4	6213 3 9	365	364 0	Y	365	364 0			2
12	7192 X	7055	-0-	-137	-0-	402 13 4	6236 3 9	367	367 0	Y	367	367 0			2
*01	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	398 11 4	6216 3 9	356	356 0	Y	356	356 0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 22HE		RRCID -> 275222		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 8876 - 15076		
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	
08	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	329 1 7 4	5459 3 261 9	Y	237	238 0	4	
*09	5730 X	4977	-0-	-753	-0-	278 1 8 4	4472 3 219 9	Y	199	199 0	4	
10	5921 X	5563	-0-	-358	-0-	306 1 6 4	4994 3 257 9	Y	234	234 0	4	
11	5730 X	5209	-0-	-521	-0-	288 1 7 4	4670 3 244 9	Y	222	221 0	5	
12	5921 X	5239	-0-	-682	-0-	300 1 11 4	4665 3 263 9	Y	239	239 0	5	
01	5208 X	4898	-0-	-310	-0-	281 1 8 4	4378 3 231 9	Y	210	211 0	4	
PILONCILLO		WELL #: D 22HB		RRCID -> 275223		COMPL. DATE 08/28/2015		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8749 - 15073		
08	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	276 1 7 4	4552 3 405 9	Y	368	369 0	-0-	
*09	4950 X	4700	-0-	-250	-0-	255 1 8 4	4098 3 339 9	Y	308	308 0	-0-	
10	5115 X	4647	-0-	-468	-0-	251 1 4 4	4088 3 304 9	Y	276	276 0	-0-	
11	4950 X	4346	-0-	-604	-0-	236 1 7 4	3810 3 293 9	Y	266	265 0	1	
12	5115 X	4354	-0-	-761	-0-	244 1 7 4	3788 3 315 9	Y	286	285 0	2	
*01	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	246 1 6 4	3858 3 306 9	Y	278	279 0	1	
PILONCILLO		WELL #: D 22HZ		RRCID -> 275224		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8543		PERF. 8694 - 15016		
08	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	575 1 10 4	9550 3 715 9	Y	650	651 0	1	
*09	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	570 1 18 4	9130 3 685 9	Y	623	623 0	1	
10	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	570 1 13 4	9261 3 718 9	Y	653	653 0	1	
11	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	540 1 14 4	8736 3 680 9	Y	618	618 0	1	
*12	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	568 1 17 4	8793 3 713 9	Y	648	649 0	-0-	
*01	10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	564 1 14 4	8832 3 741 9	Y	674	674 0	-0-	
PILONCILLO		WELL #: D 22HY		RRCID -> 275225		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8652		PERF. 9024 - 15375		
08	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	485 1 9 4	8036 3 263 9	Y	239	240 0	11	
*09	8490 X	7692	-0-	-798	-0-	436 1 14 4	6991 3 251 9	Y	228	229 0	10	
10	8773 X	8173	-0-	-600	-0-	458 1 10 4	7475 3 230 9	Y	209	210 0	9	
11	8490 X	8020	-0-	-470	-0-	452 1 12 4	7339 3 217 9	Y	197	196 0	10	
12	8773 X	7907	-0-	-866	-0-	465 1 15 4	7203 3 224 9	Y	204	204 0	10	
01	7781 X	7588	-0-	-193	-0-	439 1 12 4	6898 3 239 9	Y	217	217 0	10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
08	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	410 1	6795 3	Y	541	540 0	1		
						8 4	595 9						
*09	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	403 1	6469 3	Y	540	539 0	2		
						12 4	594 9						
10	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	397 1	6460 3	Y	558	557 0	3		
						10 4	614 9						
11	7230 X	7060	-0-	-170	-0-	377 1	6096 3	Y	525	525 0	3		
						9 4	578 9						
12	7471 X	7094	-0-	-377	-0-	392 1	6072 3	Y	561	562 0	2		
						13 4	617 9						
*01	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	387 1	6062 3	Y	564	565 0	1		
						11 4	620 9						
PILONCILLO		WELL #: D 22HD		RRCID -> 275234		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080			
08	7254 X	5661	-0-	-1593	-0-	297 1	4927 3	Y	391	392 0	-0-		
						7 4	430 9						
*09	7020 X	6180	-0-	-840	-0-	342 1	5476 3	Y	320	320 0	-0-		
						10 4	352 9						
10	6634 X	6347	-0-	-287	-0-	345 1	5602 3	Y	357	356 0	1		
						7 4	393 9						
11	6060 X	5966	-0-	-94	-0-	326 1	5276 3	Y	323	324 0	-0-		
						9 4	355 9						
*12	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	347 1	5365 3	Y	314	314 0	-0-		
						12 4	345 9						
*01	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	340 1	5322 3	Y	310	310 0	-0-		
						8 4	341 9						
PILONCILLO		WELL #: D 22HC		RRCID -> 275235		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142			
08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	148 1	2475 3	Y	138	137 0	3		
						2 4	152 9						
*09	2670 N	2567	-0-	-103	-0-	144 1	2301 3	Y	107	108 0	2		
						4 4	118 9						
10	2790 N	2622	-0-	-168	-0-	145 1	2357 3	Y	107	106 0	3		
						2 4	118 9						
11	2700 N	2491	-0-	-209	-0-	139 1	2240 3	Y	98	99 0	2		
						4 4	108 9						
*12	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	144 1	2225 3	Y	92	92 0	2		
						3 4	101 9						
01	2449 N	2447	-0-	-2	-0-	139 1	2198 3	Y	96	96 0	2		
						4 4	106 9						
PILONCILLO		WELL #: D 22HA		RRCID -> 275236		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932			
08	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	423 1	7013 3	Y	467	467 0	3		
						8 4	514 9						
*09	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	447 1	7154 3	Y	466	465 0	4		
						14 4	513 9						
10	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	449 1	7290 3	Y	481	480 0	5		
						10 4	529 9						
11	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	426 1	6897 3	Y	464	464 0	5		
						11 4	510 9						
12	7936 X	7918	-0-	-18	-0-	446 1	6927 3	Y	482	483 0	4		
						15 4	530 9						
01	7595 X	7263	-0-	-332	-0-	405 1	6366 3	Y	436	437 0	3		
						12 4	480 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		7564 X	7017	-0-	-547	-0-	384 1	6358 3	Y	243	244 0	9
							8 4	267 9				
*09		7320 X	6712	-0-	-608	-0-	378 1	6059 3	Y	241	241 0	9
							10 4	265 9				
10		7564 X	6903	-0-	-661	-0-	384 1	6256 3	Y	230	230 0	9
							10 4	253 9				
11		6930 X	6482	-0-	-448	-0-	362 1	5881 3	Y	209	209 0	9
							9 4	230 9				
12		7130 X	6637	-0-	-493	-0-	386 1	5986 3	Y	229	229 0	9
							13 4	252 9				
01		6510 X	6323	-0-	-187	-0-	363 1	5689 3	Y	237	236 0	10
							10 4	261 9				

PILONCILLO			WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348			COMPL. DATE 11/02/2014			TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781	
08		9610 X	9445	-0-	-165	-0-	514 1	8527 3	Y	358	359 0	3
							10 4	394 9				
*09		9300 X	8777	-0-	-523	-0-	488 1	7838 3	Y	397	396 0	4
							14 4	437 9				
10		9610 X	8934	-0-	-676	-0-	490 1	7978 3	Y	414	415 0	3
							11 4	455 9				
11		9300 X	8446	-0-	-854	-0-	467 1	7550 3	Y	378	377 0	4
							13 4	416 9				
12		9610 X	8669	-0-	-941	-0-	493 1	7648 3	Y	465	465 0	4
							16 4	512 9				
*01		8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	488 1	7636 3	Y	454	454 0	4
							13 4	499 9				

PILONCILLO			WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369			COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002	
08		9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	533 1	8823 3	Y	385	387 0	1
							10 4	424 9				
*09		9210 X	9040	-0-	-170	-0-	505 1	8102 3	Y	380	380 0	1
							15 4	418 9				
10		9517 X	9067	-0-	-450	-0-	500 1	8134 3	Y	384	384 0	1
							11 4	422 9				
11		9210 X	8731	-0-	-479	-0-	485 1	7848 3	Y	350	349 0	2
							13 4	385 9				
12		9517 X	8995	-0-	-522	-0-	513 1	7960 3	Y	460	459 0	3
							16 4	506 9				
*01		8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	499 1	7827 3	Y	437	437 0	3
							13 4	481 9				

PILONCILLO			WELL #: D 25HC		RRCID -> 276370			COMPL. DATE 11/14/2014			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697	
08		15345 X	14928	-0-	-417	-0-	809 1	13401 3	Y	638	639 0	-0-
							16 4	702 9				
*09		14850 X	14019	-0-	-831	-0-	777 1	12482 3	Y	668	666 0	2
							25 4	735 9				
10		15345 X	14547	-0-	-798	-0-	790 1	12864 3	Y	797	794 0	5
							16 4	877 9				
11		14850 X	13815	-0-	-1035	-0-	759 1	12297 3	Y	672	672 0	5
							20 4	739 9				
12		15190 X	14033	-0-	-1157	-0-	799 1	12369 3	Y	764	764 0	5
							25 4	840 9				
*01		13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	783 1	12257 3	Y	749	751 0	3
							20 4	824 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7409 X	7300	-0-	-109	-0-	395 8 4	1 6556 3	3 341 9	Y	310	311 0				5
*09	7170 X	6735	-0-	-435	-0-	378 10 4	1 6069 3	3 278 9	Y	253	253 0				5
10	7409 X	6839	-0-	-570	-0-	376 9 4	1 6114 3	3 340 9	Y	309	307 0				7
11	7170 X	6458	-0-	-712	-0-	357 9 4	1 5778 3	3 314 9	Y	285	285 0				7
12	7409 X	6586	-0-	-823	-0-	378 13 4	1 5857 3	3 338 9	Y	307	307 0				7
*01	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	368 11 4	1 5763 3	3 333 9	Y	303	304 0				6
PILONCILLO		WELL #: D 25HD		RRCID -> 276824		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 8788 - 16698					
08	14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	806 16 4	1 13351 3	3 571 9	Y	519	519 0				1
*09	13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	751 23 4	1 12061 3	3 580 9	Y	527	526 0				2
10	13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	754 16 4	1 12253 3	3 562 9	Y	511	510 0				3
11	13578 X	13578	-0-	-0-	-0-	753 20 4	1 12222 3	3 583 9	Y	530	530 0				3
12	13454 X	13399	-0-	-55	-0-	769 24 4	1 11944 3	3 662 9	Y	602	603 0				2
*01	13274 X	13274	-0-	-0-	-0-	756 19 4	1 11840 3	3 659 9	Y	599	599 0				2
PILONCILLO		WELL #: D 26HN		RRCID -> 277280		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8876 - 14835					
08	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	299 7 4	1 4959 3	3 178 9	Y	162	163 0				8
*09	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	327 10 4	1 5234 3	3 210 9	Y	191	190 0				9
10	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	310 6 4	1 5022 3	3 259 9	Y	235	235 0				9
11	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	275 7 4	1 4444 3	3 265 9	Y	241	240 0				10
*12	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	283 11 4	1 4377 3	3 293 9	Y	266	266 0				10
*01	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	303 8 4	1 4741 3	3 317 9	Y	288	287 0				11
PILONCILLO		WELL #: C 4HY		RRCID -> 277988		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9463		PERF. 9354 - 17718					
08	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	341 7 4	1 5644 3	3 229 9	Y	208	209 0				3
*09	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	335 10 4	1 5367 3	3 228 9	Y	207	207 0				3
10	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	358 8 4	1 5830 3	3 245 9	Y	223	222 0				4
11	5580 X	5526	-0-	-54	-0-	311 8 4	1 5039 3	3 168 9	Y	153	154 0				3
12	5766 X	5673	-0-	-93	-0-	333 12 4	1 5159 3	3 169 9	Y	154	155 0				2
01	6076 X	5488	-0-	-588	-0-	319 8 4	1 4997 3	3 164 9	Y	149	148 0				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		6634 X	6336	-0-	-298	-0-	349 1	5784 3	Y	178	178 0	8
							7 4	196 9				
*09		6420 X	6125	-0-	-295	-0-	347 1	5594 3	Y	158	158 0	8
							10 4	174 9				
10		6634 X	6226	-0-	-408	-0-	349 1	5673 3	Y	179	178 0	9
							7 4	197 9				
11		6420 X	5834	-0-	-586	-0-	326 1	5300 3	Y	181	179 0	11
							9 4	199 9				
12		6634 X	6117	-0-	-517	-0-	357 1	5532 3	Y	196	197 0	10
							12 4	216 9				
01		5921 X	5818	-0-	-103	-0-	336 1	5268 3	Y	187	187 0	10
							8 4	206 9				

PILONCILLO			WELL #: C 5HD		RRCID -> 278003			COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831	
08		7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	417 1	6903 3	Y	492	493 0	-0-
							8 4	541 9				
*09		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	410 1	6579 3	Y	430	430 0	-0-
							14 4	473 9				
10		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	392 1	6400 3	Y	395	394 0	1
							10 4	435 9				
11		6330 X	5997	-0-	-333	-0-	328 1	5304 3	Y	324	324 0	1
							9 4	356 9				
*12		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	378 1	5846 3	Y	365	365 0	1
							12 4	402 9				
01		6665 X	6482	-0-	-183	-0-	365 1	5725 3	Y	347	347 0	1
							10 4	382 9				

PILONCILLO			WELL #: C 5HE		RRCID -> 278008			COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657	
08		8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	460 1	7599 3	Y	524	525 0	-0-
							9 4	576 9				
*09		7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	427 1	6855 3	Y	480	480 0	-0-
							14 4	528 9				
10		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	428 1	6952 3	Y	446	445 0	1
							10 4	491 9				
11		7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	420 1	6810 3	Y	435	434 0	2
							11 4	479 9				
*12		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	439 1	6804 3	Y	443	444 0	1
							15 4	487 9				
*01		7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	430 1	6731 3	Y	400	401 0	-0-
							12 4	440 9				

PILONCILLO			WELL #: D 18HG		RRCID -> 278162			COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845	
08		18393 X	18393	-0-	-0-	-0-	1011 1	16735 3	Y	569	570 0	-0-
							21 4	626 9				
*09		17914 X	17914	-0-	-0-	-0-	1012 1	16240 3	Y	574	574 0	-0-
							31 4	631 9				
10		18122 X	18122	-0-	-0-	-0-	1009 1	16424 3	Y	606	604 0	2
							22 4	667 9				
11		16590 X	14866	-0-	-1724	-0-	834 1	13513 3	Y	453	455 0	-0-
							21 4	498 9				
12		17143 X	9369	-0-	-7774	-0-	546 1	8488 3	Y	290	290 0	-0-
							16 4	319 9				
01		17143 X	15048	-0-	-2095	-0-	867 1	13576 3	Y	528	526 0	2
							24 4	581 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 18HH		RRCID -> 278163		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8630 - 15974			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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
08	13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	718 1 13 4	11892 3 393 9	3	Y	357	358 0		1
*09	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	724 1 23 4	11639 3 421 9	3	Y	383	383 0		1
10	12989 X	11618	-0-	-1371	-0-	649 1 14 4	10552 3 403 9	3	Y	366	366 0		1
11	12570 X	8826	-0-	-3744	-0-	496 1 14 4	8038 3 278 9	3	Y	253	253 0		1
*12	13283 X	13283	-0-	-0-	-0-	778 1 24 4	12081 3 400 9	3	Y	364	363 0		2
01	11594 X	11208	-0-	-386	-0-	649 1 17 4	10172 3 370 9	3	Y	336	337 0		1

PILONCILLO		WELL #: D 18HI		RRCID -> 278164		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 8733 - 16510			
08	10540 X	10287	-0-	-253	-0-	565 1 10 4	9393 3 319 9	3	Y	290	291 0		5
*09	10200 X	9766	-0-	-434	-0-	554 1 18 4	8879 3 315 9	3	Y	286	284 0		7
10	10540 X	9817	-0-	-723	-0-	547 1 12 4	8896 3 362 9	3	Y	329	329 0		7
11	10200 X	9333	-0-	-867	-0-	524 1 14 4	8461 3 334 9	3	Y	304	303 0		8
12	10478 X	9434	-0-	-1044	-0-	548 1 16 4	8511 3 359 9	3	Y	326	326 0		8
01	9269 X	9182	-0-	-87	-0-	526 1 13 4	8248 3 395 9	3	Y	359	358 0		9

PILONCILLO		WELL #: D 18HK		RRCID -> 278182		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 8419		PERF. 8906 - 18582			
08	18507 X	10288	-0-	-8219	-0-	564 1 10 4	9340 3 374 9	3	Y	340	342 0		-0-
*09	20522 X	20522	-0-	-0-	-0-	1162 1 36 4	18651 3 673 9	3	Y	612	608 0		4
10	18476 X	17757	-0-	-719	-0-	988 1 22 4	16073 3 674 9	3	Y	613	611 0		6
11	17640 X	16288	-0-	-1352	-0-	907 1 22 4	14691 3 668 9	3	Y	607	605 0		8
12	18135 X	16631	-0-	-1504	-0-	958 1 31 4	14879 3 763 9	3	Y	694	695 0		7
01	16802 X	16118	-0-	-684	-0-	921 1 25 4	14427 3 745 9	3	Y	677	678 0		6

PILONCILLO		WELL #: D 18HJ		RRCID -> 278287		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8863 - 17563			
08	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	817 1 16 4	13547 3 443 9	3	Y	403	404 0		1
*09	14340 X	13743	-0-	-597	-0-	777 1 25 4	12465 3 476 9	3	Y	433	432 0		2
10	14818 X	13662	-0-	-1156	-0-	764 1 16 4	12407 3 475 9	3	Y	432	431 0		3
11	14340 X	12869	-0-	-1471	-0-	722 1 18 4	11708 3 421 9	3	Y	383	383 0		3
12	14818 X	13417	-0-	-1401	-0-	781 1 24 4	12092 3 520 9	3	Y	473	473 0		3
*01	13580 X	13580	-0-	-0-	-0-	780 1 20 4	12226 3 554 9	3	Y	504	505 0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	12741 X	12695	-0-	-46	-0-	702 14	11653 326	3 9	Y 296	297 0	1
*09	12330 X	12019	-0-	-311	-0-	685 21	10993 320	3 9	Y 291	291 0	1
10	12741 X	12304	-0-	-437	-0-	693 14	11264 333	3 9	Y 303	302 0	2
11	12330 X	5578	-0-	-6752	-0-	316 8	5100 154	3 9	Y 140	141 0	1
*12	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	756 25	11711 407	3 9	Y 370	367 0	4
*01	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	742 19	11621 365	3 9	Y 332	333 0	3

PILONCILLO		WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293		COMPL. DATE 02/10/2015			TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735		
08	4495 X	4369	-0-	-126	-0-	242 5	4020 102	3 9	Y 93	93 0	3
*09	4350 X	4153	-0-	-197	-0-	236 8	3782 127	3 9	Y 115	114 0	4
10	4495 X	4262	-0-	-233	-0-	237 4	3841 180	3 9	Y 164	161 0	7
11	4350 X	3827	-0-	-523	-0-	210 6	3417 194	3 9	Y 176	174 0	9
12	4495 X	3720	-0-	-775	-0-	212 7	3296 205	3 9	Y 186	186 0	9
01	3999 X	3717	-0-	-282	-0-	211 5	3297 204	3 9	Y 185	185 0	9

PILONCILLO		WELL #: D 9HE		RRCID -> 278420		COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047		
08	20144 X	20144	-0-	-0-	-0-	1109 24	18370 641	3 9	Y 583	584 0	-0-
*09	19320 X	19068	-0-	-252	-0-	1084 33	17393 558	3 9	Y 507	507 0	-0-
10	19964 X	19319	-0-	-645	-0-	1080 24	17565 650	3 9	Y 591	588 0	3
11	19824 X	19824	-0-	-0-	-0-	1113 29	18046 636	3 9	Y 578	578 0	3
12	19964 X	19109	-0-	-855	-0-	1114 34	17279 682	3 9	Y 620	622 0	1
*01	18488 X	18488	-0-	-0-	-0-	1066 30	16719 673	3 9	Y 612	613 0	-0-

PILONCILLO		WELL #: A 7HG		RRCID -> 278424		COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707		
08	7936 X	7713	-0-	-223	-0-	423 8	7010 272	3 9	Y 247	248 0	2
*09	7680 X	7078	-0-	-602	-0-	399 12	6407 260	3 9	Y 236	236 0	2
10	7936 X	7202	-0-	-734	-0-	402 10	6530 260	3 9	Y 236	237 0	1
11	7680 X	6711	-0-	-969	-0-	373 9	6055 274	3 9	Y 249	248 0	2
12	7936 X	6815	-0-	-1121	-0-	394 13	6112 296	3 9	Y 269	269 0	2
01	6820 X	6732	-0-	-88	-0-	387 11	6061 273	3 9	Y 248	248 0	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	8742 X	8740	-0-	-2	-0-	477 1	7895 3	9 4	359 9	Y	326	328 0			1
*09	8460 X	7946	-0-	-514	-0-	447 1	7178 3	14 4	307 9	Y	279	279 0			1
10	8742 X	7950	-0-	-792	-0-	441 1	7180 3	10 4	319 9	Y	290	289 0			2
11	8460 X	7847	-0-	-613	-0-	436 1	7080 3	11 4	320 9	Y	291	290 0			3
12	8742 X	7779	-0-	-963	-0-	450 1	6986 3	15 4	328 9	Y	298	298 0			3
01	7533 X	7495	-0-	-38	-0-	428 1	6697 3	12 4	358 9	Y	325	324 0			4

PILONCILLO		WELL #: A 7HI		RRCID -> 278433		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8624 - 14634					
08	6603 X	6252	-0-	-351	-0-	344 1	5699 3	7 4	202 9	Y	184	185 0			5
*09	6360 X	5834	-0-	-526	-0-	328 1	5274 3	10 4	222 9	Y	202	201 0			6
10	6386 X	5700	-0-	-686	-0-	316 1	5143 3	7 4	234 9	Y	213	213 0			6
11	6180 X	5515	-0-	-665	-0-	306 1	4958 3	7 4	244 9	Y	222	221 0			7
12	6386 X	5537	-0-	-849	-0-	318 1	4946 3	11 4	262 9	Y	238	238 0			7
*01	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	311 1	4877 3	8 4	275 9	Y	250	250 0			7

PILONCILLO		WELL #: A 7HY		RRCID -> 278450		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8552 - 15640					
08	9517 X	9432	-0-	-85	-0-	513 1	8492 3	10 4	417 9	Y	379	380 0			6
*09	9210 X	8791	-0-	-419	-0-	491 1	7869 3	14 4	417 9	Y	379	380 0			5
10	9517 X	8902	-0-	-615	-0-	488 1	7940 3	11 4	463 9	Y	421	420 0			6
11	9210 X	8314	-0-	-896	-0-	460 1	7425 3	12 4	417 9	Y	379	378 0			7
12	9517 X	8448	-0-	-1069	-0-	485 1	7510 3	15 4	438 9	Y	398	398 0			7
*01	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	468 1	7318 3	13 4	494 9	Y	449	448 0			8

PILONCILLO		WELL #: A 7HZ		RRCID -> 278492		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8442		PERF. 8726 - 15241					
08	8463 X	7687	-0-	-776	-0-	409 1	6786 3	8 4	484 9	Y	440	440 0			1
*09	8190 X	7669	-0-	-521	-0-	422 1	6794 3	14 4	439 9	Y	399	398 0			2
10	8463 X	7714	-0-	-749	-0-	421 1	6844 3	10 4	439 9	Y	399	398 0			3
11	8040 X	7082	-0-	-958	-0-	386 1	6248 3	9 4	439 9	Y	399	399 0			3
12	7688 X	7403	-0-	-285	-0-	417 1	6486 3	13 4	487 9	Y	443	444 0			2
*01	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	438 1	6851 3	12 4	509 9	Y	463	463 0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		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	
08	6138 X	5823	-0-	-315	-0-	308 1	5090 3	Y	380	380	0	3	
						7 4	418 9						
*09	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	319 1	5118 3	Y	373	374	0	2	
						10 4	410 9						
10	5983 X	5638	-0-	-345	-0-	300 1	4892 3	Y	400	399	0	3	
						6 4	440 9						
11	5790 X	5328	-0-	-462	-0-	285 1	4603 3	Y	394	394	0	3	
						7 4	433 9						
12	5983 X	5249	-0-	-734	-0-	292 1	4535 3	Y	374	376	0	1	
						11 4	411 9						
*01	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	289 1	4532 3	Y	357	357	0	1	
						8 4	393 9						
PILONCILLO		WELL #: A 14HB		RRCID -> 278896		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 8105 - 14601			
08	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	321 1	5308 3	Y	587	589	0	10	
						7 4	646 9						
*09	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	314 1	5059 3	Y	570	571	0	9	
						9 4	627 9						
10	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	319 1	5182 3	Y	612	610	0	11	
						7 4	673 9						
11	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	298 1	4817 3	Y	579	579	0	11	
						7 4	637 9						
12	5766 X	5732	-0-	-34	-0-	304 1	4713 3	Y	640	642	0	9	
						11 4	704 9						
*01	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	290 1	4533 3	Y	637	638	0	8	
						8 4	701 9						
PILONCILLO		WELL #: A 14HC		RRCID -> 278920		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 8056		PERF. 8228 - 14872			
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	123 1	2041 3	Y	91	90	0	2	
						2 4	100 9						
*09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	118 1	1889 3	Y	116	115	0	3	
						3 4	128 9						
10	2139 N	2120	-0-	-19	-0-	116 1	1886 3	Y	105	104	0	4	
						2 4	116 9						
11	2160 N	2136	-0-	-24	-0-	117 1	1902 3	Y	105	105	0	4	
						1 4	116 9						
*12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	124 1	1917 3	Y	121	121	0	4	
						3 4	133 9						
*01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	119 1	1863 3	Y	124	125	0	3	
						4 4	136 9						
PILONCILLO		WELL #: D 9HG		RRCID -> 278939		COMPL. DATE 05/09/2015		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 9060 - 16139			
08	13950 X	12948	-0-	-1002	-0-	716 1	11844 3	Y	340	342	0	3	
						14 4	374 9						
*09	13500 X	12154	-0-	-1346	-0-	689 1	11046 3	Y	361	361	0	3	
						22 4	397 9						
10	13950 X	12853	-0-	-1097	-0-	716 1	11645 3	Y	433	431	0	5	
						16 4	476 9						
11	13719 X	13719	-0-	-0-	-0-	770 1	12475 3	Y	414	414	0	5	
						19 4	455 9						
12	13485 X	12508	-0-	-977	-0-	731 1	11354 3	Y	364	366	0	3	
						23 4	400 9						
01	12276 X	10814	-0-	-1462	-0-	627 1	9803 3	Y	334	334	0	3	
						17 4	367 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	204 1	3384 3	3	3384 3	Y	327	328	0		13
						3 4	360 9		360 9						
*09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	191 1	3046 3	3	3046 3	Y	315	315	0		13
						5 4	347 9		347 9						
10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	192 1	3124 3	3	3124 3	Y	327	327	0		13
						3 4	360 9		360 9						
11	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	191 1	3084 3	3	3084 3	Y	353	353	0		13
						5 4	388 9		388 9						
12	3534 X	3428	-0-	-106	-0-	185 1	2876 3	3	2876 3	Y	330	331	0		12
						4 4	363 9		363 9						
*01	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	188 1	2942 3	3	2942 3	Y	352	352	0		12
						5 4	387 9		387 9						

PILONCILLO			WELL #: D 9HH		RRCID -> 279170			COMPL. DATE 05/08/2015			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906				
08	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	619 1	10265 3	3	10265 3	Y	253	254	0		8
						11 4	278 9		278 9						
*09	10740 X	10577	-0-	-163	-0-	602 1	9675 3	3	9675 3	Y	256	257	0		7
						18 4	282 9		282 9						
10	11098 X	10993	-0-	-105	-0-	614 1	10001 3	3	10001 3	Y	332	331	0		8
						13 4	365 9		365 9						
11	10740 X	10255	-0-	-485	-0-	577 1	9357 3	3	9357 3	Y	279	279	0		8
						14 4	307 9		307 9						
12	11098 X	10179	-0-	-919	-0-	594 1	9225 3	3	9225 3	Y	311	311	0		8
						18 4	342 9		342 9						
01	10416 X	10178	-0-	-238	-0-	589 1	9225 3	3	9225 3	Y	317	316	0		9
						15 4	349 9		349 9						

PILONCILLO			WELL #: D 19HZ		RRCID -> 279171			COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613				
08	10571 X	10310	-0-	-261	-0-	643 1	9349 3	3	9349 3	Y	277	280	0		3
						13 4	305 9		305 9						
*09	10230 X	9728	-0-	-502	-0-	616 1	8791 3	3	8791 3	Y	275	275	0		3
						18 4	303 9		303 9						
10	10571 X	10101	-0-	-470	-0-	677 1	9060 3	3	9060 3	Y	319	317	0		5
						13 4	351 9		351 9						
11	10230 X	9567	-0-	-663	-0-	600 1	8624 3	3	8624 3	Y	299	298	0		6
						14 4	329 9		329 9						
12	10571 X	9815	-0-	-756	-0-	666 1	8754 3	3	8754 3	Y	344	345	0		5
						17 4	378 9		378 9						
*01	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	650 1	8547 3	3	8547 3	Y	346	346	0		5
						14 4	381 9		381 9						

PILONCILLO			WELL #: D 19HI		RRCID -> 279172			COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684				
08	9982 X	9621	-0-	-361	-0-	597 1	8666 3	3	8666 3	N	316	317	0		3
						10 4	348 9		348 9						
*09	9660 X	8924	-0-	-736	-0-	560 1	7989 3	3	7989 3	N	327	327	0		3
						15 4	360 9		360 9						
10	9982 X	9203	-0-	-779	-0-	613 1	8191 3	3	8191 3	N	353	353	0		3
						11 4	388 9		388 9						
11	9450 X	8181	-0-	-1269	-0-	508 1	7334 3	3	7334 3	N	298	298	0		3
						11 4	328 9		328 9						
12	9765 X	8499	-0-	-1266	-0-	575 1	7553 3	3	7553 3	N	323	323	0		3
						16 4	355 9		355 9						
01	9610 X	8864	-0-	-746	-0-	597 1	7848 3	3	7848 3	N	369	369	0		3
						13 4	406 9		406 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210			COMPL. DATE 06/03/2015			TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236	
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

08		9238 X	8980	-0-	-258	-0-	558 1	8123 3	Y	264	265 0	4
							9 4	290 9				
*09		8970 X	8546	-0-	-424	-0-	539 1	7683 3	Y	283	282 0	5
							13 4	311 9				
10		9269 X	8694	-0-	-575	-0-	581 1	7782 3	Y	292	292 0	5
							10 4	321 9				
11		8850 X	8193	-0-	-657	-0-	511 1	7386 3	Y	258	257 0	6
							12 4	284 9				
12		9145 X	8185	-0-	-960	-0-	555 1	7303 3	Y	284	284 0	6
							15 4	312 9				
01		8215 X	7995	-0-	-220	-0-	541 1	7083 3	Y	326	325 0	7
							12 4	359 9				

PILONCILLO			WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211			COMPL. DATE 06/03/2015			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518	

08		10788 X	10108	-0-	-680	-0-	627 1	9105 3	Y	332	333 0	3
							11 4	365 9				
*09		10440 X	9565	-0-	-875	-0-	599 1	8555 3	Y	357	357 0	3
							18 4	393 9				
10		10788 X	9707	-0-	-1081	-0-	647 1	8668 3	Y	344	345 0	2
							14 4	378 9				
11		10440 X	9193	-0-	-1247	-0-	570 1	8220 3	Y	353	353 0	2
							15 4	388 9				
12		10447 X	9155	-0-	-1292	-0-	618 1	8108 3	Y	375	375 0	2
							16 4	413 9				
01		9145 X	8959	-0-	-186	-0-	603 1	7917 3	Y	385	384 0	3
							15 4	424 9				

PILONCILLO			WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220			COMPL. DATE 05/12/2015			TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248	

08		8308 X	7730	-0-	-578	-0-	423 1	7009 3	Y	264	265 0	4
							8 4	290 9				
*09		8040 X	7306	-0-	-734	-0-	413 1	6631 3	Y	225	226 0	3
							14 4	248 9				
10		8029 X	7546	-0-	-483	-0-	422 1	6850 3	Y	240	240 0	3
							10 4	264 9				
11		7650 X	7313	-0-	-337	-0-	409 1	6628 3	Y	242	241 0	4
							10 4	266 9				
12		7905 X	7263	-0-	-642	-0-	424 1	6552 3	Y	248	248 0	4
							14 4	273 9				
01		7130 X	6982	-0-	-148	-0-	402 1	6307 3	Y	238	239 0	3
							11 4	262 9				

PILONCILLO			WELL #: E 6HF		RRCID -> 279222			COMPL. DATE 05/13/2015			TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059	

08		8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	445 1	7382 3	Y	406	406 0	8
							9 4	447 9				
*09		7350 X	6767	-0-	-583	-0-	376 1	6030 3	Y	319	320 0	7
							10 4	351 9				
10		7564 X	6926	-0-	-638	-0-	379 1	6181 3	Y	324	323 0	8
							10 4	356 9				
11		7350 X	6619	-0-	-731	-0-	365 1	5927 3	Y	289	288 0	9
							9 4	318 9				
12		7595 X	6635	-0-	-960	-0-	382 1	5912 3	Y	298	298 0	9
							13 4	328 9				
*01		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	370 1	5792 3	Y	292	291 0	10
							11 4	321 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331		COMPL. DATE 07/03/2015			TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6603 X	6581	-0-	-22	-0-	566 1	5660 3	8 4	347 9	Y	315	316	0		1
*09	6390 X	6198	-0-	-192	-0-	510 1	5280 3	10 4	398 9	Y	362	361	0		2
10	6603 X	6206	-0-	-397	-0-	470 1	5313 3	5 4	418 9	Y	380	379	0		3
11	6390 X	5803	-0-	-587	-0-	459 1	4939 3	7 4	398 9	Y	362	361	0		4
12	6603 X	5782	-0-	-821	-0-	472 1	4888 3	9 4	413 9	Y	375	376	0		3
*01	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	490 1	4844 3	7 4	435 9	Y	395	394	0		4
PILONCILLO		WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403		COMPL. DATE 07/02/2015			TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580						
08	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	629 1	6309 3	11 4	437 9	Y	397	399	0		1
*09	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	587 1	6088 3	13 4	462 9	Y	420	420	0		1
10	7254 X	7130	-0-	-124	-0-	544 1	6124 3	11 4	451 9	Y	410	409	0		2
11	7020 X	6513	-0-	-507	-0-	515 1	5524 3	10 4	464 9	Y	422	420	0		4
12	7254 X	6651	-0-	-603	-0-	543 1	5608 3	12 4	488 9	Y	444	444	0		4
01	6572 X	6345	-0-	-227	-0-	544 1	5341 3	11 4	449 9	Y	408	409	0		3
PILONCILLO		WELL #: A 14HE		RRCID -> 279683		COMPL. DATE 04/08/2015			TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826						
08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	196 1	3262 3	3 4	329 9	Y	299	299	0		9
*09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	193 1	3103 3	5 4	294 9	Y	267	267	0		9
10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	190 1	3112 3	3 4	306 9	Y	278	277	0		10
11	3450 X	3409	-0-	-41	-0-	179 1	2904 3	5 4	321 9	Y	292	291	0		11
*12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	199 1	3097 3	5 4	351 9	Y	319	319	0		11
*01	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	198 1	3106 3	5 4	344 9	Y	313	312	0		12
PILONCILLO		WELL #: D 1D		RRCID -> 279838		COMPL. DATE 06/21/2018			TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560						
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	220 1	3644 3	Y	681	683 0	3
							3 4	749 9				
*09		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	202 1	3267 3	Y	636	636 0	3
							6 4	700 9				
10		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	190 1	3116 3	Y	618	617 0	4
							3 4	680 9				
11		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	183 1	2954 3	Y	541	541 0	4
							5 4	595 9				
*12		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	212 1	3281 3	Y	556	557 0	3
							5 4	612 9				
*01		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	221 1	3447 3	Y	576	576 0	3
							6 4	634 9				

PILONCILLO			WELL #: F 1HZ		RRCID -> 280157			COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253	
08		8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	476 1	7880 3	Y	151	151 0	3
							9 4	166 9				
*09		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	449 1	7214 3	Y	138	138 0	3
							14 4	152 9				
10		7192 X	4776	-0-	-2416	-0-	271 1	4408 3	Y	84	84 0	3
							5 4	92 9				
11		6960 X	2922	-0-	-4038	-0-	166 1	2703 3	Y	44	45 0	2
							5 4	48 9				
12		7192 X	2679	-0-	-4513	-0-	160 1	2478 3	Y	34	35 0	1
							4 4	37 9				
01		4743 X	2557	-0-	-2186	-0-	149 1	2346 3	Y	53	53 0	1
							4 4	58 9				

PILONCILLO			WELL #: F 1HD		RRCID -> 280159			COMPL. DATE 04/14/2015			TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152	
08		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	229 1	3785 3	Y	146	145 0	3
							4 4	161 9				
*09		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	219 1	3513 3	Y	132	132 0	3
							6 4	145 9				
10		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	224 1	3652 3	Y	132	131 0	4
							4 4	145 9				
11		3390 X	3199	-0-	-191	-0-	179 1	2898 3	Y	106	107 0	3
							5 4	117 9				
*12		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	237 1	3684 3	Y	140	139 0	4
							7 4	154 9				
01		3813 X	3773	-0-	-40	-0-	218 1	3399 3	Y	136	136 0	4
							6 4	150 9				

PILONCILLO			WELL #: A 23HX		RRCID -> 280161			COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627	
08		6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	839 1	5084 3	Y	827	828 0	5
							7 4	910 9				
*09		6330 X	6205	-0-	-125	-0-	843 1	4704 3	Y	589	591 0	3
							10 4	648 9				
10		6541 X	6069	-0-	-472	-0-	798 1	4639 3	Y	568	568 0	3
							7 4	625 9				
11		6330 X	5759	-0-	-571	-0-	770 1	4285 3	Y	634	632 0	5
							7 4	697 9				
12		6541 X	5247	-0-	-1294	-0-	299 1	4288 3	Y	592	594 0	3
							9 4	651 9				
01		5332 X	4478	-0-	-854	-0-	235 1	3670 3	Y	515	516 0	2
							6 4	567 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
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	EOM BALANCE

08	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	402 1	2429 3	2 4	179 9	Y	163	163 0		6
*09	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	426 1	2374 3	4 4	173 9	Y	157	156 0		7
10	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	413 1	2403 3	2 4	237 9	Y	215	214 0		8
11	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	397 1	2216 3	3 4	274 9	Y	249	246 0		11
*12	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	181 1	2608 3	4 4	319 9	Y	290	289 0		12
*01	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	158 1	2483 3	5 4	312 9	Y	284	284 0		12

PILONCILLO			WELL #: A 8HF		RRCID -> 280238			COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470			
08	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	258 1	4290 3	6 4	397 9	Y	361	362 0		2
*09	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	276 1	4444 3	8 4	425 9	Y	386	386 0		2
10	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	305 1	4967 3	8 4	438 9	Y	398	398 0		2
11	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	282 1	4537 3	7 4	471 9	Y	428	426 0		4
*12	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	288 1	4464 3	11 4	393 9	Y	357	359 0		2
01	5177 X	4599	-0-	-578	-0-	253 1	3963 3	7 4	376 9	Y	342	342 0		2

PILONCILLO			WELL #: A 1HZ		RRCID -> 280256			COMPL. DATE 10/30/2015			TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510			
08	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	406 1	6728 3	8 4	944 9	Y	858	859 0		3
*09	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	373 1	5981 3	11 4	857 9	Y	779	778 0		4
10	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	415 1	6745 3	10 4	926 9	Y	842	839 0		7
11	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	394 1	6389 3	9 4	827 9	Y	752	753 0		6
*12	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	400 1	6203 3	13 4	827 9	Y	752	754 0		4
*01	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	384 1	6002 3	11 4	1098 9	Y	998	996 0		6

PILONCILLO			WELL #: A 8HE		RRCID -> 280257			COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378			
08	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	650 1	10771 3	17 4	1139 9	Y	1035	1038 0		3
*09	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	631 1	10113 3	19 4	1162 9	Y	1056	1056 0		3
10	11997 X	11941	-0-	-56	-0-	619 1	10058 3	15 4	1249 9	Y	1135	1133 0		5
11	11610 X	11368	-0-	-242	-0-	591 1	9591 3	16 4	1170 9	Y	1064	1064 0		5
*12	12892 X	12892	-0-	-0-	-0-	700 1	10876 3	22 4	1294 9	Y	1176	1177 0		4
01	10478 X	9438	-0-	-1040	-0-	509 1	7982 3	15 4	932 9	Y	847	851 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	822	1	4982	3	Y	608	609	0			2
						7	4	669	9							
*09	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	837	1	4669	3	Y	644	643	0			3
						11	4	708	9							
10	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	818	1	4759	3	Y	673	673	0			3
						10	4	740	9							
11	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	788	1	4389	3	Y	644	643	0			4
						8	4	708	9							
*12	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	361	1	5186	3	Y	783	785	0			2
						12	4	861	9							
*01	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	320	1	5023	3	Y	782	784	0			-0-
						8	4	860	9							

PILONCILLO			WELL #: A 16HU		RRCID -> 280284		COMPL. DATE 08/15/2015			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320						
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	145	1	2404	3	Y	386	387	0			-0-
						2	4	425	9							
*09	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	128	1	2065	3	Y	303	303	0			-0-
						3	4	333	9							
10	2449 X	2370	-0-	-79	-0-	119	1	1934	3	Y	286	285	0			1
						2	4	315	9							
11	2370 X	2164	-0-	-206	-0-	110	1	1790	3	Y	239	238	0			2
						1	4	263	9							
*12	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	145	1	2247	3	Y	270	270	0			2
						3	4	297	9							
*01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	149	1	2361	3	Y	343	342	0			3
						4	4	377	9							

PILONCILLO			WELL #: D 16HZ		RRCID -> 280287		COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511						
08	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	737	1	12222	3	Y	203	202	0			6
						13	4	223	9							
*09	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	721	1	11547	3	Y	191	190	0			7
						23	4	210	9							
10	12896 X	12398	-0-	-498	-0-	706	1	11464	3	Y	193	192	0			8
						16	4	212	9							
11	12480 X	11722	-0-	-758	-0-	669	1	10826	3	Y	191	191	0			8
						17	4	210	9							
12	12896 X	11125	-0-	-1771	-0-	658	1	10207	3	Y	218	217	0			9
						20	4	240	9							
01	11935 X	11225	-0-	-710	-0-	658	1	10292	3	Y	234	233	0			10
						18	4	257	9							

PILONCILLO			WELL #: D 16HE		RRCID -> 280288		COMPL. DATE 09/19/2015			TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405						
08	8494 X	7153	-0-	-1341	-0-	397	1	6580	3	Y	153	154	0			2
						8	4	168	9							
*09	8220 X	5068	-0-	-3152	-0-	290	1	4645	3	Y	114	115	0			1
						8	4	125	9							
10	6975 X	4005	-0-	-2970	-0-	225	1	3662	3	Y	104	103	0			2
						4	4	114	9							
11	6930 X	4288	-0-	-2642	-0-	239	1	3874	3	Y	153	152	0			3
						7	4	168	9							
12	7161 X	4128	-0-	-3033	-0-	240	1	3717	3	Y	149	148	0			4
						7	4	164	9							
*01	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	241	1	3775	3	Y	87	87	0			4
						6	4	96	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	18910 X	17877	-0-	-1033	-0-	996	1	16492	3	Y	333	335	0		3
						23	4	366	9						
*09	18240 X	17643	-0-	-597	-0-	1011	1	16227	3	Y	340	340	0		3
						31	4	374	9						
10	18941 X	18194	-0-	-747	-0-	1027	1	16710	3	Y	393	394	0		2
						25	4	432	9						
11	18330 X	17239	-0-	-1091	-0-	979	1	15886	3	Y	317	317	0		2
						25	4	349	9						
12	18941 X	16443	-0-	-2498	-0-	972	1	15086	3	Y	323	324	0		1
						30	4	355	9						
01	17422 X	16380	-0-	-1042	-0-	959	1	15018	3	Y	344	344	0		1
						25	4	378	9						
PILONCILLO		WELL #: D 13HE		RRCID -> 280291		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 9165 - 15258					
08	19158 X	17938	-0-	-1220	-0-	1000	1	16570	3	Y	317	318	0		5
						19	4	349	9						
*09	18540 X	16996	-0-	-1544	-0-	976	1	15649	3	Y	311	312	0		4
						29	4	342	9						
10	19158 X	17334	-0-	-1824	-0-	981	1	15978	3	Y	322	322	0		4
						21	4	354	9						
11	18480 X	16839	-0-	-1641	-0-	955	1	15464	3	Y	361	359	0		6
						23	4	397	9						
12	18662 X	17533	-0-	-1129	-0-	1031	1	15986	3	Y	440	440	0		6
						32	4	484	9						
*01	17400 X	17400	-0-	-0-	-0-	1013	1	15879	3	Y	436	435	0		7
						28	4	480	9						
PILONCILLO		WELL #: D 16HC		RRCID -> 280311		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 9290 - 16475					
08	17174 X	14920	-0-	-2254	-0-	831	1	13768	3	Y	276	278	0		5
						17	4	304	9						
*09	16620 X	14001	-0-	-2619	-0-	805	1	12904	3	Y	243	244	0		4
						25	4	267	9						
10	17174 X	13934	-0-	-3240	-0-	790	1	12858	3	Y	245	245	0		4
						16	4	270	9						
11	15930 X	15058	-0-	-872	-0-	858	1	13875	3	Y	275	274	0		5
						22	4	303	9						
*12	16241 X	16241	-0-	-0-	-0-	962	1	14909	3	Y	308	308	0		5
						31	4	339	9						
*01	15950 X	15950	-0-	-0-	-0-	937	1	14678	3	Y	282	282	0		5
						25	4	310	9						
PILONCILLO		WELL #: D 16HY		RRCID -> 280314		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 9037		PERF. 9206 - 14276					
08	17732 X	16273	-0-	-1459	-0-	910	1	15072	3	Y	246	248	0		3
						20	4	271	9						
*09	17160 X	15369	-0-	-1791	-0-	887	1	14236	3	Y	198	198	0		3
						28	4	218	9						
10	17732 X	15615	-0-	-2117	-0-	890	1	14492	3	Y	195	193	0		5
						18	4	215	9						
11	16710 X	14513	-0-	-2197	-0-	829	1	13433	3	Y	209	208	0		6
						21	4	230	9						
12	16771 X	13931	-0-	-2840	-0-	827	1	12835	3	Y	221	221	0		6
						26	4	243	9						
01	15097 X	13340	-0-	-1757	-0-	784	1	12304	3	Y	211	211	0		6
						20	4	232	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	41 1	686 3	Y	318	319 0		9
						1 4	350 9					
*09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	38 1	608 3	Y	298	299 0		8
						328 9						
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	37 1	599 3	Y	207	209 0		6
						228 9						
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	34 1	574 3	Y	186	184 0		8
						205 9						
*12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	49 1	786 3	Y	253	252 0		9
						1 4	278 9					
*01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	60 1	936 3	Y	158	159 0		8
						1 4	174 9					

PILONCILLO		WELL #: A 16HV		RRCID -> 280370		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 7786		PERF. 8073 - 15070		
08	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	265 1	4386 3	Y	964	968 0		2
						6 4	1060 9					
*09	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	255 1	4097 3	Y	904	903 0		3
						8 4	994 9					
10	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	256 1	4156 3	Y	904	901 0		6
						6 4	994 9					
11	5100 X	4843	-0-	-257	-0-	233 1	3749 3	Y	776	776 0		6
						7 4	854 9					
12	5270 X	5132	-0-	-138	-0-	241 1	3742 3	Y	1035	1034 0		7
						10 4	1139 9					
*01	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	270 1	4244 3	Y	941	944 0		4
						7 4	1035 9					

PILONCILLO		WELL #: A 1HX		RRCID -> 280389		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8785 - 14372		
08	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	398 1	6592 3	Y	696	698 0		2
						8 4	766 9					
*09	7170 X	7129	-0-	-41	-0-	370 1	5942 3	Y	734	732 0		4
						10 4	807 9					
10	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	401 1	6522 3	Y	716	716 0		4
						10 4	788 9					
11	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	375 1	6078 3	Y	667	666 0		5
						9 4	734 9					
12	7409 X	7133	-0-	-276	-0-	386 1	5975 3	Y	690	691 0		4
						13 4	759 9					
01	6789 X	6754	-0-	-35	-0-	360 1	5645 3	Y	672	673 0		3
						10 4	739 9					

PILONCILLO		WELL #: A 1HY		RRCID -> 280390		COMPL. DATE 10/30/2015		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8542 - 14313		
08	4588 X	4539	-0-	-49	-0-	233 1	3868 3	Y	394	396 0		2
						5 4	433 9					
*09	4440 X	4326	-0-	-114	-0-	228 1	3662 3	Y	389	389 0		2
						8 4	428 9					
10	4588 X	4472	-0-	-116	-0-	231 1	3757 3	Y	436	434 0		4
						4 4	480 9					
11	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	238 1	3870 3	Y	463	462 0		5
						7 4	509 9					
12	4588 X	4309	-0-	-279	-0-	229 1	3554 3	Y	472	474 0		3
						7 4	519 9					
*01	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	229 1	3581 3	Y	503	504 0		2
						6 4	553 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 2HZ		RRCID -> 280425		COMPL. DATE 11/04/2015			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173			
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
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9 1	166 3	Y	45	45 0		3
*09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	50 9	142 3	Y	45	44 0		4
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	9 1		Y	-0-	4 0		-0-
11	210 N	1	-0-	-209	-0-	50 9		Y	-0-			-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 16HY		RRCID -> 280485		COMPL. DATE 08/21/2015			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023			
08	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	328 1	5439 3	Y	677	678 0		-0-
*09	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	9 4	745 9	Y	725	723 0		2
10	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	338 1	5401 3	Y	704	704 0		2
11	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	12 4	798 9	Y	702	701 0		3
12	6045 X	5926	-0-	-119	-0-	313 1	5103 3	Y	724	726 0		1
*01	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	9 4	774 9	Y	704	704 0		1
						8 4	4587 3	Y				
							774 9					

PILONCILLO		WELL #: A 16HX		RRCID -> 280586		COMPL. DATE 08/15/2015			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161			
08	2449 X	616	-0-	-1833	-0-	19 1	311 3	Y	260	260 0		1
*09	2370 X	1331	-0-	-1039	-0-	286 9	741 3	Y	492	490 0		3
10	1767 X	1072	-0-	-695	-0-	47 1	541 9	Y	370	372 0		1
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	2 4	626 3	Y	399	397 0		3
*12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	39 1	813 3	Y	364	365 0		2
*01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	407 9	439 9	Y	332	333 0		1
						50 1	829 3	Y				
						1 4	400 9					
						53 1	765 3	Y				
						1 4	365 9					
						49 1						
						1 4						

PILONCILLO		WELL #: A 10HF		RRCID -> 280719		COMPL. DATE 11/26/2015			TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109			
08	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	535 1	8845 3	Y	333	335 0		3
*09	9210 X	8916	-0-	-294	-0-	12 4	366 9	Y	301	301 0		3
10	9517 X	8720	-0-	-797	-0-	503 1	8066 3	Y	306	305 0		4
11	9210 X	8262	-0-	-948	-0-	16 4	331 9	Y	290	288 0		6
12	9517 X	8075	-0-	-1442	-0-	484 1	7887 3	Y	277	277 0		6
*01	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	12 4	337 9	Y	297	296 0		7
						461 1	7468 3	Y				
						14 4	319 9					
						470 1	7285 3	Y				
						15 4	305 9					
						500 1	7851 3	Y				
						13 4	327 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 8HG		RRCID -> 280755		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 8410 - 14307					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	397 1	6581 3	8 4	629 9	Y	572	573 0			-0-
*09	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	386 1	6176 3	12 4	570 9	Y	518	518 0			-0-
10	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	392 1	6357 3	10 4	565 9	Y	514	513 0			1
11	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	361 1	5852 3	9 4	528 9	Y	480	480 0			1
*12	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	395 1	6135 3	13 4	584 9	Y	531	531 0			1
*01	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	394 1	6176 3	12 4	571 9	Y	519	519 0			1

PILONCILLO		WELL #: D 8HY		RRCID -> 280828		COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 8542		PERF. 8876 - 15059					
08	23281 X	21654	-0-	-1627	-0-	1188 1	19693 3	25 4	748 9	Y	680	680 0			2
*09	22530 X	20779	-0-	-1751	-0-	1176 1	18846 3	36 4	721 9	Y	655	655 0			2
10	23281 X	20774	-0-	-2507	-0-	1156 1	18826 3	26 4	766 9	Y	696	695 0			3
11	22080 X	19813	-0-	-2267	-0-	1108 1	17952 3	30 4	723 9	Y	657	656 0			4
12	22196 X	20363	-0-	-1833	-0-	1184 1	18377 3	37 4	765 9	Y	695	696 0			3
*01	20145 X	20145	-0-	-0-	-0-	1161 1	18197 3	31 4	756 9	Y	687	689 0			1

PILONCILLO		WELL #: E 7HD		RRCID -> 280829		COMPL. DATE 02/19/2016		TOTAL DEPTH 9276		PERF. 9785 - 15985					
08	4216 X	3131	-0-	-1085	-0-	268 1	2676 3	2 4	185 9	Y	168	168 0			8
*09	4080 X	2530	-0-	-1550	-0-	210 1	2161 3	3 4	156 9	Y	142	141 0			9
10	4216 X	4141	-0-	-75	-0-	315 1	3557 3	4 4	265 9	Y	241	240 0			10
11	4080 X	4013	-0-	-67	-0-	322 1	3467 3	5 4	219 9	Y	199	198 0			11
*12	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	338 1	3489 3	5 4	213 9	Y	194	195 0			10
*01	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	359 1	3544 3	6 4	221 9	Y	201	201 0			10

PILONCILLO		WELL #: D 3HC		RRCID -> 280841		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 8866		PERF. 9368 - 14523					
08	12276 X	11516	-0-	-760	-0-	640 1	10592 3	11 4	273 9	Y	248	249 0			4
*09	11730 X	10747	-0-	-983	-0-	614 1	9850 3	19 4	264 9	Y	240	240 0			4
10	11966 X	11175	-0-	-791	-0-	632 1	10274 3	14 4	255 9	Y	232	232 0			4
11	11400 X	10538	-0-	-862	-0-	600 1	9711 3	15 4	212 9	Y	193	193 0			4
12	11780 X	10919	-0-	-861	-0-	648 1	10061 3	20 4	190 9	Y	173	174 0			3
01	10726 X	10653	-0-	-73	-0-	626 1	9799 3	17 4	211 9	Y	192	191 0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 8HD		RRCID -> 280904			COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220		
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		12710 X	12376	-0-	-334	-0-	674 1	11166 3	Y	475	476 0		-0-
							13 4	523 9					
*09		12300 X	11772	-0-	-528	-0-	658 1	10549 3	Y	495	494 0		1
							20 4	545 9					
10		12710 X	11793	-0-	-917	-0-	650 1	10580 3	Y	499	497 0		3
							14 4	549 9					
11		12150 X	11219	-0-	-931	-0-	621 1	10067 3	Y	469	469 0		3
							15 4	516 9					
12		12555 X	11179	-0-	-1376	-0-	644 1	9978 3	Y	488	489 0		2
							20 4	537 9					
01		11005 X	10984	-0-	-21	-0-	627 1	9809 3	Y	483	483 0		2
							17 4	531 9					

PILONCILLO			WELL #: D 3HB		RRCID -> 280905			COMPL. DATE 12/22/2015			TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870		
08		11594 X	11197	-0-	-397	-0-	625 1	10348 3	Y	194	194 0		3
							11 4	213 9					
*09		11220 X	10632	-0-	-588	-0-	610 1	9790 3	Y	194	194 0		3
							19 4	213 9					
10		11594 X	10927	-0-	-667	-0-	620 1	10070 3	Y	203	203 0		3
							14 4	223 9					
11		11220 X	10620	-0-	-600	-0-	603 1	9783 3	Y	199	197 0		5
							15 4	219 9					
12		11594 X	10488	-0-	-1106	-0-	620 1	9619 3	Y	209	209 0		5
							19 4	230 9					
01		10447 X	10318	-0-	-129	-0-	603 1	9472 3	Y	206	205 0		6
							16 4	227 9					

PILONCILLO			WELL #: E 7HC		RRCID -> 280906			COMPL. DATE 02/19/2016			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973		
08		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	547 1	5484 3	Y	375	375 0		3
							5 4	413 9					
*09		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	537 1	5546 3	Y	395	394 0		4
							10 4	435 9					
10		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	480 1	5390 3	Y	369	369 0		4
							8 4	406 9					
11		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	466 1	5031 3	Y	327	327 0		4
							9 4	360 9					
*12		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	498 1	5147 3	Y	346	348 0		2
							12 4	381 9					
*01		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	531 1	5214 3	Y	352	352 0		2
							8 4	387 9					

PILONCILLO			WELL #: E 21HB		RRCID -> 280907			COMPL. DATE 02/28/2016			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088		
08		14818 X	13875	-0-	-943	-0-	756 1	12519 3	Y	533	533 0		2
							14 4	586 9					
*09		14340 X	13589	-0-	-751	-0-	762 1	12224 3	Y	526	525 0		3
							24 4	579 9					
10		14818 X	13871	-0-	-947	-0-	767 1	12487 3	Y	546	544 0		5
							16 4	601 9					
11		14220 X	12802	-0-	-1418	-0-	712 1	11545 3	Y	479	480 0		4
							18 4	527 9					
12		14508 X	13405	-0-	-1103	-0-	777 1	12069 3	Y	486	486 0		4
							24 4	535 9					
*01		13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	766 1	12012 3	Y	481	481 0		4
							19 4	529 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: E 21HA		RRCID -> 280908		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 9850 - 16015		
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

08		17422 X	16650	-0-	-772	-0-	911 1	15101 3	Y	562	564	0	1
							20 4	618 9					
*09		16860 X	15702	-0-	-1158	-0-	884 1	14182 3	Y	553	553	0	1
							28 4	608 9					
10		17174 X	16118	-0-	-1056	-0-	897 1	14608 3	Y	540	539	0	2
							19 4	594 9					
11		16500 X	15367	-0-	-1133	-0-	859 1	13925 3	Y	510	510	0	2
							22 4	561 9					
12		16957 X	15541	-0-	-1416	-0-	902 1	13981 3	Y	572	573	0	1
							29 4	629 9					
*01		15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	877 1	13761 3	Y	567	568	0	-0-
							24 4	624 9					

PILONCILLO			WELL #: E 21HC		RRCID -> 280909		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9234		PERF. 9798 - 15939		
08		7967 X	6389	-0-	-1578	-0-	349 1	5782 3	Y	228	230	0	8
							7 4	251 9					
*09		7710 X	7151	-0-	-559	-0-	403 1	6455 3	Y	255	255	0	8
							12 4	281 9					
10		7719 X	6945	-0-	-774	-0-	386 1	6285 3	Y	240	240	0	8
							10 4	264 9					
11		7320 X	6497	-0-	-823	-0-	360 1	5839 3	Y	263	262	0	9
							9 4	289 9					
12		7564 X	6514	-0-	-1050	-0-	375 1	5830 3	Y	270	270	0	9
							12 4	297 9					
01		6541 X	6331	-0-	-210	-0-	360 1	5633 3	Y	298	298	0	9
							10 4	328 9					

PILONCILLO			WELL #: E 21HE		RRCID -> 280912		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 9298		PERF. 9847 - 16155		
08		13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	735 1	12175 3	Y	464	465	0	-0-
							13 4	510 9					
*09		12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	716 1	11498 3	Y	457	457	0	-0-
							23 4	503 9					
10		12988 X	12988	-0-	-0-	-0-	719 1	11701 3	Y	502	500	0	2
							16 4	552 9					
11		12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	678 1	10984 3	Y	467	468	0	1
							17 4	514 9					
*12		12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	708 1	10991 3	Y	478	479	0	-0-
							22 4	526 9					
01		12183 X	11920	-0-	-263	-0-	683 1	10706 3	Y	466	465	0	1
							18 4	513 9					

PILONCILLO			WELL #: E 21HD		RRCID -> 280915		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9441		PERF. 9755 - 16198		
08		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	312 1	5173 3	Y	175	174	0	9
							7 4	193 9					
*09		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	302 1	4847 3	Y	182	183	0	8
							9 4	200 9					
10		5425 X	5375	-0-	-50	-0-	300 1	4875 3	Y	176	174	0	10
							6 4	194 9					
11		5250 X	5107	-0-	-143	-0-	286 1	4634 3	Y	164	164	0	10
							7 4	180 9					
12		5425 X	5171	-0-	-254	-0-	301 1	4671 3	Y	171	171	0	10
							11 4	188 9					
*01		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	298 1	4656 3	Y	170	171	0	9
							8 4	187 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: E 22HC		RRCID -> 280916		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097							
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
08	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	408	1	6762	3	Y	294	294	0			5
						8	4	323	9							
*09	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	382	1	6127	3	Y	264	264	0			5
						12	4	290	9							
10	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	340	1	5542	3	Y	254	253	0			6
						7	4	279	9							
11	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	339	1	5490	3	Y	263	262	0			7
						9	4	289	9							
*12	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	382	1	5909	3	Y	298	298	0			7
						13	4	328	9							
*01	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	368	1	5756	3	Y	284	284	0			7
						11	4	312	9							
PILONCILLO		WELL #: D 8HZ		RRCID -> 280925		COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681							
08	21514 X	20759	-0-	-755	-0-	1143	1	18934	3	Y	597	599	0			1
						25	4	657	9							
*09	20820 X	18174	-0-	-2646	-0-	1028	1	16493	3	Y	565	565	0			1
						31	4	622	9							
10	21390 X	19672	-0-	-1718	-0-	1098	1	17847	3	Y	640	639	0			2
						23	4	704	9							
11	20340 X	18687	-0-	-1653	-0-	1045	1	16937	3	Y	617	617	0			2
						26	4	679	9							
12	20770 X	18802	-0-	-1968	-0-	1095	1	16967	3	Y	642	643	0			1
						34	4	706	9							
01	18600 X	18598	-0-	-2	-0-	1072	1	16801	3	Y	634	635	0			-0-
						28	4	697	9							
PILONCILLO		WELL #: A 12HD		RRCID -> 280926		COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552							
08	10757 X	9078	-0-	-1679	-0-	489	1	8133	3	Y	406	407	0			-0-
						9	4	447	9							
*09	10410 X	8537	-0-	-1873	-0-	478	1	7661	3	Y	350	350	0			-0-
						13	4	385	9							
10	9827 X	8896	-0-	-931	-0-	488	1	7928	3	Y	426	424	0			2
						11	4	469	9							
11	9210 X	8380	-0-	-830	-0-	460	1	7435	3	Y	429	428	0			3
						13	4	472	9							
12	9362 X	8319	-0-	-1043	-0-	472	1	7325	3	Y	461	462	0			2
						15	4	507	9							
01	8277 X	8051	-0-	-226	-0-	451	1	7058	3	Y	482	482	0			2
						12	4	530	9							
PILONCILLO		WELL #: A 12HU		RRCID -> 280927		COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226							
08	11377 X	10839	-0-	-538	-0-	592	1	9811	3	Y	386	387	0			1
						11	4	425	9							
*09	11010 X	8766	-0-	-2244	-0-	491	1	7906	3	Y	323	323	0			1
						14	4	355	9							
10	11253 X	7168	-0-	-4085	-0-	397	1	6467	3	Y	268	268	0			1
						9	4	295	9							
11	10650 X	7055	-0-	-3595	-0-	392	1	6368	3	Y	261	259	0			3
						8	4	287	9							
12	10912 X	7158	-0-	-3754	-0-	417	1	6472	3	Y	232	233	0			2
						14	4	255	9							
01	6913 X	6854	-0-	-59	-0-	393	1	6171	3	Y	254	253	0			3
						11	4	279	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 12HE		RRCID -> 280928		COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	15035 X	14643	-0-	-392	-0-	782 1 20 4	12947 3 894 9	Y	813	814 0		2
*09	14550 X	13594	-0-	-956	-0-	746 1 25 4	11965 3 858 9	Y	780	779 0		3
10	15035 X	14390	-0-	-645	-0-	780 1 17 4	12674 3 919 9	Y	835	832 0		6
11	14550 X	14293	-0-	-257	-0-	783 1 22 4	12681 3 807 9	Y	734	735 0		5
12	15035 X	14511	-0-	-524	-0-	829 1 27 4	12857 3 798 9	Y	725	727 0		3
*01	14255 X	14255	-0-	-0-	-0-	807 1 23 4	12659 3 766 9	Y	696	697 0		2
PILONCILLO		WELL #: A 12HW		RRCID -> 280931		COMPL. DATE 12/13/2015			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276			
08	9486 X	9247	-0-	-239	-0-	496 1 9 4	8211 3 531 9	Y	483	483 0		4
*09	9180 X	8688	-0-	-492	-0-	478 1 14 4	7651 3 545 9	Y	495	495 0		4
10	9486 X	8533	-0-	-953	-0-	461 1 10 4	7505 3 557 9	Y	506	505 0		5
11	9180 X	7890	-0-	-1290	-0-	428 1 12 4	6942 3 508 9	Y	462	462 0		5
12	9424 X	8013	-0-	-1411	-0-	452 1 15 4	7016 3 530 9	Y	482	483 0		4
*01	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	487 1 13 4	7616 3 640 9	Y	582	582 0		4
PILONCILLO		WELL #: A 12HW		RRCID -> 280932		COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854			
08	13671 X	13632	-0-	-39	-0-	749 1 15 4	12402 3 466 9	Y	424	425 0		1
*09	13230 X	12779	-0-	-451	-0-	722 1 23 4	11584 3 450 9	Y	409	408 0		2
10	13671 X	13071	-0-	-600	-0-	729 1 16 4	11858 3 468 9	Y	425	425 0		2
11	13230 X	12324	-0-	-906	-0-	688 1 18 4	11142 3 476 9	Y	433	432 0		3
12	13671 X	12453	-0-	-1218	-0-	721 1 22 4	11189 3 521 9	Y	474	474 0		3
01	12338 X	12252	-0-	-86	-0-	703 1 18 4	11006 3 525 9	Y	477	477 0		3
PILONCILLO		WELL #: E 22HB		RRCID -> 280933		COMPL. DATE 02/27/2016			TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946			
08	8525 X	8109	-0-	-416	-0-	440 1 9 4	7294 3 366 9	Y	333	335 0		3
*09	8250 X	7978	-0-	-272	-0-	447 1 14 4	7159 3 358 9	Y	325	326 0		2
10	8525 X	7891	-0-	-634	-0-	435 1 10 4	7083 3 363 9	Y	330	330 0		2
11	8250 X	7267	-0-	-983	-0-	402 1 10 4	6510 3 345 9	Y	314	312 0		4
12	8246 X	7334	-0-	-912	-0-	421 1 14 4	6537 3 362 9	Y	329	329 0		4
01	7409 X	7287	-0-	-122	-0-	414 1 12 4	6489 3 372 9	Y	338	339 0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 22HD		RRCID -> 280952		COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	13113 X	12475	-0-	-638	-0-	682 1 13 4	11309 3 471 9	Y	428	427 0		1
*09	12690 X	12000	-0-	-690	-0-	676 1 20 4	10846 3 458 9	Y	416	416 0		1
10	13113 X	12280	-0-	-833	-0-	683 1 15 4	11103 3 479 9	Y	435	434 0		2
11	12690 X	11734	-0-	-956	-0-	654 1 16 4	10611 3 453 9	Y	412	412 0		2
12	12679 X	12091	-0-	-588	-0-	704 1 22 4	10910 3 455 9	Y	414	415 0		1
*01	12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	703 1 18 4	11012 3 471 9	Y	428	428 0		1
PILONCILLO		WELL #: E 15HA		RRCID -> 280958		COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043			
08	15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	2161 1 18 4	12244 3 733 9	Y	666	667 0		4
*09	14520 X	14346	-0-	-174	-0-	2029 1 24 4	11525 3 768 9	Y	698	697 0		5
10	15004 X	14541	-0-	-463	-0-	2022 1 17 4	11718 3 784 9	Y	713	712 0		6
11	14520 X	13772	-0-	-748	-0-	1894 1 18 4	11131 3 729 9	Y	663	662 0		7
12	15004 X	13916	-0-	-1088	-0-	1888 1 23 4	11243 3 762 9	Y	693	695 0		5
*01	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	1897 1 20 4	10946 3 752 9	Y	684	686 0		3
PILONCILLO		WELL #: E 15HB		RRCID -> 281001		COMPL. DATE 04/12/2016			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896			
08	12630 X	12630	-0-	-0-	-0-	1815 1 11 4	10283 3 521 9	Y	474	475 0		4
*09	12120 X	11664	-0-	-456	-0-	1669 1 19 4	9482 3 494 9	Y	449	449 0		4
10	12524 X	11777	-0-	-747	-0-	1663 1 14 4	9639 3 461 9	Y	419	420 0		3
11	12120 X	11179	-0-	-941	-0-	1554 1 14 4	9134 3 477 9	Y	434	433 0		4
12	12524 X	11320	-0-	-1204	-0-	1550 1 18 4	9240 3 512 9	Y	465	466 0		3
*01	11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	1586 1 16 4	9139 3 530 9	Y	482	482 0		3
PILONCILLO		WELL #: E 15HC		RRCID -> 281003		COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896			
08	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	522 1 2 4	2960 3 191 9	Y	174	174 0		4
*09	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	489 1 4 4	2774 3 176 9	Y	160	159 0		5
10	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	502 1 3 4	2909 3 102 9	Y	93	94 0		4
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	524 1 4 4	3083 3 210 9	Y	191	187 0		8
*12	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	535 1 5 4	3186 3 252 9	Y	229	229 0		8
01	3317 X	2964	-0-	-353	-0-	410 1 5 4	2363 3 186 9	Y	169	169 0		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		6386 X	2917	-0-	-3469	-0-	160	1	2658	3	Y	88	87	0		10
							2	4	97	9						
*09		6180 X	2799	-0-	-3381	-0-	158	1	2526	3	Y	101	101	0		10
							4	4	111	9						
10		6386 X	2874	-0-	-3512	-0-	160	1	2600	3	Y	102	101	0		11
							2	4	112	9						
11		3720 X	2682	-0-	-1038	-0-	151	1	2439	3	Y	79	79	0		11
							5	4	87	9						
12		3038 X	2711	-0-	-327	-0-	159	1	2461	3	Y	79	79	0		11
							4	4	87	9						
01		2697 X	2665	-0-	-32	-0-	154	1	2406	3	Y	92	92	0		11
							4	4	101	9						

PILONCILLO			WELL #: D 8HE		RRCID -> 281086			COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662					
08		11625 X	10677	-0-	-948	-0-	583	1	9664	3	Y	382	383	0		4
							10	4	420	9						
*09		11250 X	10470	-0-	-780	-0-	588	1	9440	3	Y	385	385	0		4
							18	4	424	9						
10		11160 X	10346	-0-	-814	-0-	570	1	9256	3	Y	461	460	0		5
							13	4	507	9						
11		10800 X	9779	-0-	-1021	-0-	542	1	8781	3	Y	402	402	0		5
							14	4	442	9						
12		10726 X	10008	-0-	-718	-0-	577	1	8962	3	Y	411	412	0		4
							17	4	452	9						
*01		9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	564	1	8825	3	Y	448	447	0		5
							14	4	493	9						

PILONCILLO			WELL #: D 8HF		RRCID -> 281089			COMPL. DATE 12/14/2015			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701					
08		12555 X	12424	-0-	-131	-0-	674	1	11185	3	Y	503	503	0		1
							12	4	553	9						
*09		12150 X	11397	-0-	-753	-0-	638	1	10248	3	Y	447	447	0		1
							19	4	492	9						
10		12555 X	12526	-0-	-29	-0-	692	1	11249	3	Y	518	516	0		3
							15	4	570	9						
11		12150 X	12055	-0-	-95	-0-	667	1	10795	3	Y	524	524	0		3
							17	4	576	9						
12		12555 X	12069	-0-	-486	-0-	692	1	10759	3	Y	542	543	0		2
							22	4	596	9						
01		11780 X	11582	-0-	-198	-0-	659	1	10322	3	Y	530	531	0		1
							18	4	583	9						

PILONCILLO			WELL #: E 15HU		RRCID -> 281090			COMPL. DATE 04/07/2016			TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774					
08		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	736	1	4180	3	Y	247	250	0		4
							6	4	272	9						
*09		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	713	1	4047	3	Y	257	257	0		4
							8	4	283	9						
10		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	721	1	4181	3	Y	251	251	0		4
							6	4	276	9						
11		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	622	1	3651	3	Y	214	214	0		4
							8	4	235	9						
*12		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	617	1	3663	3	Y	217	217	0		4
							10	4	239	9						
01		4991 X	4831	-0-	-160	-0-	676	1	3894	3	Y	231	231	0		4
							7	4	254	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	11408 X	11352	-0-	-56	-0-	1641	1 9288	3	Y	375	375 0	-0-	
						10	4 413	9					
*09	11040 X	10702	-0-	-338	-0-	1528	1 8681	3	Y	433	432 0	1	
						17	4 476	9					
10	11408 X	10937	-0-	-471	-0-	1535	1 8905	3	Y	441	440 0	2	
						12	4 485	9					
11	11040 X	10207	-0-	-833	-0-	1411	1 8289	3	Y	449	449 0	2	
						13	4 494	9					
12	11408 X	10322	-0-	-1086	-0-	1403	1 8360	3	Y	494	494 0	2	
						16	4 543	9					
01	10261 X	10165	-0-	-96	-0-	1422	1 8194	3	Y	486	487 0	1	
						14	4 535	9					
PILONCILLO		WELL #: A 10HE		RRCID -> 281227		COMPL. DATE 11/26/2015				TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633			
08	8618 X	8434	-0-	-184	-0-	466	1 7732	3	Y	206	205 0	7	
						9	4 227	9					
*09	8340 X	7961	-0-	-379	-0-	454	1 7287	3	Y	188	188 0	7	
						13	4 207	9					
10	8618 X	8103	-0-	-515	-0-	455	1 7372	3	Y	242	241 0	8	
						10	4 266	9					
11	8340 X	7620	-0-	-720	-0-	429	1 6960	3	Y	200	200 0	8	
						11	4 220	9					
12	8618 X	7751	-0-	-867	-0-	449	1 6962	3	Y	295	294 0	9	
						15	4 325	9					
01	7719 X	7255	-0-	-464	-0-	420	1 6563	3	Y	236	236 0	9	
						12	4 260	9					
PILONCILLO		WELL #: A 2HY		RRCID -> 281241		COMPL. DATE 11/04/2015				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474			
08	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	260	1 4304	3	Y	486	488 0	-0-	
						5	4 535	9					
*09	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	271	1 4356	3	Y	537	536 0	1	
						8	4 591	9					
10	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	315	1 5143	3	Y	721	718 0	4	
						7	4 793	9					
11	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	306	1 4969	3	Y	690	690 0	4	
						7	4 759	9					
*12	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	330	1 5126	3	Y	793	794 0	3	
						12	4 872	9					
*01	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	323	1 5051	3	Y	715	718 0	-0-	
						8	4 787	9					
PILONCILLO		WELL #: E 33HA		RRCID -> 281294		COMPL. DATE 05/21/2016				TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292			
08	7254 X	5731	-0-	-1523	-0-	668	1 4583	3	Y	432	433 0	6	
						5	4 475	9					
*09	7020 X	5912	-0-	-1108	-0-	671	1 4791	3	Y	402	402 0	6	
						8	4 442	9					
10	6789 X	6339	-0-	-450	-0-	683	1 5205	3	Y	405	404 0	7	
						5	4 446	9					
11	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	735	1 5899	3	Y	399	399 0	7	
						9	4 439	9					
*12	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	762	1 6285	3	Y	411	412 0	6	
						13	4 452	9					
*01	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	775	1 5968	3	Y	440	440 0	6	
						9	4 484	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110														
PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	

08		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	314 1	3391 3	3	Y	303	304 0		4
							3 4	333 9						
*09		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	319 1	3063 3	3	Y	320	320 0		4
							5 4	352 9						
10		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	298 1	3207 3	3	Y	333	332 0		5
							3 4	366 9						
11		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	259 1	2958 3	3	Y	301	300 0		6
							5 4	331 9						
*12		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	283 1	3433 3	3	Y	337	336 0		7
							5 4	371 9						
*01		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	256 1	4015 3	3	Y	271	272 0		6
							6 4	298 9						

PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825														

08		5735 X	4972	-0-	-763	-0-	394 1	4236 3	3	Y	307	307 0		-0-
							4 4	338 9						
*09		5550 X	3877	-0-	-1673	-0-	331 1	3180 3	3	Y	328	328 0		-0-
							5 4	361 9						
10		5735 X	4689	-0-	-1046	-0-	359 1	3855 3	3	Y	428	426 0		2
							4 4	471 9						
11		5550 X	5529	-0-	-21	-0-	399 1	4545 3	3	Y	525	524 0		3
							7 4	578 9						
12		4960 X	4629	-0-	-331	-0-	319 1	3851 3	3	Y	410	413 0		-0-
							8 4	451 9						
*01		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	372 1	5835 3	3	Y	574	573 0		1
							10 4	631 9						

PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053														

08		7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	662 1	7108 3	3	Y	195	196 0		9
							11 4	215 9						
*09		7290 X	6955	-0-	-335	-0-	629 1	6078 3	3	Y	214	213 0		10
							13 4	235 9						
10		7533 X	7160	-0-	-373	-0-	587 1	6321 3	3	Y	219	218 0		11
							11 4	241 9						
11		7290 X	5968	-0-	-1322	-0-	463 1	5295 3	3	Y	183	183 0		11
							9 4	201 9						
12		7533 X	6005	-0-	-1528	-0-	440 1	5337 3	3	Y	196	196 0		11
							12 4	216 9						
01		6820 X	5846	-0-	-974	-0-	337 1	5294 3	3	Y	188	187 0		12
							8 4	207 9						

PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058														

08		7657 X	7285	-0-	-372	-0-	597 1	6431 3	3	Y	226	228 0		4
							8 4	249 9						
*09		7410 X	6548	-0-	-862	-0-	592 1	5722 3	3	Y	204	204 0		4
							10 4	224 9						
10		7657 X	6558	-0-	-1099	-0-	534 1	5746 3	3	Y	245	245 0		4
							8 4	270 9						
11		7260 X	6262	-0-	-998	-0-	486 1	5535 3	3	Y	211	211 0		4
							9 4	232 9						
12		7316 X	6205	-0-	-1111	-0-	457 1	5524 3	3	Y	193	194 0		3
							12 4	212 9						
*01		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	375 1	5871 3	3	Y	217	216 0		4
							11 4	239 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3813 X	3676	-0-	-137	-0-	411 2	1 4	2824 3	Y 399	401 0	4
*09	3690 X	3382	-0-	-308	-0-	357 4	1 4	2545 3	Y 433	433 0	4
10	3813 X	3644	-0-	-169	-0-	357 2	1 4	2720 3	Y 514	513 0	5
11	3690 X	3188	-0-	-502	-0-	300 4	1 4	2410 3	Y 431	430 0	6
12	3813 X	3725	-0-	-88	-0-	345 4	1 4	2838 3	Y 489	488 0	7
*01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	346 5	1 4	2667 3	Y 416	417 0	6

PILONCILLO		WELL #: E 33HB		RRCID -> 281504		COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236		
08	7533 X	5928	-0-	-1605	-0-	697 7	1 4	4775 3	Y 408	409 0	3
*09	7290 X	6164	-0-	-1126	-0-	703 9	1 4	5031 3	Y 383	383 0	3
10	7099 X	6664	-0-	-435	-0-	723 8	1 4	5498 3	Y 395	396 0	2
11	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	705 8	1 4	5660 3	Y 383	382 0	3
*12	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	773 14	1 4	6375 3	Y 370	370 0	3
*01	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	784 11	1 4	6051 3	Y 415	414 0	4

PILONCILLO		WELL #: E 33HY		RRCID -> 281505		COMPL. DATE 05/21/2016			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368		
08	9765 X	8702	-0-	-1063	-0-	1040 11	1 4	7131 3	Y 473	474 0	-0-
*09	9450 X	8558	-0-	-892	-0-	984 15	1 4	7032 3	Y 479	477 0	2
10	9486 X	8090	-0-	-1396	-0-	875 11	1 4	6661 3	Y 494	492 0	4
11	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	932 13	1 4	7513 3	Y 431	430 0	5
*12	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	997 16	1 4	8209 3	Y 446	447 0	4
*01	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	1034 13	1 4	7977 3	Y 426	426 0	4

PILONCILLO		WELL #: E 2HB		RRCID -> 281749		COMPL. DATE 09/29/2016			TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717		
08	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	660 11	1 4	10932 3	Y 849	850 0	7
*09	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	626 19	1 4	10052 3	Y 769	770 0	6
10	11594 X	11437	-0-	-157	-0-	620 14	1 4	10093 3	Y 645	645 0	6
11	11220 X	10778	-0-	-442	-0-	591 15	1 4	9570 3	Y 547	548 0	5
12	11594 X	10813	-0-	-781	-0-	620 19	1 4	9616 3	Y 507	510 0	2
*01	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	603 16	1 4	9446 3	Y 507	507 0	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: E 2HD		RRCID ->	281842	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	9393 - 15621	
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	
08	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	804 1	13315 3	Y	1149	1150 0	9	
						16 4	1264 9					
*09	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	777 1	12483 3	Y	929	929 0	9	
						25 4	1022 9					
10	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	757 1	12330 3	Y	856	855 0	10	
						16 4	942 9					
11	13050 X	11821	-0-	-1229	-0-	641 1	10359 3	Y	733	734 0	9	
						15 4	806 9					
12	13485 X	13381	-0-	-104	-0-	750 1	11640 3	Y	880	881 0	8	
						23 4	968 9					
*01	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	712 1	11158 3	Y	933	933 0	8	
						18 4	1026 9					

PILONCILLO		WELL #: E 2HC		RRCID ->	281844	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	9354 - 15900	
08	11904 X	11323	-0-	-581	-0-	610 1	10108 3	Y	540	540 0	1	
						11 4	594 9					
*09	11520 X	10562	-0-	-958	-0-	588 1	9448 3	Y	461	461 0	1	
						19 4	507 9					
10	11904 X	10669	-0-	-1235	-0-	586 1	9552 3	Y	471	469 0	3	
						13 4	518 9					
11	11340 X	10498	-0-	-842	-0-	581 1	9418 3	Y	440	440 0	3	
						15 4	484 9					
12	11470 X	10950	-0-	-520	-0-	629 1	9765 3	Y	488	488 0	3	
						19 4	537 9					
*01	10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	624 1	9773 3	Y	491	491 0	3	
						17 4	540 9					

PILONCILLO		WELL #: E 2HE		RRCID ->	281845	COMPL. DATE	09/29/2016	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	9480 - 16005	
08	527 X	74	-0-	-453	-0-	3 1	70 3	Y	1	1 0	-0-	
						1 9						
*09	510 X	96	-0-	-414	-0-	6 1	89 3	Y	1	1 0	-0-	
						1 9						
10	155 X	62	-0-	-93	-0-	3 1	58 3	Y	1	1 0	-0-	
						1 9						
11	150 X	82	-0-	-68	-0-	5 1	76 3	Y	1	1 0	-0-	
						1 9						
12	62 X	19	-0-	-43	-0-	19 3		Y	-0-		-0-	
*01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15 1	240 3	Y	4	3 0	1	
						4 9						

PILONCILLO		WELL #: E 36HX		RRCID ->	281893	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	9731	PERF.	9826 - 14364	
08	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	437 1	7254 3	Y	243	242 0	5	
						9 4	267 9					
*09	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	419 1	6721 3	Y	196	195 0	6	
						14 4	216 9					
10	5828 X	5610	-0-	-218	-0-	310 1	5056 3	Y	215	215 0	6	
						7 4	237 9					
11	5640 X	5524	-0-	-116	-0-	306 1	4963 3	Y	225	224 0	7	
						7 4	248 9					
*12	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	345 1	5355 3	Y	313	311 0	9	
						12 4	344 9					
*01	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	496 1	7777 3	Y	418	416 0	11	
						13 4	460 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: A 31HC		RRCID -> 281979		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8466 - 13833		
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

08		10540 X	10486	-0-	-54	-0-	1113	1	N	638	639	0	-0-
							10	4					
*09		10200 X	9495	-0-	-705	-0-	1094	1	N	619	619	0	-0-
							13	4					
10		10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	583	1	N	733	730	0	3
							13	4					
11		10200 X	10084	-0-	-116	-0-	546	1	N	618	619	0	2
							14	4					
12		10540 X	10332	-0-	-208	-0-	577	1	N	703	703	0	2
							17	4					
01		10540 X	9952	-0-	-588	-0-	548	1	N	750	750	0	2
							14	4					

PILONCILLO			WELL #: A 31HD		RRCID -> 281981		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 8665 - 14362		

08		11811 X	11074	-0-	-737	-0-	1156	1	N	827	828	0	4
							10	4					
*09		11430 X	9992	-0-	-1438	-0-	1134	1	N	783	783	0	4
							14	4					
10		11811 X	10619	-0-	-1192	-0-	563	1	N	801	799	0	6
							11	4					
11		11370 X	9900	-0-	-1470	-0-	527	1	N	765	763	0	8
							14	4					
12		11067 X	10070	-0-	-997	-0-	555	1	N	800	802	0	6
							17	4					
01		11067 X	9908	-0-	-1159	-0-	541	1	N	787	788	0	5
							14	4					

PILONCILLO			WELL #: A 31HE		RRCID -> 281982		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 8819 - 14669		

08		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	169	1	N	323	324	0	5
							1	4					
*09		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	146	1	N	269	269	0	5
							3	4					
10		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	95	1	N	285	284	0	6
							2	4					
11		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	83	1	N	248	248	0	6
							1	4					
*12		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	87	1	N	228	229	0	5
							2	4					
*01		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	74	1	N	196	196	0	5
							2	4					

PILONCILLO			WELL #: E 36HY		RRCID -> 281984		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9831 - 14510		

08		7440 X	5381	-0-	-2059	-0-	295	1	Y	169	168	0	15
							7	4					
*09		7200 X	5208	-0-	-1992	-0-	294	1	Y	161	160	0	16
							9	4					
10		7440 X	5060	-0-	-2380	-0-	283	1	Y	170	169	0	17
							5	4					
11		7200 X	3581	-0-	-3619	-0-	200	1	Y	116	116	0	17
							5	4					
12		6107 X	262	-0-	-5845	-0-	15	1	Y	9	10	0	16
							10	9					
01		4774 X	992	-0-	-3782	-0-	57	1	Y	31	31	0	16
							1	4					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 36HW		RRCID -> 281985		COMPL. DATE 03/17/2017			TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14942 X	10316	-0-	-4626	-0-	571	1	9454	3	Y	255	256	0		7
						10	4	281	9						
*09	14460 X	7273	-0-	-7187	-0-	412	1	6603	3	Y	222	223	0		6
						14	4	244	9						
10	14942 X	10585	-0-	-4357	-0-	594	1	9668	3	Y	281	279	0		8
						14	4	309	9						
11	13020 X	10004	-0-	-3016	-0-	564	1	9155	3	Y	246	245	0		9
						14	4	271	9						
12	10323 X	9898	-0-	-425	-0-	579	1	9010	3	Y	265	265	0		9
						17	4	292	9						
01	10106 X	5945	-0-	-4161	-0-	345	1	5428	3	Y	148	149	0		8
						9	4	163	9						

PILONCILLO		WELL #: A 31HA		RRCID -> 282019		COMPL. DATE 08/30/2016			TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098						
08	13051 X	12896	-0-	-155	-0-	1354	1	10526	3	N	909	909	0		1
						16	4	1000	9						
*09	12630 X	11826	-0-	-804	-0-	1347	1	9477	3	N	893	891	0		3
						20	4	982	9						
10	13051 X	12508	-0-	-543	-0-	662	1	10779	3	N	956	952	0		7
						15	4	1052	9						
11	12630 X	12433	-0-	-197	-0-	661	1	10706	3	N	953	951	0		9
						18	4	1048	9						
12	13051 X	12607	-0-	-444	-0-	697	1	10787	3	N	1001	1003	0		7
						22	4	1101	9						
01	12896 X	12349	-0-	-547	-0-	675	1	10576	3	N	980	982	0		5
						20	4	1078	9						

PILONCILLO		WELL #: A 31HB		RRCID -> 282020		COMPL. DATE 08/31/2016			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166						
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	1	1	0		-0-
						1	9								
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	2	2	0		-0-
						2	9								
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	N	1	1	0		-0-
						10	3	2	9	N	2	2	0		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	N	2	2	0		-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	N	2	2	0		-0-
01	9 N	6	-0-	-3	-0-	5	3	1	9	N	1	1	0		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282089		COMPL. DATE 08/11/2016			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200						
08	13275 X	13275	-0-	-0-	-0-	718	1	11897	3	N	588	591	0		3
						13	4	647	9						
*09	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	394	1	6306	3	N	661	660	0		4
						12	4	727	9						
10	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	368	1	6016	3	N	699	698	0		5
						9	4	769	9						
11	6780 X	6644	-0-	-136	-0-	345	1	5605	3	N	623	624	0		4
						9	4	685	9						
12	7006 X	6628	-0-	-378	-0-	359	1	5569	3	N	625	628	0		1
						12	4	688	9						
01	7006 X	6429	-0-	-577	-0-	345	1	5408	3	N	606	607	0		-0-
						9	4	667	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282102			COMPL. DATE 08/11/2016			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243				
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	EOM BALANCE	

08		7595 X	2384	-0-	-5211	-0-	123	1	2040	3	N	199	201	0	1
							2	4	219	9					
*09		9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	495	1	7938	3	N	924	913	0	12
							14	4	1016	9					
10		9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	494	1	8036	3	N	865	864	0	13
							11	4	952	9					
11		8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	470	1	7607	3	N	779	779	0	13
							13	4	857	9					
*12		8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	462	1	7158	3	N	769	771	0	11
							15	4	846	9					
*01		8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	437	1	6846	3	N	737	738	0	10
							12	4	811	9					

PILONCILLO			WELL #: B 1HB		RRCID -> 282184			COMPL. DATE 10/25/2016			TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556				
08		11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	574	1	9493	3	Y	868	870	0	1
							13	4	955	9					
*09		10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	547	1	8767	3	Y	844	843	0	2
							17	4	928	9					
10		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	557	1	9056	3	Y	965	960	0	7
							13	4	1062	9					
11		9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	519	1	8415	3	Y	886	885	0	8
							13	4	975	9					
12		9796 X	9643	-0-	-153	-0-	526	1	8171	3	Y	845	849	0	4
							16	4	930	9					
*01		9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	527	1	8264	3	Y	791	793	0	2
							13	4	870	9					

PILONCILLO			WELL #: A 18HU		RRCID -> 282203			COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447				
08		9300 X	8787	-0-	-513	-0-	470	1	7790	3	Y	471	472	0	1
							9	4	518	9					
*09		8880 X	8244	-0-	-636	-0-	454	1	7285	3	Y	446	445	0	2
							14	4	491	9					
10		9176 X	8415	-0-	-761	-0-	457	1	7425	3	Y	475	473	0	4
							10	4	523	9					
11		8880 X	7848	-0-	-1032	-0-	426	1	6917	3	Y	449	449	0	4
							11	4	494	9					
12		8897 X	7831	-0-	-1066	-0-	439	1	6803	3	Y	522	523	0	3
							15	4	574	9					
01		7750 X	7644	-0-	-106	-0-	425	1	6670	3	Y	488	489	0	2
							12	4	537	9					

PILONCILLO			WELL #: A 18HV		RRCID -> 282211			COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622				
08		9145 X	8760	-0-	-385	-0-	475	1	7871	3	Y	368	369	0	2
							9	4	405	9					
*09		8850 X	8257	-0-	-593	-0-	461	1	7394	3	Y	353	352	0	3
							14	4	388	9					
10		9145 X	8509	-0-	-636	-0-	465	1	7576	3	Y	416	416	0	3
							10	4	458	9					
11		8610 X	7925	-0-	-685	-0-	436	1	7072	3	Y	369	368	0	4
							11	4	406	9					
12		8897 X	8059	-0-	-838	-0-	459	1	7128	3	Y	415	415	0	4
							15	4	457	9					
*01		8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	454	1	7093	3	Y	432	432	0	4
							12	4	475	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		8463 X	8288	-0-	-175	-0-	449 1	7455 3	375 3	9 4	Y	341	342	0		1
*09		8190 X	7180	-0-	-1010	-0-	403 1	6449 3	316 9	12 4	Y	287	287	0		1
10		8463 X	7634	-0-	-829	-0-	415 1	6773 3	436 9	10 4	Y	396	395	0		2
11		8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	458 1	7407 3	407 9	12 4	Y	370	370	0		2
12		8463 X	7620	-0-	-843	-0-	435 1	6760 3	410 9	15 4	Y	373	374	0		1
*01		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	405 1	6365 3	404 9	12 4	Y	367	367	0		1

PILONCILLO			WELL #: B 1HY		RRCID -> 282223		COMPL. DATE 10/23/2016		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 8913 - 14674					
08		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	326 1	5407 3	771 9	7 4	Y	701	701	0		1
*09		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	345 1	5526 3	812 9	11 4	Y	738	737	0		2
10		6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	339 1	5500 3	821 9	8 4	Y	746	745	0		3
11		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	316 1	5096 3	774 9	8 4	Y	704	704	0		3
*12		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	364 1	5649 3	1012 9	12 4	Y	920	919	0		4
*01		7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	371 1	5817 3	982 9	11 4	Y	893	894	0		3

PILONCILLO			WELL #: B 1HC		RRCID -> 282224		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 8381		PERF. 8829 - 15186					
08		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	317 1	5257 3	502 9	7 4	Y	456	458	0		2
*09		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	286 1	4603 3	459 9	8 4	Y	417	417	0		2
10		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	280 1	4554 3	526 9	5 4	Y	478	477	0		3
11		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	265 1	4303 3	493 9	7 4	Y	448	448	0		3
*12		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	265 1	4121 3	488 9	7 4	Y	444	445	0		2
*01		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	283 1	4441 3	474 9	7 4	Y	431	431	0		2

PILONCILLO			WELL #: B 1HZ		RRCID -> 282225		COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL DEPTH 8869		PERF. 9090 - 14872					
08		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	267 1	4427 3	517 9	4 4	Y	470	471	0		1
*09		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	260 1	4188 3	508 9	7 4	Y	462	462	0		1
10		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	259 1	4227 3	543 9	4 4	Y	494	492	0		3
11		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	252 1	4085 3	512 9	6 4	Y	465	466	0		2
*12		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	265 1	4089 3	546 9	6 4	Y	496	497	0		1
*01		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	256 1	3989 3	542 9	6 4	Y	493	494	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 25HY		RRCID -> 282231		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8674 - 14442			
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		
08	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	407 1	6746 3	N	567	568 0	-0-		
*09	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	8 4	624 9	N	612	611 0	1		
10	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	326 1	5213 3	N	541	541 0	1		
11	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	10 4	673 9	N	492	491 0	2		
12	5890 X	5776	-0-	-114	-0-	7 4	595 9	N	559	560 0	1		
*01	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	312 1	5059 3	N	587	588 0	-0-		
						8 4	541 9						
						312 1	4838 3	N					
						11 4	615 9						
						319 1	4993 3	N					
						8 4	646 9						

PILONCILLO		WELL #: A 18HX		RRCID -> 282241		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 8526 - 14608			
08	11315 X	10563	-0-	-752	-0-	579 1	9592 3	Y	347	348 0	1		
*09	10950 X	10248	-0-	-702	-0-	10 4	382 9	Y	330	330 0	1		
10	11315 X	11160	-0-	-155	-0-	579 1	9288 3	Y	442	439 0	4		
11	10950 X	8339	-0-	-2611	-0-	18 4	363 9	Y	330	333 0	1		
12	11036 X	9972	-0-	-1064	-0-	616 1	10044 3	Y	417	416 0	2		
01	10447 X	10108	-0-	-339	-0-	14 4	486 9	Y	434	434 0	2		
						462 1	7502 3	Y					
						12 4	363 9						
						576 1	8920 3	Y					
						17 4	459 9						
						577 1	9040 3	Y					
						14 4	477 9						

PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282261		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8514 - 14545			
08	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	153 1	2550 3	Y	152	152 0	7		
*09	2640 N	2570	-0-	-70	-0-	2 4	167 9	Y	115	115 0	7		
10	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	144 1	2295 3	Y	138	137 0	8		
11	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	4 4	127 9	Y	134	133 0	9		
*12	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	153 1	2486 3	Y	135	135 0	9		
*01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2 4	152 9	Y	115	116 0	8		
						146 1	2367 3	Y					
						5 4	147 9						
						159 1	2474 3	Y					
						4 4	149 9						
						119 1	1860 3	Y					
						4 4	127 9						

PILONCILLO		WELL #: A 18HZ		RRCID -> 282297		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 8622 - 14910			
08	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	1027 1	17027 3	Y	1186	1188 0	5		
*09	18540 X	18473	-0-	-67	-0-	21 4	1305 9	Y	1202	1201 0	6		
10	19158 X	17903	-0-	-1255	-0-	1004 1	16116 3	Y	1169	1168 0	7		
11	18540 X	17060	-0-	-1480	-0-	31 4	1322 9	Y	1230	1227 0	10		
12	19158 X	16667	-0-	-2491	-0-	961 1	15634 3	Y	1190	1193 0	7		
*01	16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	22 4	1286 9	Y	1190	1191 0	6		
						912 1	14773 3	Y					
						22 4	1353 9						
						928 1	14400 3	Y					
						30 4	1309 9						
						912 1	14299 3	Y					
						25 4	1309 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	11532 X	9608	-0-	-1924	-0-	536 1	8880 3	10 4	182 9	Y	165	165	0		11
*09	11160 X	8885	-0-	-2275	-0-	510 1	8183 3	15 4	177 9	Y	161	160	0		12
10	11532 X	8990	-0-	-2542	-0-	507 1	8259 3	11 4	213 9	Y	194	193	0		13
11	11070 X	8379	-0-	-2691	-0-	476 1	7693 3	13 4	197 9	Y	179	179	0		13
12	10230 X	8412	-0-	-1818	-0-	495 1	7697 3	16 4	204 9	Y	185	186	0		12
01	8618 X	8140	-0-	-478	-0-	475 1	7455 3	13 4	197 9	Y	179	179	0		12

PILONCILLO		WELL #: E 35HW		RRCID -> 282617		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9750 - 15218					
08	7905 X	1963	-0-	-5942	-0-	103 1	1702 3	1 4	157 9	Y	143	143	0		4
*09	7650 X	1953	-0-	-5697	-0-	104 1	1684 3	3 4	162 9	Y	147	146	0		5
10	7905 X	2684	-0-	-5221	-0-	137 1	2231 3	2 4	314 9	Y	285	282	0		8
11	4920 X	2628	-0-	-2292	-0-	135 1	2187 3	2 4	304 9	Y	276	276	0		8
12	3162 X	2826	-0-	-336	-0-	152 1	2334 3	4 4	336 9	Y	305	305	0		8
*01	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	146 1	2282 3	4 4	328 9	Y	298	298	0		8

PILONCILLO		WELL #: E 35HX		RRCID -> 282619		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9682		PERF. 9745 - 15015					
08	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	712 1	11812 3	13 4	296 9	Y	269	272	0		1
*09	12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	696 1	11158 3	23 4	285 9	Y	259	259	0		1
10	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	682 1	11078 3	15 4	287 9	Y	261	261	0		1
11	12420 X	10838	-0-	-1582	-0-	615 1	9953 3	15 4	255 9	Y	232	232	0		1
12	12834 X	10671	-0-	-2163	-0-	629 1	9764 3	19 4	259 9	Y	235	235	0		1
01	11532 X	10769	-0-	-763	-0-	629 1	9862 3	17 4	261 9	Y	237	236	0		2

PILONCILLO		WELL #: E 35HY		RRCID -> 282622		COMPL. DATE 03/13/2017		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 9721 - 14893					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110														
PILONCILLO			WELL #: E 35HZ		RRCID -> 282623		COMPL. DATE 03/14/2017			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 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
08		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	194	1	3235	3	Y	248	249	0			3
							3	4	273	9							
*09		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	182	1	2922	3	Y	231	231	0			3
							5	4	254	9							
10		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	175	1	2860	3	Y	224	223	0			4
							3	4	246	9							
11		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	160	1	2584	3	Y	201	200	0			5
							5	4	221	9							
*12		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	154	1	2393	3	Y	192	193	0			4
							4	4	211	9							
01		3007 X	2748	-0-	-259	-0-	152	1	2382	3	Y	191	191	0			4
							4	4	210	9							

PILONCILLO			WELL #: E 34HV		RRCID -> 282645		COMPL. DATE 03/12/2017			TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248							
08		14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	778	1	12895	3	Y	548	548	0			1
							16	4	603	9							
*09		13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	755	1	12105	3	Y	554	553	0			2
							23	4	609	9							
10		14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	788	1	12806	3	Y	571	570	0			3
							16	4	628	9							
11		13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	749	1	12135	3	Y	516	517	0			2
							18	4	568	9							
*12		13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	784	1	12158	3	Y	559	561	0			-0-
							25	4	615	9							
*01		13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	773	1	12134	3	Y	583	583	0			-0-
							20	4	641	9							

PILONCILLO			WELL #: E 36HZ		RRCID -> 282853		COMPL. DATE 03/17/2017			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530							
08		9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	531	1	8792	3	Y	316	317	0			3
							10	4	348	9							
*09		9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	519	1	8331	3	Y	302	303	0			2
							15	4	332	9							
10		9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	520	1	8455	3	Y	322	320	0			4
							12	4	354	9							
11		9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	519	1	8409	3	Y	343	343	0			4
							14	4	377	9							
*12		11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	641	1	9949	3	Y	403	403	0			4
							20	4	443	9							
*01		10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	581	1	9096	3	Y	315	316	0			3
							14	4	347	9							

PILONCILLO			WELL #: E 34HW		RRCID -> 282859		COMPL. DATE 03/12/2017			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451							
08		14880 X	12654	-0-	-2226	-0-	694	1	11517	3	Y	391	393	0			1
							13	4	430	9							
*09		14400 X	11723	-0-	-2677	-0-	662	1	10603	3	Y	398	398	0			1
							20	4	438	9							
10		14880 X	11642	-0-	-3238	-0-	648	1	10526	3	Y	413	412	0			2
							14	4	454	9							
11		13680 X	11108	-0-	-2572	-0-	621	1	10040	3	Y	393	393	0			2
							15	4	432	9							
12		13082 X	11060	-0-	-2022	-0-	641	1	9952	3	Y	406	407	0			1
							20	4	447	9							
01		10912 X	10099	-0-	-813	-0-	582	1	9103	3	Y	364	364	0			1
							14	4	400	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: E 34HX		RRCID -> 282860	COMPL. DATE 03/11/2017	TOTAL DEPTH 9719	PERF. 9731	- 15660					
M O	ALLOW 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

08	20086 X	20086	-0-	-0-	-0-	1108	1	18354	3	Y	547	546	0	6
						22	4	602	9					
*09	19170 X	18567	-0-	-603	-0-	1052	1	16894	3	Y	535	534	0	7
						32	4	589	9					
10	19809 X	19119	-0-	-690	-0-	1070	1	17404	3	Y	565	564	0	8
						23	4	622	9					
11	19170 X	17942	-0-	-1228	-0-	1008	1	16339	3	Y	518	518	0	8
						25	4	570	9					
12	19809 X	18176	-0-	-1633	-0-	1063	1	16480	3	Y	546	548	0	6
						32	4	601	9					
*01	18224 X	18224	-0-	-0-	-0-	1054	1	16519	3	Y	567	568	0	5
						27	4	624	9					

PILONCILLO			WELL #: E 34HY		RRCID -> 282861	COMPL. DATE 03/12/2017	TOTAL DEPTH 9727	PERF. 9706	- 15972					
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
*09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PILONCILLO			WELL #: E 34HZ		RRCID -> 282862	COMPL. DATE 03/11/2017	TOTAL DEPTH 9751	PERF. 9778	- 15978					
08	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	3	Y	38	39	0	-0-
						1	4	42	9					
*09	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	69	1	1116	3	Y	42	42	0	-0-
						2	4	46	9					
10	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	67	1	1105	3	Y	43	42	0	1
						1	4	47	9					
11	1110 N	849	-0-	-261	-0-	48	1	765	3	Y	32	33	0	-0-
						1	4	35	9					
*12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	38	1	591	3	Y	42	42	0	-0-
						1	4	46	9					
01	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	60	1	926	3	Y	66	66	0	-0-
						1	4	73	9					

PILONCILLO			WELL #: A 23HD		RRCID -> 283002	COMPL. DATE 05/13/2017	TOTAL DEPTH 8017	PERF. 8468	- 15006					
08	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	1065	1	6466	3	Y	280	282	0	-0-
						12	4	308	9					
*09	7110 X	6306	-0-	-804	-0-	907	1	5063	3	Y	295	295	0	-0-
						11	4	325	9					
10	7347 X	6230	-0-	-1117	-0-	863	1	5016	3	Y	311	310	0	1
						9	4	342	9					
11	7110 X	6698	-0-	-412	-0-	974	1	5422	3	Y	265	265	0	1
						10	4	292	9					
*12	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	512	1	7329	3	Y	287	287	0	1
						15	4	316	9					
*01	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	466	1	7304	3	Y	301	301	0	1
						14	4	331	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 23HE		RRCID -> 283003	COMPL. DATE 05/14/2017	TOTAL DEPTH 8157	PERF. 8468	- 15056			
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
08	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	434 1 2 4	2632 3 184 9	Y	167	166 0	9
*09	2970 X	2802	-0-	-168	-0-	401 1 4 4	2231 3 166 9	Y	151	150 0	10
10	3069 X	2849	-0-	-220	-0-	390 1 2 4	2270 3 187 9	Y	170	169 0	11
11	2970 X	2700	-0-	-270	-0-	383 1 1 4	2132 3 184 9	Y	167	166 0	12
12	3069 X	1882	-0-	-1187	-0-	111 1 3 4	1597 3 171 9	Y	155	155 0	12
01	2604 X	1808	-0-	-796	-0-	101 1 4 4	1549 3 154 9	Y	140	140 0	12
PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283004	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 8019	PERF. 8411	- 14708			
08	3937 X	3846	-0-	-91	-0-	501 1 2 4	3040 3 303 9	Y	275	276 0	-0-
*09	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	639 1 5 4	3562 3 369 9	Y	335	335 0	-0-
10	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	787 1 7 4	4575 3 385 9	Y	350	349 0	1
11	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	930 1 9 4	5187 3 372 9	Y	338	338 0	1
*12	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	445 1 13 4	6380 3 354 9	Y	322	323 0	-0-
01	4743 X	3824	-0-	-919	-0-	219 1 5 4	3432 3 168 9	Y	153	153 0	-0-
PILONCILLO		WELL #: A 23HG		RRCID -> 283005	COMPL. DATE 05/17/2017	TOTAL DEPTH 8133	PERF. 8400	- 14801			
08	3100 N	4363	-0-	1263	2428	606 1 4 4	3675 3 78 9	Y	71	71 0	1
*09	6770 X	4342	-0-	-2428	-0-	649 1 7 4	3618 3 68 9	Y	62	62 0	1
10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	585 1 4 4	3408 3 70 9	Y	64	64 0	1
11	3000 X	1084	-0-	-1916	-0-	161 1 1 4	902 3 20 9	Y	18	18 0	1
*12	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	330 1 11 4	4737 3 106 9	Y	96	95 0	2
*01	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	308 1 8 4	4828 3 109 9	Y	99	99 0	2
PILONCILLO		WELL #: A 28HB		RRCID -> 283006	COMPL. DATE 05/22/2017	TOTAL DEPTH 8144	PERF. 8538	- 14677			
08	8091 X	7234	-0-	-857	-0-	379 1 8 4	6294 3 553 9	Y	503	504 0	1
*09	7830 X	7259	-0-	-571	-0-	390 1 12 4	6250 3 607 9	Y	552	551 0	2
10	8091 X	7422	-0-	-669	-0-	393 1 10 4	6403 3 616 9	Y	560	559 0	3
11	7830 X	6984	-0-	-846	-0-	369 1 9 4	6004 3 602 9	Y	547	547 0	3
12	7812 X	6753	-0-	-1059	-0-	367 1 12 4	5714 3 660 9	Y	600	602 0	1
*01	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	390 1 11 4	6113 3 630 9	Y	573	573 0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
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

08	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	505	1	3059	3	Y	181	181	0		6
						2	4	199	9						
*09	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	445	1	2487	3	Y	158	157	0		7
						4	4	174	9						
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	459	1	2673	3	Y	164	163	0		8
						2	4	180	9						
11	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	478	1	2658	3	Y	162	163	0		7
						5	4	178	9						
12	3007 X	2911	-0-	-96	-0-	179	1	2562	3	Y	151	153	0		5
						4	4	166	9						
*01	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	177	1	2754	3	Y	177	177	0		5
						5	4	195	9						

PILONCILLO			WELL #: A 23HH		RRCID -> 283051			COMPL. DATE 05/13/2017			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605				
08	6727 X	5975	-0-	-752	-0-	789	1	4797	3	Y	347	347	0		1
						7	4	382	9						
*09	6510 X	5550	-0-	-960	-0-	794	1	4423	3	Y	295	296	0		-0-
						8	4	325	9						
10	6386 X	5551	-0-	-835	-0-	761	1	4429	3	Y	324	324	0		-0-
						5	4	356	9						
11	6180 X	5617	-0-	-563	-0-	791	1	4408	3	Y	374	371	0		3
						7	4	411	9						
12	6386 X	6163	-0-	-223	-0-	379	1	5433	3	Y	308	309	0		2
						12	4	339	9						
*01	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	334	1	5242	3	Y	288	287	0		3
						8	4	317	9						

PILONCILLO			WELL #: A 28HA		RRCID -> 283052			COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541				
08	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	499	1	8277	3	Y	967	969	0		7
						9	4	1064	9						
*09	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	488	1	7840	3	Y	960	960	0		7
						14	4	1056	9						
10	9424 X	8808	-0-	-616	-0-	450	1	7329	3	Y	926	925	0		8
						10	4	1019	9						
11	9120 X	7724	-0-	-1396	-0-	394	1	6382	3	Y	854	855	0		7
						9	4	939	9						
*12	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	511	1	7921	3	Y	1069	1070	0		6
						16	4	1176	9						
*01	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	478	1	7468	3	Y	1009	1011	0		4
						13	4	1110	9						

PILONCILLO			WELL #: A 28HC		RRCID -> 283053			COMPL. DATE 05/20/2017			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693				
08	11222 X	9539	-0-	-1683	-0-	513	1	8499	3	Y	470	470	0		2
						10	4	517	9						
*09	10860 X	9356	-0-	-1504	-0-	519	1	8331	3	Y	446	446	0		2
						15	4	491	9						
10	11222 X	9550	-0-	-1672	-0-	523	1	8494	3	Y	474	472	0		4
						12	4	521	9						
11	9900 X	9799	-0-	-101	-0-	534	1	8661	3	Y	536	534	0		6
						14	4	590	9						
12	9889 X	9819	-0-	-70	-0-	555	1	8628	3	Y	563	566	0		3
						17	4	619	9						
*01	11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	619	1	9700	3	Y	633	633	0		3
						17	4	696	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	6789 X	4645	-0-	-2144	-0-	251 5	1 4	4156 233	3 9	Y	212	213	0		3
*09	6570 X	4832	-0-	-1738	-0-	272 8	1 4	4358 194	3 9	Y	176	176	0		3
10	6789 X	5461	-0-	-1328	-0-	302 6	1 4	4901 252	3 9	Y	229	228	0		4
11	6570 X	4337	-0-	-2233	-0-	242 7	1 4	3887 201	3 9	Y	183	182	0		5
12	5952 X	4853	-0-	-1099	-0-	283 11	1 4	4407 152	3 9	Y	138	138	0		5
01	4991 X	4179	-0-	-812	-0-	243 6	1 4	3801 129	3 9	Y	117	118	0		4

PILONCILLO			WELL #: A 28HE		RRCID -> 283056			COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784				
08	5580 X	5068	-0-	-512	-0-	269 6	1 4	4448 345	3 9	Y	314	315	0		6
*09	5400 X	4711	-0-	-689	-0-	255 8	1 4	4111 337	3 9	Y	306	307	0		5
10	5580 X	4871	-0-	-709	-0-	261 4	1 4	4254 352	3 9	Y	320	320	0		5
11	4920 X	3806	-0-	-1114	-0-	204 6	1 4	3307 289	3 9	Y	263	262	0		6
12	5053 X	4666	-0-	-387	-0-	258 9	1 4	4015 384	3 9	Y	349	349	0		6
*01	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	258 6	1 4	4038 386	3 9	Y	351	351	0		6

PILONCILLO			WELL #: E 20HA		RRCID -> 283485			COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250				
08	6510 X	6132	-0-	-378	-0-	387 4	1 4	5360 381	3 9	Y	346	345	0		6
*09	6300 X	5704	-0-	-596	-0-	369 8	1 4	4932 395	3 9	Y	359	360	0		5
10	6355 X	6136	-0-	-219	-0-	397 5	1 4	5368 366	3 9	Y	333	334	0		4
11	6090 X	6042	-0-	-48	-0-	385 6	1 4	5171 480	3 9	Y	436	433	0		7
*12	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	405 10	1 4	5219 580	3 9	Y	527	526	0		8
*01	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	397 7	1 4	5173 573	3 9	Y	521	521	0		8

PILONCILLO			WELL #: E 20HB		RRCID -> 283487			COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007				
08	7719 X	7628	-0-	-91	-0-	481 8	1 4	6664 475	3 9	Y	432	434	0		4
*09	7470 X	7155	-0-	-315	-0-	457 11	1 4	6137 550	3 9	Y	500	499	0		5
10	7719 X	7184	-0-	-535	-0-	450 11	1 4	6083 640	3 9	Y	582	580	0		7
11	7380 X	6941	-0-	-439	-0-	433 9	1 4	5802 697	3 9	Y	634	633	0		8
12	7626 X	7103	-0-	-523	-0-	458 13	1 4	5902 730	3 9	Y	664	666	0		6
*01	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	435 13	1 4	5662 662	3 9	Y	602	604	0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	7502 X	6786	-0-	-716	-0-	420	1	5840	3	Y	473	474	0		2
						6	4	520	9						
*09	7260 X	6380	-0-	-880	-0-	409	1	5503	3	Y	416	416	0		2
						10	4	458	9						
10	7502 X	6499	-0-	-1003	-0-	415	1	5624	3	Y	413	412	0		3
						6	4	454	9						
11	6990 X	6239	-0-	-751	-0-	394	1	5307	3	Y	482	481	0		4
						8	4	530	9						
12	7037 X	5707	-0-	-1330	-0-	374	1	4827	3	Y	454	454	0		4
						7	4	499	9						
*01	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	408	1	5288	3	Y	495	496	0		3
						7	4	545	9						

PILONCILLO			WELL #: E 20HG		RRCID -> 283856		COMPL. DATE 08/04/2017			TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097					
08	8711 X	8627	-0-	-84	-0-	546	1	7575	3	Y	452	451	0		7
						9	4	497	9						
*09	8430 X	8155	-0-	-275	-0-	531	1	7112	3	Y	453	453	0		7
						14	4	498	9						
10	8711 X	8173	-0-	-538	-0-	528	1	7128	3	Y	461	460	0		8
						10	4	507	9						
11	8430 X	7782	-0-	-648	-0-	504	1	6789	3	Y	434	433	0		9
						12	4	477	9						
12	8711 X	7708	-0-	-1003	-0-	520	1	6689	3	Y	442	444	0		7
						13	4	486	9						
*01	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	516	1	6692	3	Y	442	442	0		7
						12	4	486	9						

PILONCILLO			WELL #: E 14HA		RRCID -> 283866		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899					
08	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	508	1	8417	3	Y	424	424	0		2
						10	4	466	9						
*09	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	489	1	7853	3	Y	459	458	0		3
						14	4	505	9						
10	9052 X	8701	-0-	-351	-0-	480	1	7813	3	Y	362	364	0		1
						10	4	398	9						
11	8760 X	8295	-0-	-465	-0-	460	1	7441	3	Y	347	345	0		3
						12	4	382	9						
12	9052 X	8228	-0-	-824	-0-	473	1	7335	3	Y	368	368	0		3
						15	4	405	9						
01	8153 X	8068	-0-	-85	-0-	462	1	7230	3	Y	331	332	0		2
						12	4	364	9						

PILONCILLO			WELL #: E 20HF		RRCID -> 283867		COMPL. DATE 08/06/2017			TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921					
08	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	606	1	8408	3	Y	691	692	0		3
						13	4	760	9						
*09	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	583	1	7806	3	Y	751	750	0		4
						16	4	826	9						
10	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	583	1	7870	3	Y	855	851	0		8
						12	4	941	9						
11	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	559	1	7513	3	Y	807	806	0		9
						14	4	888	9						
12	9269 X	9082	-0-	-187	-0-	587	1	7555	3	Y	841	843	0		7
						15	4	925	9						
*01	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	577	1	7489	3	Y	833	834	0		6
						13	4	916	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		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	* EOM BALANCE
08	10354 X	9802	-0-	-552	-0-	533 1	8826 3	Y	394	396 0	1
						10 4	433 9				
*09	10020 X	9240	-0-	-780	-0-	517 1	8286 3	Y	384	384 0	1
						15 4	422 9				
10	10230 X	9365	-0-	-865	-0-	515 1	8385 3	Y	412	412 0	1
						12 4	453 9				
11	9780 X	8433	-0-	-1347	-0-	467 1	7548 3	Y	368	368 0	1
						13 4	405 9				
12	10075 X	8913	-0-	-1162	-0-	511 1	7954 3	Y	393	393 0	1
						16 4	432 9				
*01	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	499 1	7840 3	Y	386	386 0	1
						13 4	425 9				
PILONCILLO		WELL #: E 20HD		RRCID -> 283878		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778		
08	9331 X	8841	-0-	-490	-0-	544 1	7547 3	Y	674	675 0	1
						9 4	741 9				
*09	9030 X	8176	-0-	-854	-0-	524 1	7030 3	Y	552	552 0	1
						15 4	607 9				
10	9238 X	8178	-0-	-1060	-0-	521 1	7040 3	Y	551	550 0	2
						11 4	606 9				
11	8940 X	7786	-0-	-1154	-0-	495 1	6656 3	Y	568	568 0	2
						10 4	625 9				
12	9052 X	7893	-0-	-1159	-0-	520 1	6708 3	Y	591	593 0	-0-
						15 4	650 9				
*01	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	511 1	6624 3	Y	583	583 0	-0-
						12 4	641 9				
PILONCILLO		WELL #: E 20HE		RRCID -> 283879		COMPL. DATE 08/05/2017			TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948		
08	7316 X	7104	-0-	-212	-0-	444 1	6169 3	Y	439	439 0	-0-
						8 4	483 9				
*09	7080 X	6499	-0-	-581	-0-	415 1	5575 3	Y	454	453 0	1
						10 4	499 9				
10	7316 X	6547	-0-	-769	-0-	414 1	5602 3	Y	477	476 0	2
						6 4	525 9				
11	7080 X	6314	-0-	-766	-0-	397 1	5327 3	Y	529	528 0	3
						8 4	582 9				
12	7316 X	6433	-0-	-883	-0-	418 1	5378 3	Y	568	569 0	2
						12 4	625 9				
*01	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	411 1	5332 3	Y	562	563 0	1
						9 4	618 9				
PILONCILLO		WELL #: E 14HB		RRCID -> 283900		COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880		
08	9455 X	8761	-0-	-694	-0-	480 1	7975 3	Y	270	272 0	6
						9 4	297 9				
*09	9150 X	8209	-0-	-941	-0-	464 1	7450 3	Y	255	255 0	6
						14 4	281 9				
10	9424 X	8388	-0-	-1036	-0-	466 1	7594 3	Y	289	288 0	7
						10 4	318 9				
11	8940 X	7744	-0-	-1196	-0-	433 1	7010 3	Y	264	265 0	6
						11 4	290 9				
12	8928 X	7950	-0-	-978	-0-	461 1	7143 3	Y	301	302 0	5
						15 4	331 9				
01	7905 X	7746	-0-	-159	-0-	444 1	6965 3	Y	295	294 0	6
						12 4	325 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
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	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	364 1	3509 3	Y	479	479 0			2
							3 4	527 9						
*09		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	421 1	4080 3	Y	515	513 0			4
							7 4	567 9						
10		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	363 1	3374 3	Y	505	504 0			5
							3 4	556 9						
11		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	395 1	3970 3	Y	608	605 0			8
							6 4	669 9						
*12		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	411 1	4279 3	Y	510	513 0			5
							9 4	561 9						
*01		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	383 1	3935 3	Y	384	385 0			4
							6 4	422 9						

PILONCILLO			WELL #: E 44HX		RRCID -> 284356		COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764				
08		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	579 1	5549 3	Y	1134	1135 0			3
							7 4	1247 9						
*09		6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	542 1	5257 3	Y	1077	1077 0			3
							11 4	1185 9						
10		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	554 1	5160 3	Y	1076	1076 0			3
							8 4	1184 9						
11		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	563 1	5656 3	Y	996	994 0			5
							9 4	1096 9						
*12		7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	569 1	5907 3	Y	1022	1025 0			2
							12 4	1124 9						
*01		7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	567 1	5800 3	Y	973	974 0			1
							10 4	1070 9						

PILONCILLO			WELL #: A 41HX		RRCID -> 284357		COMPL. DATE 10/20/2017			TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393				
08		8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	560 1	6903 3	Y	1112	1114 0			1
							8 4	1223 9						
*09		7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	533 1	6274 3	Y	1052	1052 0			1
							10 4	1157 9						
10		8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	533 1	6286 3	Y	1087	1086 0			2
							6 4	1196 9						
11		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	504 1	5871 3	Y	1017	1016 0			3
							8 4	1119 9						
*12		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	509 1	5771 3	Y	994	996 0			1
							12 4	1093 9						
*01		7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	487 1	5575 3	Y	975	975 0			1
							9 4	1073 9						

PILONCILLO			WELL #: A 41HY		RRCID -> 284358		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307				
08		10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	634 1	7835 3	Y	1511	1514 0			1
							12 4	1662 9						
*09		8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	573 1	6747 3	Y	1381	1381 0			1
							15 4	1519 9						
10		9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	605 1	7140 3	Y	1549	1544 0			6
							11 4	1704 9						
11		8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	569 1	6602 3	Y	1308	1309 0			5
							12 4	1439 9						
*12		9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	655 1	7425 3	Y	1501	1501 0			5
							15 4	1651 9						
*01		9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	647 1	7399 3	Y	1614	1614 0			5
							13 4	1775 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 41HZ		RRCID -> 284371		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437				
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
08	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	579 1	7135 3	Y	1497	1499 0		15
						9 4	1647 9					
*09	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	561 1	6593 3	Y	1482	1480 0		17
						13 4	1630 9					
10	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	547 1	6447 3	Y	1373	1372 0		18
						10 4	1510 9					
11	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	502 1	5823 3	Y	1245	1245 0		18
						9 4	1370 9					
*12	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	593 1	6737 3	Y	1448	1449 0		17
						15 4	1593 9					
*01	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	639 1	7305 3	Y	1555	1555 0		17
						12 4	1711 9					
PILONCILLO		WELL #: E 44HY		RRCID -> 284401		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A				
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 44HZ		RRCID -> 284410		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A				
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 14HG		RRCID -> 284420		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067				
08	15357 X	15357	-0-	-0-	-0-	835 1	13825 3	Y	618	619 0		1
						17 4	680 9					
*09	14400 X	14300	-0-	-100	-0-	796 1	12772 3	Y	643	642 0		2
						25 4	707 9					
10	14880 X	13998	-0-	-882	-0-	767 1	12481 3	Y	667	666 0		3
						16 4	734 9					
11	14400 X	13300	-0-	-1100	-0-	729 1	11819 3	Y	667	666 0		4
						18 4	734 9					
12	14880 X	13293	-0-	-1587	-0-	757 1	11743 3	Y	700	701 0		3
						23 4	770 9					
*01	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	742 1	11623 3	Y	672	674 0		1
						19 4	739 9					
PILONCILLO		WELL #: E 14HF		RRCID -> 284464		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929				
08	9145 X	8336	-0-	-809	-0-	448 1	7424 3	Y	414	414 0		4
						9 4	455 9					
*09	8850 X	7573	-0-	-1277	-0-	421 1	6763 3	Y	341	342 0		3
						14 4	375 9					
10	9145 X	7542	-0-	-1603	-0-	415 1	6770 3	Y	315	315 0		3
						10 4	347 9					
11	8730 X	7113	-0-	-1617	-0-	394 1	6391 3	Y	290	288 0		5
						9 4	319 9					
12	8804 X	7207	-0-	-1597	-0-	417 1	6444 3	Y	303	303 0		5
						13 4	333 9					
*01	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	415 1	6498 3	Y	312	312 0		5
						12 4	343 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 44HW		RRCID -> 284485	COMPL. DATE 05/21/2017	TOTAL DEPTH 4315	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
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 32HA		RRCID -> 284727	COMPL. DATE 12/02/2017	TOTAL DEPTH 8984	PERF.10017 - 18605						
08	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	414 1	6862 3	Y	831	831	0		3
						8 4	914 9						
*09	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	482 1	7721 3	Y	880	878	0		5
						14 4	968 9						
10	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	491 1	7984 3	Y	758	759	0		4
						11 4	834 9						
11	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	462 1	7486 3	Y	687	688	0		3
						12 4	756 9						
*12	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	481 1	7476 3	Y	722	723	0		2
						15 4	794 9						
*01	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	469 1	7353 3	Y	732	733	0		1
						13 4	805 9						

PILONCILLO		WELL #: E 32HC		RRCID -> 284728	COMPL. DATE 12/07/2017	TOTAL DEPTH 8979	PERF. 9765 - 18328						
08	16674 X	16674	-0-	-0-	-0-	876 1	14507 3	Y	1156	1159	0		1
						19 4	1272 9						
*09	16757 X	16757	-0-	-0-	-0-	905 1	14525 3	Y	1181	1179	0		3
						28 4	1299 9						
10	16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	900 1	14648 3	Y	1198	1196	0		5
						19 4	1318 9						
11	15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	847 1	13729 3	Y	1112	1111	0		6
						22 4	1223 9						
*12	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	894 1	13859 3	Y	1190	1192	0		4
						28 4	1309 9						
01	15252 X	14138	-0-	-1114	-0-	780 1	12198 3	Y	1036	1039	0		1
						20 4	1140 9						

PILONCILLO		WELL #: E 32HE		RRCID -> 284729	COMPL. DATE 12/10/2017	TOTAL DEPTH 9111	PERF. 9851 - 18205						
08	21449 X	21449	-0-	-0-	-0-	1102 1	18255 3	Y	1882	1885	0		7
						22 4	2070 9						
*09	20939 X	20939	-0-	-0-	-0-	1105 1	17738 3	Y	1876	1875	0		8
						32 4	2064 9						
10	21297 X	20453	-0-	-844	-0-	1066 1	17354 3	Y	1827	1825	0		10
						23 4	2010 9						
11	20610 X	19013	-0-	-1597	-0-	996 1	16142 3	Y	1682	1682	0		10
						25 4	1850 9						
12	21297 X	19170	-0-	-2127	-0-	1041 1	16150 3	Y	1770	1774	0		6
						32 4	1947 9						
*01	18870 X	18870	-0-	-0-	-0-	1022 1	16007 3	Y	1650	1652	0		4
						26 4	1815 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: B 06HY		RRCID -> 284730		COMPL. DATE 03/18/2018				TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	616	1	10210	3	Y	1298	1299	0			6
						11	4	1428	9							
*09	11610 X	11592	-0-	-18	-0-	597	1	9582	3	Y	1267	1266	0			7
						19	4	1394	9							
10	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	638	1	10375	3	Y	1280	1279	0			8
						14	4	1408	9							
11	12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	668	1	10818	3	Y	1296	1293	0			11
						17	4	1426	9							
*12	12626 X	12626	-0-	-0-	-0-	682	1	10582	3	Y	1218	1223	0			6
						22	4	1340	9							
*01	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	644	1	10080	3	Y	1249	1251	0			4
						17	4	1374	9							
PILONCILLO		WELL #: E 32HD		RRCID -> 284777		COMPL. DATE 12/10/2017				TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205						
08	19344 X	15868	-0-	-3476	-0-	835	1	13835	3	Y	1074	1076	0			1
						17	4	1181	9							
*09	18720 X	15157	-0-	-3563	-0-	819	1	13137	3	Y	1069	1069	0			1
						25	4	1176	9							
10	19344 X	15228	-0-	-4116	-0-	814	1	13234	3	Y	1056	1054	0			3
						18	4	1162	9							
11	15810 X	14093	-0-	-1717	-0-	756	1	12239	3	Y	980	979	0			4
						20	4	1078	9							
12	15934 X	13865	-0-	-2069	-0-	772	1	11968	3	Y	1001	1003	0			2
						24	4	1101	9							
01	13795 X	13693	-0-	-102	-0-	751	1	11766	3	Y	1052	1052	0			2
						19	4	1157	9							
PILONCILLO		WELL #: B 06HX		RRCID -> 284779		COMPL. DATE 03/18/2018				TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083						
08	17572 X	17572	-0-	-0-	-0-	868	1	14390	3	Y	2086	2092	0			9
						19	4	2295	9							
*09	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	835	1	13405	3	Y	1987	1986	0			10
						25	4	2186	9							
10	16183 X	16183	-0-	-0-	-0-	809	1	13167	3	Y	1991	1989	0			12
						17	4	2190	9							
11	15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	772	1	12524	3	Y	2056	2051	0			17
						20	4	2262	9							
12	15872 X	15427	-0-	-445	-0-	799	1	12382	3	Y	2019	2026	0			10
						25	4	2221	9							
*01	14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	769	1	12054	3	Y	1945	1948	0			7
						19	4	2140	9							
PILONCILLO		WELL #: B 07HX		RRCID -> 284780		COMPL. DATE 03/19/2018				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102						
08	13237 X	11237	-0-	-2000	-0-	583	1	9654	3	Y	900	900	0			1
						10	4	990	9							
*09	12810 X	10392	-0-	-2418	-0-	547	1	8792	3	Y	941	941	0			1
						18	4	1035	9							
10	13237 X	10149	-0-	-3088	-0-	523	1	8537	3	Y	979	977	0			3
						12	4	1077	9							
11	12210 X	8646	-0-	-3564	-0-	456	1	7377	3	Y	728	730	0			1
						12	4	801	9							
12	11780 X	9005	-0-	-2775	-0-	492	1	7641	3	Y	779	780	0			-0-
						15	4	857	9							
*01	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	479	1	7504	3	Y	855	855	0			-0-
						13	4	941	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110												
PILONCILLO		WELL #: E 32HB		RRCID -> 284816		COMPL. DATE 10/15/2017		TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A						
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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: B 07HZ		RRCID -> 284997		COMPL. DATE 03/20/2018		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085						
08	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	813 1	13485 3	Y	1942	1944	0			9
						17 4	2136 9							
*09	14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	762 1	12228 3	Y	1789	1789	0			9
						24 4	1968 9							
10	16457 X	16457	-0-	-0-	-0-	827 1	13450 3	Y	1965	1960	0			14
						18 4	2162 9							
11	15280 X	15280	-0-	-0-	-0-	778 1	12614 3	Y	1698	1700	0			12
						20 4	1868 9							
12	15469 X	15259	-0-	-210	-0-	808 1	12531 3	Y	1723	1726	0			9
						25 4	1895 9							
*01	14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	773 1	12134 3	Y	1693	1695	0			7
						19 4	1862 9							

PILONCILLO		WELL #: B 06HZ		RRCID -> 285043		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013						
08	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	669 1	11080 3	Y	1182	1185	0			5
						12 4	1300 9							
*09	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	634 1	10188 3	Y	1136	1136	0			5
						19 4	1250 9							
10	11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	621 1	10104 3	Y	1087	1087	0			5
						14 4	1196 9							
11	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	558 1	9033 3	Y	1017	1016	0			6
						14 4	1119 9							
12	11036 X	10741	-0-	-295	-0-	577 1	8959 3	Y	1080	1082	0			4
						17 4	1188 9							
*01	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	560 1	8788 3	Y	1083	1084	0			3
						14 4	1191 9							

PILONCILLO		WELL #: B 07HY		RRCID -> 285044		COMPL. DATE 03/19/2018		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240						
08	11532 X	10854	-0-	-678	-0-	554 1	9184 3	Y	1005	1008	0			2
						10 4	1106 9							
*09	11160 X	10303	-0-	-857	-0-	539 1	8644 3	Y	1002	1003	0			1
						18 4	1102 9							
10	11532 X	10302	-0-	-1230	-0-	534 1	8686 3	Y	973	972	0			2
						12 4	1070 9							
11	11040 X	9654	-0-	-1386	-0-	500 1	8097 3	Y	948	946	0			4
						14 4	1043 9							
12	11098 X	9614	-0-	-1484	-0-	515 1	7985 3	Y	998	999	0			3
						16 4	1098 9							
*01	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	484 1	7581 3	Y	1002	1002	0			3
						13 4	1102 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	617 1	10230 3	11 4	1323 9	N	1203	1194	0			10
*09	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	614 1	9883 3	19 4	1227 9	N	1115	1115	0			10
10	11718 X	11497	-0-	-221	-0-	600 1	9753 3	14 4	1130 9	N	1027	1027	0			10
11	11340 X	11050	-0-	-290	-0-	575 1	9307 3	15 4	1153 9	N	1048	1047	0			11
12	11718 X	10495	-0-	-1223	-0-	565 1	8784 3	17 4	1129 9	N	1026	1030	0			7
01	11718 X	9779	-0-	-1939	-0-	523 1	8186 3	13 4	1057 9	N	961	964	0			4
PILONCILLO		WELL #: E 31HY		RRCID -> 285395		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9493		PERF. 9550 - 14480						
08	12260 X	12260	-0-	-0-	-0-	654 1	10826 3	11 4	769 9	Y	699	700	0			5
*09	11160 X	11070	-0-	-90	-0-	602 1	9659 3	19 4	790 9	Y	718	717	0			6
10	11532 X	11224	-0-	-308	-0-	601 1	9760 3	14 4	849 9	Y	772	770	0			8
11	12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	662 1	10740 3	16 4	1052 9	Y	956	950	0			14
*12	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	927 1	14375 3	29 4	789 9	Y	717	724	0			7
*01	17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	987 1	15467 3	26 4	800 9	Y	727	728	0			6
PILONCILLO		WELL #: E 31HW		RRCID -> 285446		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 9791 - 14004						
08	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	494 1	8168 3	9 4	619 9	Y	563	564	0			-0-
*09	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	464 1	7437 3	14 4	609 9	Y	554	554	0			-0-
10	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	465 1	7578 3	10 4	699 9	Y	635	634	0			1
11	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	470 1	7588 3	13 4	667 9	Y	606	605	0			2
*12	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	537 1	8318 3	16 4	647 9	Y	588	590	0			-0-
*01	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	520 1	8154 3	13 4	595 9	Y	541	541	0			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 32HY		RRCID -> 285475		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9641		PERF. 10122 - 16295						
08	21483 X	19175	-0-	-2308	-0-	1034 1	17139 3	21 4	981 9	Y	892	893	0			2
*09	20790 X	18738	-0-	-2052	-0-	1039 1	16676 3	31 4	992 9	Y	902	900	0			4
10	21018 X	18080	-0-	-2938	-0-	988 1	16085 3	22 4	985 9	Y	895	893	0			6
11	19290 X	17138	-0-	-2152	-0-	942 1	15257 3	23 4	916 9	Y	833	832	0			7
12	19189 X	17329	-0-	-1860	-0-	989 1	15361 3	31 4	948 9	Y	862	865	0			4
*01	17831 X	17831	-0-	-0-	-0-	1010 1	15820 3	26 4	975 9	Y	886	888	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 32HW		RRCID -> 285476		COMPL. DATE 04/26/2018			TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14664 X	14664	-0-	-0-	-0-	787 1 16 4	13037 3 824 9	Y	749	749	0	1
*09	15724 X	15724	-0-	-0-	-0-	868 1 27 4	13921 3 908 9	Y	825	823	0	3
10	16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	887 1 18 4	14424 3 878 9	Y	798	796	0	5
11	14685 X	14685	-0-	-0-	-0-	809 1 21 4	13112 3 743 9	Y	675	675	0	5
*12	14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	841 1 26 4	13026 3 682 9	Y	620	624	0	1
01	15066 X	14257	-0-	-809	-0-	815 1 20 4	12786 3 636 9	Y	578	579	0	-0-
PILONCILLO		WELL #: E 31HX		RRCID -> 285501		COMPL. DATE 04/27/2018			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358			
08	13361 X	12629	-0-	-732	-0-	673 1 12 4	11142 3 802 9	Y	729	730	0	8
*09	12930 X	12307	-0-	-623	-0-	658 1 20 4	10580 3 1049 9	Y	954	950	0	12
10	13113 X	12095	-0-	-1018	-0-	653 1 14 4	10633 3 795 9	Y	723	725	0	10
11	12270 X	10778	-0-	-1492	-0-	585 1 15 4	9474 3 704 9	Y	640	640	0	10
12	12617 X	11397	-0-	-1220	-0-	644 1 20 4	9992 3 741 9	Y	674	675	0	9
01	10943 X	10669	-0-	-274	-0-	598 1 16 4	9371 3 684 9	Y	622	624	0	7
PILONCILLO		WELL #: E 31HZ		RRCID -> 285504		COMPL. DATE 04/27/2018			TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051			
08	18638 X	18638	-0-	-0-	-0-	1020 1 21 4	16920 3 677 9	Y	615	615	0	-0-
*09	16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	929 1 28 4	14913 3 765 9	Y	695	694	0	1
10	15921 X	15921	-0-	-0-	-0-	873 1 18 4	14224 3 806 9	Y	733	732	0	2
11	14460 X	13666	-0-	-794	-0-	753 1 20 4	12220 3 673 9	Y	612	612	0	2
12	14942 X	10386	-0-	-4556	-0-	598 1 18 4	9257 3 513 9	Y	466	468	0	-0-
01	14849 X	10860	-0-	-3989	-0-	618 1 17 4	9691 3 534 9	Y	485	484	0	1
PILONCILLO		WELL #: E 32HZ		RRCID -> 285505		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531			
08	22909 X	19717	-0-	-3192	-0-	1045 1 21 4	17333 3 1318 9	Y	1198	1200	0	5
*09	20850 X	17924	-0-	-2926	-0-	977 1 29 4	15680 3 1238 9	Y	1125	1124	0	6
10	21049 X	17174	-0-	-3875	-0-	932 1 20 4	15166 3 1056 9	Y	960	959	0	7
11	20370 X	15768	-0-	-4602	-0-	862 1 22 4	13984 3 900 9	Y	818	818	0	7
12	20646 X	15591	-0-	-5055	-0-	887 1 28 4	13757 3 919 9	Y	835	837	0	5
01	15841 X	15544	-0-	-297	-0-	876 1 24 4	13714 3 930 9	Y	845	846	0	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
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	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
08		21974 X	21974	-0-	-0-	-0-	1187	1	19687	3	Y	977	980	0	2
							25	4	1075	9					
*09		20038 X	20038	-0-	-0-	-0-	1113	1	17872	3	Y	927	926	0	3
							33	4	1020	9					
10		20429 X	19919	-0-	-510	-0-	1090	1	17753	3	Y	957	954	0	6
							23	4	1053	9					
11		19770 X	18704	-0-	-1066	-0-	1030	1	16677	3	Y	883	882	0	7
							26	4	971	9					
12		20429 X	18525	-0-	-1904	-0-	1061	1	16454	3	Y	889	891	0	5
							32	4	978	9					
01		18445 X	18438	-0-	-7	-0-	1043	1	16359	3	Y	917	918	0	4
							27	4	1009	9					

PILONCILLO			WELL #: A 25HB		RRCID -> 285509			COMPL. DATE 05/31/2018			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461				
08		12989 X	10441	-0-	-2548	-0-	559	1	9247	3	N	568	575	0	2
							10	4	625	9					
*09		14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	789	1	12673	3	N	1161	1154	0	9
							25	4	1277	9					
10		14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	750	1	12209	3	N	1140	1139	0	10
							16	4	1254	9					
11		12732 X	12732	-0-	-0-	-0-	680	1	11025	3	N	918	920	0	8
							17	4	1010	9					
12		12989 X	12462	-0-	-527	-0-	691	1	10714	3	N	941	944	0	5
							22	4	1035	9					
01		12989 X	12340	-0-	-649	-0-	675	1	10569	3	N	980	981	0	4
							18	4	1078	9					

PILONCILLO			WELL #: A 25HD		RRCID -> 285582			COMPL. DATE 05/30/2018			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193				
08		11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	608	1	10077	3	Y	716	720	0	3
							11	4	788	9					
*09		10830 X	9928	-0-	-902	-0-	537	1	8621	3	Y	684	683	0	4
							18	4	752	9					
10		11191 X	9242	-0-	-1949	-0-	492	1	8007	3	Y	665	665	0	4
							11	4	732	9					
11		10830 X	8142	-0-	-2688	-0-	433	1	7018	3	Y	618	619	0	3
							11	4	680	9					
12		11191 X	7932	-0-	-3259	-0-	436	1	6776	3	Y	641	642	0	2
							15	4	705	9					
01		8370 X	7592	-0-	-778	-0-	414	1	6488	3	Y	616	618	0	-0-
							12	4	678	9					

PILONCILLO			WELL #: A 25HC		RRCID -> 285683			COMPL. DATE 05/30/2018			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090				
08		8742 X	8555	-0-	-187	-0-	440	1	7301	3	Y	732	734	0	2
							9	4	805	9					
*09		8460 X	6282	-0-	-2178	-0-	334	1	5352	3	Y	533	533	0	2
							10	4	586	9					
10		8742 X	6503	-0-	-2239	-0-	342	1	5556	3	Y	544	543	0	3
							7	4	598	9					
11		8460 X	5889	-0-	-2571	-0-	309	1	5014	3	Y	506	507	0	2
							9	4	557	9					
12		8742 X	5329	-0-	-3413	-0-	289	1	4467	3	Y	511	512	0	1
							11	4	562	9					
01		5766 X	5114	-0-	-652	-0-	274	1	4270	3	Y	513	513	0	1
							6	4	564	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	382 8	1 4	6335 869	3 9	Y	790	792 0			5
*09	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	344 10	1 4	5519 712	3 9	Y	647	648 0			4
10	6417 X	6257	-0-	-160	-0-	319 7	1 4	5206 725	3 9	Y	659	658 0			5
11	6210 X	5840	-0-	-370	-0-	299 7	1 4	4840 694	3 9	Y	631	630 0			6
12	6417 X	5775	-0-	-642	-0-	304 11	1 4	4689 771	3 9	Y	701	702 0			5
*01	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	293 8	1 4	4597 723	3 9	Y	657	659 0			3
PILONCILLO		WELL #: B 09HX		RRCID -> 285781		COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906					
08	14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	731 13	1 4	12100 1924	3 9	Y	1749	1753 0			7
*09	13894 X	13894	-0-	-0-	-0-	704 23	1 4	11291 1876	3 9	Y	1705	1703 0			9
10	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	703 16	1 4	11445 2167	3 9	Y	1970	1964 0			15
11	14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	738 18	1 4	11967 2212	3 9	Y	2011	2007 0			19
*12	16398 X	16398	-0-	-0-	-0-	850 28	1 4	13191 2329	3 9	Y	2117	2122 0			14
*01	13574 X	13574	-0-	-0-	-0-	703 18	1 4	10999 1854	3 9	Y	1685	1692 0			7
PILONCILLO		WELL #: B 09HY		RRCID -> 285792		COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826					
08	16833 X	6034	-0-	-10799	-0-	301 7	1 4	4970 756	3 9	Y	687	693 0			2
*09	16290 X	5121	-0-	-11169	-0-	261 8	1 4	4191 661	3 9	Y	601	601 0			2
10	16833 X	5079	-0-	-11754	-0-	257 4	1 4	4184 634	3 9	Y	576	576 0			2
11	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	544 14	1 4	8814 1416	3 9	Y	1287	1274 0			15
*12	13745 X	13745	-0-	-0-	-0-	720 22	1 4	11157 1846	3 9	Y	1678	1676 0			17
*01	14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	783 20	1 4	12255 1573	3 9	Y	1430	1433 0			14
PILONCILLO		WELL #: B 09HZ		RRCID -> 285793		COMPL. DATE 06/15/2018				TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303					
08	23986 X	23986	-0-	-0-	-0-	1171 25	1 4	19382 3408	3 9	Y	3098	3098 0			17
*09	22011 X	22011	-0-	-0-	-0-	1119 33	1 4	17955 2904	3 9	Y	2640	2642 0			15
10	20791 X	20791	-0-	-0-	-0-	1041 23	1 4	16931 2796	3 9	Y	2542	2539 0			18
11	16800 X	16304	-0-	-496	-0-	817 21	1 4	13242 2224	3 9	Y	2022	2026 0			14
12	17360 X	8170	-0-	-9190	-0-	424 14	1 4	6579 1153	3 9	Y	1048	1061 0			1
01	17794 X	8845	-0-	-8949	-0-	444 12	1 4	6940 1449	3 9	Y	1317	1315 0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	4433 X	4270	-0-	-163	-0-	185	1	3089	3	Y	904	906	0		4
						2	4	994	9						
*09	4290 X	4015	-0-	-275	-0-	179	1	2862	3	Y	881	880	0		5
						5	4	969	9						
10	4433 X	3939	-0-	-494	-0-	170	1	2759	3	Y	915	913	0		7
						3	4	1007	9						
11	4290 X	3502	-0-	-788	-0-	151	1	2449	3	Y	815	815	0		7
						5	4	897	9						
12	4433 X	3593	-0-	-840	-0-	162	1	2518	3	Y	826	829	0		4
						4	4	909	9						
*01	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	154	1	2398	3	Y	780	780	0		4
						4	4	858	9						

PILONCILLO			WELL #: B 04HA		RRCID -> 286088		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 7971		PERF. 8499 - 15298				
08	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	356	1	5890	3	Y	657	659	0		2
						8	4	723	9						
*09	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	342	1	5480	3	Y	714	712	0		4
						10	4	785	9						
10	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	333	1	5422	3	Y	681	681	0		4
						7	4	749	9						
11	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	316	1	5102	3	Y	693	692	0		5
						8	4	762	9						
*12	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	334	1	5185	3	Y	681	684	0		2
						12	4	749	9						
*01	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	312	1	4895	3	Y	663	663	0		2
						8	4	729	9						

PILONCILLO			WELL #: B 04HB		RRCID -> 286089		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 8552 - 15221				
08	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	418	1	6912	3	Y	919	921	0		2
						8	4	1011	9						
*09	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	412	1	6616	3	Y	944	943	0		3
						14	4	1038	9						
10	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	399	1	6495	3	Y	986	984	0		5
						10	4	1085	9						
11	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	371	1	6009	3	Y	875	875	0		5
						9	4	963	9						
*12	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	370	1	5729	3	Y	946	948	0		3
						12	4	1041	9						
*01	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	343	1	5367	3	Y	921	922	0		2
						9	4	1013	9						

PILONCILLO			WELL #: B 04HC		RRCID -> 286091		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 8753 - 15460				
08	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	565	1	9378	3	Y	1204	1206	0		6
						10	4	1324	9						
*09	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	519	1	8325	3	Y	1267	1264	0		9
						15	4	1394	9						
10	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	528	1	8566	3	Y	1282	1280	0		11
						12	4	1410	9						
11	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	476	1	7709	3	Y	1128	1128	0		11
						13	4	1241	9						
*12	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	477	1	7382	3	Y	1197	1199	0		9
						15	4	1317	9						
*01	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	488	1	7632	3	Y	1279	1278	0		10
						13	4	1407	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: B 03HA		RRCID -> 286110		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629		
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
08	7843 X	7107	-0-	-736	-0-	354 1 8 4	5868 3 877 9	Y	797	799 0	-0-
*09	7590 X	6463	-0-	-1127	-0-	328 1 10 4	5259 3 866 9	Y	787	785 0	2
10	7843 X	6324	-0-	-1519	-0-	313 1 7 4	5093 3 911 9	Y	828	826 0	4
11	7590 X	6046	-0-	-1544	-0-	300 1 7 4	4855 3 884 9	Y	804	803 0	5
12	7471 X	5818	-0-	-1653	-0-	301 1 11 4	4680 3 826 9	Y	751	754 0	2
*01	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	295 1 8 4	4618 3 759 9	Y	690	692 0	-0-
PILONCILLO		WELL #: B 03HB		RRCID -> 286111		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321		
08	10788 X	8998	-0-	-1790	-0-	448 1 9 4	7428 3 1113 9	Y	1012	1014 0	-0-
*09	10440 X	8005	-0-	-2435	-0-	396 1 12 4	6375 3 1222 9	Y	1111	1108 0	3
10	10788 X	7912	-0-	-2876	-0-	379 1 10 4	6173 3 1350 9	Y	1227	1224 0	6
11	9510 X	7346	-0-	-2164	-0-	350 1 9 4	5657 3 1330 9	Y	1209	1208 0	7
12	9827 X	6904	-0-	-2923	-0-	345 1 12 4	5351 3 1196 9	Y	1087	1091 0	3
*01	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	350 1 9 4	5470 3 979 9	Y	890	893 0	-0-
PILONCILLO		WELL #: E 10HA		RRCID -> 286125		COMPL. DATE 09/25/2018			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689		
08	21987 X	21987	-0-	-0-	-0-	1171 1 25 4	19429 3 1362 9	Y	1238	1241 0	5
*09	21669 X	21669	-0-	-0-	-0-	1199 1 36 4	19247 3 1187 9	Y	1079	1080 0	4
10	20057 X	17663	-0-	-2394	-0-	967 1 22 4	15716 3 958 9	Y	871	872 0	3
11	22868 X	22868	-0-	-0-	-0-	1263 1 32 4	20458 3 1115 9	Y	1014	1010 0	7
*12	21635 X	21635	-0-	-0-	-0-	1242 1 38 4	19271 3 1084 9	Y	985	988 0	4
*01	20623 X	20623	-0-	-0-	-0-	1171 1 31 4	18330 3 1091 9	Y	992	993 0	3
PILONCILLO		WELL #: E 10HB		RRCID -> 286130		COMPL. DATE 09/30/2018			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647		
08	16058 X	16006	-0-	-52	-0-	864 1 19 4	14307 3 816 9	Y	742	743 0	8
*09	15540 X	14744	-0-	-796	-0-	820 1 25 4	13165 3 734 9	Y	667	667 0	8
10	21059 X	21059	-0-	-0-	-0-	1169 1 26 4	19011 3 853 9	Y	775	772 0	11
11	16215 X	16215	-0-	-0-	-0-	903 1 22 4	14650 3 640 9	Y	582	584 0	9
12	15996 X	15774	-0-	-222	-0-	912 1 29 4	14137 3 696 9	Y	633	634 0	8
01	15996 X	14836	-0-	-1160	-0-	851 1 22 4	13329 3 634 9	Y	576	577 0	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110														
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)	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	
08		23126 X	22314	-0-	-812	-0-	1117 1	18511 3	2664 9	Y	2422	2430 0		19
							22 4	2664 9						
*09		22380 X	20867	-0-	-1513	-0-	1069 1	17172 3	2594 9	Y	2358	2356 0		21
							32 4	2594 9						
10		23126 X	20887	-0-	-2239	-0-	1055 1	17169 3	2640 9	Y	2400	2396 0		25
							23 4	2640 9						
11		22380 X	19398	-0-	-2982	-0-	985 1	15962 3	2428 9	Y	2207	2205 0		27
							23 4	2428 9						
12		22444 X	19149	-0-	-3295	-0-	1007 1	15639 3	2472 9	Y	2247	2251 0		23
							31 4	2472 9						
*01		18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	998 1	15647 3	2135 9	Y	1941	1948 0		16
							26 4	2135 9						

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018														
08		21313 X	21313	-0-	-0-	-0-	1031 1	17075 3	3186 9	Y	2896	2902 0		20
							21 4	3186 9						
*09		20100 X	19627	-0-	-473	-0-	976 1	15653 3	2969 9	Y	2699	2698 0		21
							29 4	2969 9						
10		21954 X	21954	-0-	-0-	-0-	1108 1	18027 3	2795 9	Y	2541	2539 0		23
							24 4	2795 9						
11		21665 X	21665	-0-	-0-	-0-	1096 1	17767 3	2774 9	Y	2522	2518 0		27
							28 4	2774 9						
*12		20815 X	20815	-0-	-0-	-0-	1088 1	16889 3	2804 9	Y	2549	2556 0		20
							34 4	2804 9						
01		18693 X	16133	-0-	-2560	-0-	852 1	13356 3	1903 9	Y	1730	1741 0		9
							22 4	1903 9						

PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103														
08		24335 X	24335	-0-	-0-	-0-	1175 1	19461 3	3674 9	Y	3340	3349 0		34
							25 4	3674 9						
*09		23010 X	21966	-0-	-1044	-0-	1088 1	17491 3	3355 9	Y	3050	3050 0		34
							32 4	3355 9						
10		24175 X	24175	-0-	-0-	-0-	1194 1	19420 3	3535 9	Y	3214	3208 0		40
							26 4	3535 9						
11		23010 X	21524	-0-	-1486	-0-	1070 1	17332 3	3094 9	Y	2813	2813 0		40
							28 4	3094 9						
12		23777 X	21537	-0-	-2240	-0-	1103 1	17115 3	3284 9	Y	2985	2990 0		35
							35 4	3284 9						
*01		21709 X	21709	-0-	-0-	-0-	1102 1	17268 3	3310 9	Y	3009	3011 0		33
							29 4	3310 9						

PILONCILLO WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529														
08		9083 X	8999	-0-	-84	-0-	478 1	7903 3	609 9	Y	554	554 0		1
							9 4	609 9						
*09		8790 X	8048	-0-	-742	-0-	437 1	7004 3	593 9	Y	539	539 0		1
							14 4	593 9						
10		9083 X	7899	-0-	-1184	-0-	422 1	6855 3	612 9	Y	556	554 0		3
							10 4	612 9						
11		8790 X	7550	-0-	-1240	-0-	400 1	6490 3	650 9	Y	591	590 0		4
							10 4	650 9						
12		9083 X	7971	-0-	-1112	-0-	432 1	6690 3	835 9	Y	759	759 0		4
							14 4	835 9						
01		7161 X	7008	-0-	-153	-0-	363 1	5697 3	938 9	Y	853	854 0		3
							10 4	938 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: E 10HY		RRCID -> 286461		COMPL. DATE 09/29/2018			TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360							
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
08	14151 X	14151	-0-	-0-	-0-	764 16	1 4	12641 730	3 9	Y	664	665	0			1
*09	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	746 23	1 4	11951 723	3 9	Y	657	656	0			2
10	17359 X	17359	-0-	-0-	-0-	950 20	1 4	15455 934	3 9	Y	849	845	0			6
11	16632 X	16632	-0-	-0-	-0-	919 22	1 4	14880 811	3 9	Y	737	738	0			5
*12	16362 X	16362	-0-	-0-	-0-	943 30	1 4	14607 782	3 9	Y	711	714	0			2
*01	17022 X	17022	-0-	-0-	-0-	978 26	1 4	15324 694	3 9	Y	631	632	0			1
PILONCILLO		WELL #: A 14HX		RRCID -> 286462		COMPL. DATE 08/13/2018			TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103							
08	22997 X	22997	-0-	-0-	-0-	1098 23	1 4	18195 3681	3 9	Y	3346	3351	0			30
*09	22605 X	22605	-0-	-0-	-0-	1127 33	1 4	18095 3350	3 9	Y	3045	3045	0			30
10	21135 X	21135	-0-	-0-	-0-	1041 23	1 4	16934 3137	3 9	Y	2852	2850	0			32
11	19650 X	19450	-0-	-200	-0-	975 23	1 4	15788 2664	3 9	Y	2422	2424	0			30
12	20305 X	19431	-0-	-874	-0-	1001 31	1 4	15530 2869	3 9	Y	2608	2612	0			26
*01	19683 X	19683	-0-	-0-	-0-	1009 26	1 4	15808 2840	3 9	Y	2582	2585	0			23
PILONCILLO		WELL #: E 28HD		RRCID -> 286552		COMPL. DATE 09/13/2018			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792							
08	16554 X	15154	-0-	-1400	-0-	768 16	1 4	12741 1629	3 9	Y	1481	1482	0			12
*09	16020 X	14575	-0-	-1445	-0-	760 24	1 4	12199 1592	3 9	Y	1447	1445	0			14
10	16554 X	14508	-0-	-2046	-0-	749 16	1 4	12182 1561	3 9	Y	1419	1417	0			16
11	15630 X	13583	-0-	-2047	-0-	712 18	1 4	11515 1338	3 9	Y	1216	1217	0			15
12	15159 X	14762	-0-	-397	-0-	799 25	1 4	12373 1565	3 9	Y	1423	1422	0			16
*01	15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	807 20	1 4	12631 1607	3 9	Y	1461	1461	0			16
PILONCILLO		WELL #: E 10HC		RRCID -> 286601		COMPL. DATE 09/23/2018			TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728							
08	16056 X	16056	-0-	-0-	-0-	875 19	1 4	14505 657	3 9	Y	597	597	0			-0-
*09	15330 X	14635	-0-	-695	-0-	822 25	1 4	13185 603	3 9	Y	548	548	0			-0-
10	15841 X	13978	-0-	-1863	-0-	773 16	1 4	12588 601	3 9	Y	546	544	0			2
11	15330 X	13314	-0-	-2016	-0-	742 18	1 4	11992 562	3 9	Y	511	512	0			1
12	15841 X	12948	-0-	-2893	-0-	750 23	1 4	11611 564	3 9	Y	513	513	0			1
*01	13324 X	13324	-0-	-0-	-0-	765 19	1 4	11984 556	3 9	Y	505	506	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	19499 X	17327	-0-	-2172	-0-	933 1	15454 3	20 4	920 9	Y	836	836 0			1
*09	18870 X	15385	-0-	-3485	-0-	850 1	13634 3	26 4	875 9	Y	795	793 0			3
10	19499 X	16511	-0-	-2988	-0-	899 1	14629 3	19 4	964 9	Y	876	873 0			6
11	18690 X	15085	-0-	-3605	-0-	825 1	13378 3	21 4	861 9	Y	783	784 0			5
12	18786 X	15666	-0-	-3120	-0-	891 1	13836 3	28 4	911 9	Y	828	830 0			3
*01	15574 X	15574	-0-	-0-	-0-	880 1	13783 3	24 4	887 9	Y	806	808 0			1

PILONCILLO		WELL #: E 10HZ		RRCID -> 286810		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 9106		PERF. 9365 - 15908					
08	23374 X	21921	-0-	-1453	-0-	1137 1	18836 3	24 4	1924 9	Y	1749	1753 0			9
*09	22620 X	20865	-0-	-1755	-0-	1120 1	17973 3	33 4	1739 9	Y	1581	1582 0			8
10	23374 X	19364	-0-	-4010	-0-	1036 1	16860 3	23 4	1445 9	Y	1314	1315 0			7
11	22620 X	17935	-0-	-4685	-0-	962 1	15593 3	23 4	1357 9	Y	1234	1233 0			8
12	22816 X	18421	-0-	-4395	-0-	1025 1	15911 3	32 4	1453 9	Y	1321	1323 0			6
*01	17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	968 1	15157 3	26 4	1371 9	Y	1246	1248 0			4

PILONCILLO		WELL #: E 28HE		RRCID -> 286981		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 8607		PERF. 9298 - 19651					
08	21948 X	21168	-0-	-780	-0-	1074 1	17793 3	22 4	2279 9	Y	2072	2075 0			17
*09	21240 X	19648	-0-	-1592	-0-	1017 1	16325 3	31 4	2275 9	Y	2068	2065 0			20
10	21948 X	19398	-0-	-2550	-0-	993 1	16154 3	22 4	2229 9	Y	2026	2024 0			22
11	21240 X	17980	-0-	-3260	-0-	926 1	14998 3	22 4	2034 9	Y	1849	1849 0			22
12	21948 X	17898	-0-	-4050	-0-	951 1	14743 3	30 4	2174 9	Y	1976	1980 0			18
*01	16899 X	16899	-0-	-0-	-0-	885 1	13868 3	24 4	2122 9	Y	1929	1932 0			15

PILONCILLO		WELL #: E 34HA		RRCID -> 287065		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 9208		PERF. 9816 - 16364					
08	16058 X	13403	-0-	-2655	-0-	716 1	11869 3	13 4	805 9	Y	732	732 0			2
*09	15300 X	12642	-0-	-2658	-0-	694 1	11146 3	23 4	779 9	Y	708	708 0			2
10	15810 X	12604	-0-	-3206	-0-	684 1	11135 3	15 4	770 9	Y	700	700 0			2
11	13230 X	12113	-0-	-1117	-0-	661 1	10704 3	16 4	732 9	Y	665	664 0			3
12	13392 X	12366	-0-	-1026	-0-	700 1	10876 3	22 4	768 9	Y	698	700 0			1
*01	12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	687 1	10747 3	18 4	757 9	Y	688	689 0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		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	EOM BALANCE
08	18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	969	1 16051	3	Y	921	925	0		1
						20	4 1013	9						
*09	17061 X	17061	-0-	-0-	-0-	933	1 14969	3	Y	1028	1026	0		3
						28	4 1131	9						
10	17267 X	16315	-0-	-952	-0-	872	1 14175	3	Y	1136	1133	0		6
						18	4 1250	9						
11	16710 X	13942	-0-	-2768	-0-	748	1 12109	3	Y	970	971	0		5
						18	4 1067	9						
12	17267 X	12780	-0-	-4487	-0-	721	1 11177	3	Y	782	787	0		-0-
						22	4 860	9						
01	13919 X	13010	-0-	-909	-0-	724	1 11351	3	Y	833	833	0		-0-
						19	4 916	9						
PILONCILLO		WELL #: E 34HD		RRCID -> 287174		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 9837 - 15950				
08	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	229	1 3800	3	Y	690	692	0		6
						5	4 759	9						
*09	13350 X	4532	-0-	-8818	-0-	222	1 3569	3	Y	668	667	0		7
						6	4 735	9						
10	13795 X	4704	-0-	-9091	-0-	228	1 3720	3	Y	684	683	0		8
						4	4 752	9						
11	13350 X	5099	-0-	-8251	-0-	254	1 4123	3	Y	650	650	0		8
						7	4 715	9						
*12	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	287	1 4445	3	Y	701	702	0		7
						11	4 771	9						
*01	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	267	1 4202	3	Y	860	859	0		8
						6	4 946	9						
PILONCILLO		WELL #: E 34HC		RRCID -> 287215		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 9261		PERF. 9752 - 15877				
08	14818 X	10388	-0-	-4430	-0-	550	1 9093	3	Y	668	668	0		3
						10	4 735	9						
*09	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	522	1 8404	3	Y	671	670	0		4
						15	4 738	9						
10	10447 X	9876	-0-	-571	-0-	527	1 8564	3	Y	703	701	0		6
						12	4 773	9						
11	10110 X	9794	-0-	-316	-0-	527	1 8542	3	Y	646	646	0		6
						14	4 711	9						
12	10447 X	9868	-0-	-579	-0-	551	1 8548	3	Y	684	687	0		3
						17	4 752	9						
*01	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	562	1 8796	3	Y	691	692	0		2
						14	4 760	9						
PILONCILLO		WELL #: A 44HY		RRCID -> 287243		COMPL. DATE 10/27/2018		TOTAL DEPTH 8216		PERF. N/A				
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: A 44HX		RRCID -> 287244		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 8237		PERF. N/A				
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	16895 X	15953	-0-	-942	-0-	849	1	14060	3	Y	933	936	0	3
						18	4	1026	9					
*09	16350 X	15289	-0-	-1061	-0-	837	1	13431	3	Y	905	904	0	4
						25	4	996	9					
10	16895 X	15230	-0-	-1665	-0-	824	1	13411	3	Y	888	886	0	6
						18	4	977	9					
11	16350 X	14605	-0-	-1745	-0-	787	1	12758	3	Y	945	942	0	9
						20	4	1040	9					
12	16523 X	15229	-0-	-1294	-0-	858	1	13301	3	Y	947	950	0	6
						28	4	1042	9					
*01	14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	822	1	12856	3	Y	923	925	0	4
						20	4	1015	9					
PILONCILLO		WELL #: A 42HD		RRCID -> 287278		COMPL. DATE 10/12/2018			TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105					
08	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	527	1	8745	3	Y	1883	1886	0	15
						10	4	2071	9					
*09	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	519	1	8311	3	Y	1778	1778	0	15
						15	4	1956	9					
10	12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	586	1	9522	3	Y	1965	1960	0	20
						13	4	2162	9					
11	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	524	1	8473	3	Y	1787	1786	0	21
						14	4	1966	9					
*12	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	514	1	7972	3	Y	1623	1629	0	15
						16	4	1785	9					
01	10013 X	9798	-0-	-215	-0-	484	1	7574	3	Y	1570	1572	0	13
						13	4	1727	9					
PILONCILLO		WELL #: A 44HW		RRCID -> 287279		COMPL. DATE 11/16/2018			TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A					
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 42HB		RRCID -> 287284		COMPL. DATE 10/13/2018			TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782					
08	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	582	1	9649	3	Y	1987	1991	0	15
						10	4	2186	9					
*09	13597 X	13597	-0-	-0-	-0-	684	1	10974	3	Y	1743	1745	0	13
						22	4	1917	9					
10	13765 X	13765	-0-	-0-	-0-	698	1	11376	3	Y	1523	1523	0	13
						16	4	1675	9					
11	11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	598	1	9680	3	Y	1383	1384	0	12
						15	4	1521	9					
12	11098 X	10911	-0-	-187	-0-	571	1	8858	3	Y	1332	1336	0	8
						17	4	1465	9					
01	11904 X	11023	-0-	-881	-0-	558	1	8753	3	Y	1544	1542	0	10
						14	4	1698	9					
PILONCILLO		WELL #: A 44HZ		RRCID -> 287288		COMPL. DATE 10/17/2018			TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A					
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		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
08	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	578	1 9559	3	2405	Y	2186	2191	0		15
*09	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	594	1 9527	3	2270	Y	2064	2062	0		17
10	12524 X	11945	-0-	-579	-0-	563	1 9171	3	2198	Y	1998	1996	0		19
11	13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	668	1 10809	3	2431	Y	2210	2203	0		26
12	12524 X	11946	-0-	-578	-0-	598	1 9283	3	2047	Y	1861	1872	0		15
*01	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	548	1 8570	3	2094	Y	1904	1905	0		14
PILONCILLO		WELL #: A 44HV		RRCID -> 287305	COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 8218	PERF. N/A								
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: A 45HA		RRCID -> 287307	COMPL. DATE 01/30/2019	TOTAL DEPTH 3273	PERF. N/A								
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: A 42HA		RRCID -> 287312	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 8317 - 15662								
08	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	665	1 11008	3	2459	Y	2235	2239	0		17
*09	13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	649	1 10405	3	2308	Y	2098	2096	0		19
10	13020 X	12939	-0-	-81	-0-	620	1 10069	3	2236	Y	2033	2030	0		22
11	12600 X	12452	-0-	-148	-0-	598	1 9697	3	2142	Y	1947	1945	0		24
12	13020 X	12760	-0-	-260	-0-	641	1 9956	3	2143	Y	1948	1954	0		18
*01	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	574	1 9002	3	2001	Y	1819	1824	0		13
PILONCILLO		WELL #: A 45HC		RRCID -> 287313	COMPL. DATE 01/31/2019	TOTAL DEPTH 3284	PERF. N/A								
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		182882 X	33431	-0-	-149451	-0-	1657 1	27457 3	4282 9	Y	3893	3902 0		47
							35 4	4282 9						
*09		29478 X	29478	-0-	-0-	-0-	1497 1	24015 3	3920 9	Y	3564	3564 0		47
							46 4	3920 9						
10		28204 X	28204	-0-	-0-	-0-	1418 1	23064 3	3692 9	Y	3356	3352 0		51
							30 4	3692 9						
11		24860 X	24860	-0-	-0-	-0-	1265 1	20487 3	3076 9	Y	2796	2799 0		48
							32 4	3076 9						
*12		23993 X	23993	-0-	-0-	-0-	1282 1	19892 3	2779 9	Y	2526	2538 0		36
							40 4	2779 9						
*01		22010 X	22010	-0-	-0-	-0-	1164 1	18237 3	2578 9	Y	2344	2349 0		31
							31 4	2578 9						

PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938														
08		141063 X	27202	-0-	-113861	-0-	1330 1	22031 3	3813 9	Y	3466	3476 0		42
							28 4	3813 9						
*09		24244 X	24244	-0-	-0-	-0-	1223 1	19619 3	3365 9	Y	3059	3061 0		40
							37 4	3365 9						
10		23661 X	23661	-0-	-0-	-0-	1172 1	19085 3	3378 9	Y	3071	3065 0		46
							26 4	3378 9						
11		21450 X	21450	-0-	-0-	-0-	1061 1	17182 3	3180 9	Y	2891	2888 0		49
							27 4	3180 9						
*12		20244 X	20244	-0-	-0-	-0-	1071 1	16602 3	2539 9	Y	2308	2324 0		33
							32 4	2539 9						
*01		18982 X	18982	-0-	-0-	-0-	992 1	15536 3	2428 9	Y	2207	2210 0		30
							26 4	2428 9						

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A														
08	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471														
08		150511 X	27005	-0-	-123506	-0-	1348 1	22344 3	3285 9	Y	2986	2997 0		32
							28 4	3285 9						
*09		23391 X	23391	-0-	-0-	-0-	1202 1	19281 3	2872 9	Y	2611	2614 0		29
							36 4	2872 9						
10		22413 X	22413	-0-	-0-	-0-	1137 1	18499 3	2752 9	Y	2502	2500 0		31
							25 4	2752 9						
11		19759 X	19759	-0-	-0-	-0-	1008 1	16340 3	2386 9	Y	2169	2169 0		31
							25 4	2386 9						
*12		18638 X	18638	-0-	-0-	-0-	986 1	15305 3	2316 9	Y	2105	2112 0		24
							31 4	2316 9						
*01		17308 X	17308	-0-	-0-	-0-	908 1	14202 3	2173 9	Y	1975	1978 0		21
							25 4	2173 9						

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A														
08	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 35HA		RRCID -> 287457	COMPL. DATE 04/02/2020	TOTAL DEPTH 9301	PERF. 9848	- 16561							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	40451	-0-	40451	215156	2017	1 33398	3	4541	4555	0				54
						41	4 4995	9							
*09	252694 X	37538	-0-	-215156	-0-	1926	1 30888	3	4242	4240	0				56
						58	4 4666	9							
10	36521 X	36521	-0-	-0-	-0-	1854	1 30149	3	4071	4067	0				60
						40	4 4478	9							
11	32127 X	32127	-0-	-0-	-0-	1638	1 26531	3	3561	3561	0				60
						41	4 3917	9							
*12	31779 X	31779	-0-	-0-	-0-	1686	1 26147	3	3539	3549	0				50
						53	4 3893	9							
*01	29794 X	29794	-0-	-0-	-0-	1564	1 24489	3	3362	3368	0				44
						43	4 3698	9							
PILONCILLO		WELL #: A 44HA		RRCID -> 287460	COMPL. DATE 12/20/2018	TOTAL DEPTH 7839	PERF. N/A								
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 43HW		RRCID -> 287481	COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 8219 - 13613								
08	12741 X	11730	-0-	-1011	-0-	599	1 9940	3	1073	1075	0				3
						11	4 1180	9							
*09	12330 X	10880	-0-	-1450	-0-	571	1 9177	3	1013	1013	0				3
						18	4 1114	9							
10	12741 X	10891	-0-	-1850	-0-	565	1 9182	3	1028	1025	0				6
						13	4 1131	9							
11	12180 X	11051	-0-	-1129	-0-	578	1 9369	3	990	989	0				7
						15	4 1089	9							
12	12090 X	10985	-0-	-1105	-0-	599	1 9311	3	961	965	0				3
						18	4 1057	9							
*01	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	589	1 9219	3	834	836	0				1
						14	4 917	9							
PILONCILLO		WELL #: A 45HY		RRCID -> 287503	COMPL. DATE 08/11/2019	TOTAL DEPTH 8080	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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 35HB		RRCID -> 287511	COMPL. DATE 04/03/2020	TOTAL DEPTH 9334	PERF. 9900 - 16217								
08	199735 X	38386	-0-	-161349	-0-	1913	1 31696	3	4306	4319	0				50
						40	4 4737	9							
*09	34219 X	34219	-0-	-0-	-0-	1756	1 28179	3	3847	3846	0				51
						52	4 4232	9							
10	32885 X	32885	-0-	-0-	-0-	1664	1 27078	3	3733	3728	0				56
						37	4 4106	9							
11	28012 X	28012	-0-	-0-	-0-	1420	1 23001	3	3232	3234	0				54
						36	4 3555	9							
*12	27698 X	27698	-0-	-0-	-0-	1461	1 22657	3	3213	3221	0				46
						46	4 3534	9							
*01	25454 X	25454	-0-	-0-	-0-	1337	1 20940	3	2856	2864	0				38
						35	4 3142	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110												
PILONCILLO		WELL #: A 44HB		RRCID ->	287515	COMPL. DATE	01/06/2019	TOTAL DEPTH	7816	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			
08	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-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

PILONCILLO		WELL #: A 45HB		RRCID ->	287715	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	3288	PERF. N/A				
08	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-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

PILONCILLO		WELL #: A 45HZ		RRCID ->	287716	COMPL. DATE	12/24/2018	TOTAL DEPTH	8066	PERF. N/A				
08	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-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

PILONCILLO		WELL #: A 43HX		RRCID ->	287723	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 8350 - 13650				
08	24242 X	22907	-0-	-1335	-0-	1183	1	19610	3	Y	1899	1903	0	17
						25	4	2089	9					
*09	23460 X	21189	-0-	-2271	-0-	1123	1	18006	3	Y	1843	1842	0	18
						33	4	2027	9					
10	24242 X	21137	-0-	-3105	-0-	1093	1	17775	3	Y	2042	2036	0	24
						23	4	2246	9					
11	23460 X	19159	-0-	-4301	-0-	1001	1	16217	3	Y	1742	1745	0	21
						25	4	1916	9					
12	23901 X	18932	-0-	-4969	-0-	1029	1	15955	3	Y	1742	1746	0	17
						32	4	1916	9					
*01	18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	1002	1	15668	3	Y	1687	1689	0	15
						26	4	1856	9					

PILONCILLO		WELL #: A 44HE		RRCID ->	287758	COMPL. DATE	05/07/2019	TOTAL DEPTH	7835	PERF. N/A				
08	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-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

PILONCILLO		WELL #: A 45HE		RRCID ->	287827	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A				
08	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-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: A 43HZ		RRCID -> 287832		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 8350 - 13650				
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	

08		22339 X	22339	-0-	-0-	-0-	1112	1	18419	3	Y	2533	2538	0	23
							22	4	2786	9					
*09		21010 X	21010	-0-	-0-	-0-	1071	1	17181	3	Y	2478	2474	0	27
							32	4	2726	9					
10		21669 X	21087	-0-	-582	-0-	1058	1	17211	3	Y	2541	2537	0	31
							23	4	2795	9					
11		20970 X	19741	-0-	-1229	-0-	994	1	16097	3	Y	2387	2386	0	32
							24	4	2626	9					
12		21669 X	19815	-0-	-1854	-0-	1035	1	16063	3	Y	2441	2446	0	27
							32	4	2685	9					
01		17949 X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT			27

PILONCILLO			WELL #: E 31HA		RRCID -> 287864		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH 8974		PERF. 9719 - 16720				
08		15368 X	15368	-0-	-0-	-0-	796	1	13188	3	Y	1244	1246	0	11
							16	4	1368	9					
*09		13482 X	13482	-0-	-0-	-0-	723	1	11593	3	Y	1039	1041	0	9
							23	4	1143	9					
10		14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	795	1	12937	3	Y	1073	1072	0	10
							16	4	1180	9					
11		14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	793	1	12847	3	Y	1009	1009	0	10
							21	4	1110	9					
*12		14749 X	14749	-0-	-0-	-0-	822	1	12746	3	Y	1050	1053	0	7
							26	4	1155	9					
*01		14724 X	14724	-0-	-0-	-0-	815	1	12780	3	Y	1008	1010	0	5
							20	4	1109	9					

PILONCILLO			WELL #: E 31HB		RRCID -> 287867		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH 8967		PERF. 9848 - 16823				
08		17763 X	16372	-0-	-1391	-0-	819	1	13580	3	Y	1778	1782	0	11
							17	4	1956	9					
*09		17928 X	17928	-0-	-0-	-0-	943	1	15140	3	Y	1652	1652	0	11
							28	4	1817	9					
10		17763 X	16881	-0-	-882	-0-	878	1	14285	3	Y	1545	1544	0	12
							18	4	1700	9					
11		17190 X	15024	-0-	-2166	-0-	786	1	12720	3	Y	1362	1362	0	12
							20	4	1498	9					
12		16368 X	14726	-0-	-1642	-0-	803	1	12454	3	Y	1313	1318	0	7
							25	4	1444	9					
*01		16472 X	16472	-0-	-0-	-0-	901	1	14107	3	Y	1308	1309	0	6
							25	4	1439	9					

PILONCILLO			WELL #: E 31HC		RRCID -> 287875		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH 8976		PERF.10033 - 16756				
08		11501 X	8321	-0-	-3180	-0-	416	1	6899	3	Y	907	908	0	5
							8	4	998	9					
*09		11130 X	7109	-0-	-4021	-0-	360	1	5787	3	Y	865	864	0	6
							10	4	952	9					
10		11501 X	7606	-0-	-3895	-0-	382	1	6192	3	Y	929	926	0	9
							10	4	1022	9					
11		10950 X	7576	-0-	-3374	-0-	382	1	6184	3	Y	910	908	0	11
							9	4	1001	9					
12		10044 X	7140	-0-	-2904	-0-	372	1	5767	3	Y	899	901	0	9
							12	4	989	9					
*01		6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	353	1	5533	3	Y	914	915	0	8
							10	4	1005	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: E 30HZ		RRCID -> 287892			COMPL. DATE 12/19/2018			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244		
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		27528 X	24798	-0-	-2730	-0-	1281 1	21241 3	Y	2045	2050 0		16
							26 4	2250 9					
*09		26640 X	22750	-0-	-3890	-0-	1206 1	19362 3	Y	1951	1949 0		18
							36 4	2146 9					
10		27528 X	21862	-0-	-5666	-0-	1143 1	18586 3	Y	1916	1914 0		20
							25 4	2108 9					
11		26310 X	18683	-0-	-7627	-0-	978 1	15848 3	Y	1667	1667 0		20
							23 4	1834 9					
12		25978 X	18299	-0-	-7679	-0-	993 1	15401 3	Y	1704	1708 0		16
							31 4	1874 9					
01		18817 X	18585	-0-	-232	-0-	1006 1	15754 3	Y	1635	1637 0		14
							26 4	1799 9					

PILONCILLO			WELL #: E 30HY		RRCID -> 287927			COMPL. DATE 12/19/2018			TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492		

08		27869 X	24185	-0-	-3684	-0-	1253 1	20754 3	Y	1956	1962 0		19
							26 4	2152 9					
*09		26970 X	21992	-0-	-4978	-0-	1164 1	18698 3	Y	1904	1904 0		19
							36 4	2094 9					
10		27869 X	21322	-0-	-6547	-0-	1114 1	18117 3	Y	1879	1876 0		22
							24 4	2067 9					
11		26100 X	19204	-0-	-6896	-0-	1004 1	16276 3	Y	1726	1725 0		23
							25 4	1899 9					
12		25668 X	19108	-0-	-6560	-0-	1041 1	16150 3	Y	1714	1719 0		18
							32 4	1885 9					
*01		18584 X	18584	-0-	-0-	-0-	1006 1	15753 3	Y	1635	1638 0		15
							26 4	1799 9					

PILONCILLO			WELL #: A 43HY		RRCID -> 288035			COMPL. DATE 11/23/2018			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623		

08		13330 X	12040	-0-	-1290	-0-	616 1	10201 3	Y	1102	1105 0		6
							11 4	1212 9					
*09		12900 X	11215	-0-	-1685	-0-	590 1	9461 3	Y	1041	1040 0		7
							19 4	1145 9					
10		13330 X	10966	-0-	-2364	-0-	570 1	9294 3	Y	990	989 0		8
							13 4	1089 9					
11		12600 X	10631	-0-	-1969	-0-	550 1	8917 3	Y	1045	1043 0		10
							14 4	1150 9					
12		12555 X	10974	-0-	-1581	-0-	595 1	9242 3	Y	1017	1019 0		8
							18 4	1119 9					
*01		10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	577 1	9039 3	Y	1080	1080 0		8
							14 4	1188 9					

PILONCILLO			WELL #: E 31HD		RRCID -> 288114			COMPL. DATE 12/20/2018			TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174		

08		16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	822 1	13638 3	Y	1414	1420 0		17
							17 4	1555 9					
*09		14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	776 1	12458 3	Y	1337	1336 0		18
							25 4	1471 9					
10		14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	776 1	12626 3	Y	1370	1368 0		20
							16 4	1507 9					
11		13920 X	13902	-0-	-18	-0-	723 1	11711 3	Y	1318	1316 0		22
							18 4	1450 9					
12		14384 X	13693	-0-	-691	-0-	746 1	11573 3	Y	1228	1234 0		16
							23 4	1351 9					
*01		13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	737 1	11542 3	Y	1140	1143 0		13
							19 4	1254 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 45HD		RRCID -> 288188	COMPL. DATE 01/03/2019	TOTAL DEPTH 7869	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
08		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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 30HW		RRCID -> 288205	COMPL. DATE 12/19/2018	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 9165 - 18088							
08		24986 X	23649	-0-	-1337	-0-	1187 1	19659 3	Y	2525	2531	0		24
							25 4	2778 9						
*09		24180 X	21822	-0-	-2358	-0-	1124 1	18045 3	Y	2382	2381	0		25
							33 4	2620 9						
10		24986 X	22952	-0-	-2034	-0-	1172 1	19071 3	Y	2439	2434	0		30
							26 4	2683 9						
11		24180 X	21305	-0-	-2875	-0-	1097 1	17771 3	Y	2190	2189	0		31
							28 4	2409 9						
12		24738 X	22333	-0-	-2405	-0-	1199 1	18600 3	Y	2269	2274	0		26
							38 4	2496 9						
*01		22310 X	22310	-0-	-0-	-0-	1196 1	18749 3	Y	2122	2126	0		22
							31 4	2334 9						
PILONCILLO		WELL #: E 30HX		RRCID -> 288229	COMPL. DATE 12/19/2018	TOTAL DEPTH 9319	PERF. 9122 - 18709							
08		27063 X	24756	-0-	-2307	-0-	1261 1	20886 3	Y	2348	2352	0		24
							26 4	2583 9						
*09		26190 X	22955	-0-	-3235	-0-	1198 1	19239 3	Y	2256	2256	0		24
							36 4	2482 9						
10		27063 X	21902	-0-	-5161	-0-	1145 1	18628 3	Y	1913	1915	0		22
							25 4	2104 9						
11		26190 X	19486	-0-	-6704	-0-	1020 1	16516 3	Y	1749	1749	0		22
							26 4	1924 9						
12		25885 X	19283	-0-	-6602	-0-	1026 1	15922 3	Y	2094	2094	0		22
							32 4	2303 9						
01		18848 X	18526	-0-	-322	-0-	969 1	15176 3	Y	2141	2142	0		21
							26 4	2355 9						
PILONCILLO		WELL #: A 44HC		RRCID -> 288440	COMPL. DATE 05/05/2019	TOTAL DEPTH 7815	PERF. N/A							
08		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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 37HC		RRCID -> 289881	COMPL. DATE 12/05/2019	TOTAL DEPTH 3702	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-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110								
PILONCILLO		WELL #: E 37HD		RRCID ->	289882	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	8352	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
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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 39HW		RRCID ->	289952	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	8691	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HA		RRCID ->	289954	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	8434	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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HY		RRCID ->	289955	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	3708	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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HB		RRCID ->	289956	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	8366	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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HZ		RRCID ->	289957	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	3709	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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 39HX		RRCID ->	289958	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	8681	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: E 39HY		RRCID -> 289961		COMPL. DATE 11/12/2019		TOTAL DEPTH 8695 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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 39HZ		RRCID -> 289963		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL DEPTH 8679 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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HE		RRCID -> 289974		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 3708 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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIDAL PETROLEUM, INC.		859240		WELL #: 1H		RRCID -> 262866		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 11122		PERF. 11447 - 13631		
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1415	2	186	9	N	169	544	1	129
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	970	2	184	9	N	167	182	1	114
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1017	2	189	9	N	172	189	1	97
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1035	2	193	9	N	175			272
12	1085 N	997	-0-	-88	-0-	815	2	182	9	N	165	180	1	257
01	1085 N	957	-0-	-128	-0-	780	2	177	9	N	161	329	1	89

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		WELL #: 1		RRCID -> 266427		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 8292 - 12390		
08	47 N	32	-0-	-15	-0-	2	1	26	3	Y	4	4	0	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	36	34	0	2
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	5	4	40	9		38	38	0	2
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	Y	31	32	0	1
12	217 N	92	-0-	-125	-0-	13	4	42	9		17	16	0	2
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	11	1	122	3	Y	6			2
						5	4	34	9					
						3	1	64	3	Y				
						6	4	19	9					
										Y	NO RPT			2

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	7679 X	2489	-0-	-5190	-0-	26 1	1958 3	Y	457	457 0	6
						2 4	503 9				
09	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	13 1	981 3	Y	244	247 0	3
						1 4	268 9				
10	2015 X	1521	-0-	-494	-0-	16 1	1297 3	Y	187	188 0	2
						2 4	206 9				
11	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	45 1	2882 3	Y	539	534 0	7
						593 9					
12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	46 1	2655 3	Y	352	353 0	6
						387 9					
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT		6

LIGHT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 269333		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680			
08	3396 X	3149	-0-	-247	-0-	40 1	2979 3	Y	115	114 0	1
						3 4	127 9				
09	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	32 1	2439 3	Y	230	228 0	3
						2 4	253 9				
10	1984 X	1881	-0-	-103	-0-	21 1	1686 3	Y	155	156 0	2
						3 4	171 9				
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	48 1	3137 3	Y	311	309 0	4
						342 9					
12	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	52 1	2991 3	Y	287	286 0	5
						316 9					
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT		5

LIGHT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 274263		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564			
08	12721 X	6574	-0-	-6147	-0-	84 1	6253 3	Y	210	210 0	3
						6 4	231 9				
09	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	77 1	5857 3	Y	83	85 0	1
						4 4	91 9				
10	6138 X	6116	-0-	-22	-0-	74 1	5853 3	Y	163	163 0	1
						10 4	179 9				
11	6360 X	6348	-0-	-12	-0-	95 1	6174 3	Y	72	72 0	1
						79 9					
12	6572 X	6207	-0-	-365	-0-	104 1	5989 3	Y	103	102 0	2
						1 4	113 9				
01	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT		2

LIGHT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 274432		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738			
08	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	117 1	8695 3	Y	221	220 0	3
						9 4	243 9				
09	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	90 1	6834 3	Y	109	110 0	2
						5 4	120 9				
10	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	91 1	7265 3	Y	185	185 0	2
						12 4	204 9				
11	7230 X	6920	-0-	-310	-0-	101 1	6562 3	Y	234	233 0	3
						257 9					
12	7051 X	6764	-0-	-287	-0-	111 1	6403 3	Y	226	225 0	4
						1 4	249 9				
01	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT		4

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	22863 X	22863	-0-	-0-	-0-	263	1	19545	3	N	2759	2748	0		36
						20	4	3035	9						
09	14622 X	14622	-0-	-0-	-0-	162	1	12273	3	N	1981	1859	0		158
						8	4	2179	9						
10	13408 X	13408	-0-	-0-	-0-	142	1	11262	3	N	1805	1814	0		149
						18	4	1986	9						
11	18240 X	12992	-0-	-5248	-0-	168	1	10898	3	N	1751	1742	0		158
						1926	9								
12	18848 X	13238	-0-	-5610	-0-	192	1	11111	3	N	1758	1755	0		161
						1	4	1934	9						
01	18848 X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					N	NO RPT				161

LIGHT RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	277162	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	8330 -	14510		
08	28090 X	28090	-0-	-0-	-0-	313	1	23251	3	N	4093	4051	0		53
						24	4	4502	9						
09	16667 X	16667	-0-	-0-	-0-	176	1	13278	3	N	2913	2784	0		182
						9	4	3204	9						
10	16853 X	16853	-0-	-0-	-0-	170	1	13539	3	N	2838	2850	0		170
						22	4	3122	9						
11	23160 X	16374	-0-	-6786	-0-	206	1	13322	3	N	2587	2575	0		182
						2846	9								
12	23932 X	16485	-0-	-7447	-0-	232	1	13413	3	N	2581	2576	0		187
						1	4	2839	9						
01	23932 X	NO RPT	-0-	-23932	-0-					N	NO RPT				187

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		
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-				46
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-				46
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-				46
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-				46
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-				46
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-				46

BRISCOE		WELL #:		4	RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4858 -	4884		
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	225	3	7	9	Y	6				40
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	193	3	8	9	Y	7				47
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	202	3	8	9	Y	7				54
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	164	3	2	9	Y	2				56
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	165	3	8	9	Y	7				63
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-				63

BRISCOE		WELL #:		11	RRCID ->	216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4483 -	4904		
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-				-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-				-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-				-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-				-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-				-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-				-0-

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8007		RRCID -> 220367		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476								
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3		N	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-					-0-
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3		N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8008		RRCID -> 220370		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510								
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE		WELL #: 21		RRCID -> 220777		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40

BRISCOE (5140)		WELL #: 8010		RRCID -> 220888		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3

BRISCOE (5140)		WELL #: 8012		RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628								
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8009		RRCID -> 221242		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804								
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3		N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3		N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-					-0-
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3		N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933									
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 42		RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-		-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-		-0-
12	589	N	426	-0-	-163	-0-	426 3	N	-0-		-0-
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 41		RRCID -> 221539		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677			
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 43		RRCID -> 222212		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844			
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		-0-
12	527	N	278	-0-	-249	-0-	278 3	N	-0-		-0-
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	405 3	N	-0-		-0-

BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #: 53		RRCID -> 222216		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840			
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8016		RRCID -> 223309		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644			
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8020		RRCID -> 224554		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520			
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8021		RRCID -> 224871		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418			
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8023		RRCID -> 225957		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328								
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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRISCOE		WELL #: 29		RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866								
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3		Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-					-0-

BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 46		RRCID -> 229814		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884								
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 45		RRCID -> 229815		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874								
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 54		RRCID -> 229816		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010								
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 55		RRCID -> 229955		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843								
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-					-0-
12	496	N	278	-0-	-218	-0-	278	3		N	-0-					-0-
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3		N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 56		RRCID -> 229956		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858								
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933									
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	* * 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		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
12		434 N	240	-0-	-194	-0-	240 3		N	-0-			-0-
01		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "D"		WELL #:		50	RRCID ->	230414	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4633 - 4656	
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		65	RRCID ->	231970	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5046 - 5213	
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-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8027	RRCID ->	232674	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4806 - 4822	
08		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-			5
09		210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3		N	-0-			5
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			5
11		210 N	164	-0-	-46	-0-	164 3		N	-0-			5
12		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-			5
01		217 N	153	-0-	-64	-0-	153 3		N	-0-			5

BRISCOE (5140)		WELL #:		8028	RRCID ->	232675	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4520 - 4535	
08		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-			5
09		210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3		N	-0-			5
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			5
11		210 N	164	-0-	-46	-0-	164 3		N	-0-			5
12		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-			5
01		217 N	153	-0-	-64	-0-	153 3		N	-0-			5

BRISCOE (5140)		WELL #:		8033	RRCID ->	232687	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4283 - 4304	
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-			-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-			-0-
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8030	RRCID ->	232719	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4468 - 4486	
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933															
BRISCOE (5140)		WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270									
M	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
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454									
08	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-						5
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-						5
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-						5
11	570 N	433	-0-	-137	-0-	433	3			N	-0-						5
12	527 N	437	-0-	-90	-0-	437	3			N	-0-						5
01	527 N	405	-0-	-122	-0-	405	3			N	-0-						5

BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256									
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-						-0-
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-						-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-						-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-						-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-						-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-						-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8024		RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285									
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BRISCOE		WELL #: 43		RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480									
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-						105
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-						105
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-						105
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-						105
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-						105
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-						105

BRISCOE		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270									
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-						-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-						-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-						-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-						-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-						-0-
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-						-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582									
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE		WELL #: 44		RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950								
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
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123 3			N	-0-					90
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105 3			N	-0-					90
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110 3			N	-0-					90
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90 3			N	-0-					90
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90 3			N	-0-					90
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84 3			N	-0-					90

BRISCOE (5140)		WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758								
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88 3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92 3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75 3			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75 3			N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70 3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8046		RRCID -> 241898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670								
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-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8047		RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10

BRISCOE, DOLPH B		WELL #: 68		RRCID -> 241924		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4921				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4921				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4921				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4921				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4921				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4921				N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "B"		WELL #: 47		RRCID -> 242022		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056								
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE		WELL #: 22		RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865								
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	512 3	116 9	Y	105						186
09	570	N	461	-0-	-109	-0-	439 3	22 9	Y	20	175 1					31
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	459 3	141 9	Y	128						159
11	600	N	406	-0-	-194	-0-	373 3	33 9	Y	30						189
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	376 3		Y	-0-	161 1					28
01	589	N	348	-0-	-241	-0-	348 3		Y	-0-						28

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 49		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920								
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54

BRISCOE		WELL #: 16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581								
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE		WELL #: 33		RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877								
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-					84
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-					84
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-					84
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3		N	-0-					84
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3		N	-0-					84
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-					84

BRISCOE, CHIP A		WELL #: 69		RRCID -> 244932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979								
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8050		RRCID -> 247629		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A								
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE		WELL #: 34		RRCID -> 249646		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A								
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8013		RRCID -> 251103		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508								
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
 BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

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
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	N	-0-	N	-0-					12
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	N	-0-					12
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	N	-0-					12
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	N	-0-					12
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	N	-0-					12
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	N	-0-					12

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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
 HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2021

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2020 - WELL PLUGGED 12/9/2020

OIL AND GAS DIVISION

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	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			

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-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-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	08/18/1983	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3932 - 5902		
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		

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		
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-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

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		
08	389941	245082	-0-	-144859	-0-	244821	2	261	9	N	237	175	1	195
09	298454	197722	-0-	-100732	-0-	197458	2	264	9	N	240	341	1	94
10	332583	216403	-0-	-116180	-0-	216109	2	294	9	N	267	174	1	187
11	346520	221760	-0-	-124760	-0-	221377	2	383	9	N	348	347	1	188
12	375859	238041	-0-	-137818	-0-	237666	2	375	9	N	341	347	1	182
*01	416427	258325	-0-	-158102	-0-	257941	2	384	9	N	349	344	1	187

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200)		15146 629		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886											
P. KYNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264588		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 10010 PERF.10116 - 10138					
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
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/25/2019													

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					
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

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					
08	14B2 EXT	21	-0-	-0-	21	93	21	1	N	-0-			85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			85
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	93			N	5			90
*11	93 R		-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			90
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	31 N		-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			90

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300)		15146 740		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967												
GOUGER GU 4 O/A		WELL #: 4		RRCID -> 239186		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342						
08	465 N	419	-0-	-46	-0-	74	1	300	2	N	41	82	1	135
						45	9							
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	97	1	346	2	N	12			182
						13	9							
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	64	1	317	2	N	-0-			182
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	88	1	328	2	N	-0-			182
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			182
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			182

CAMPANA, SOUTH (1450)		15146 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967											
GOUGER G/U #4 O/A		WELL #: 2 H		RRCID -> 083780		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455					
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (1450) //CONT.// 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487												
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	EOM BALANCE

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510												
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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												
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967												
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502												
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	75	1	314	2	N	41	103
						45	9					
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	50	1	176	2	N	6	160
						7	9					
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	65	1	333	2	N	-0-	160
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	82	1	323	2	N	-0-	160
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	160
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	160

TRIUM, LTD. 871159												
SCHOLLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534												
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967												
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622												
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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CAMPANERO (CANYON) RIO-TEX, INC. MOODY		15153 500 712930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 1		RRCID -> 076843		COMPL. DATE 03/13/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
MOODY		WELL #: 4		RRCID -> 076844		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285					
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
MOODY		WELL #: 6		RRCID -> 076845		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193					
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
MOODY		WELL #: 3		RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875					
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MOODY		WELL #: 5		RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196					
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MOODY		WELL #: 8		RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347					
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
MOODY, DENMAN		WELL #: 7		RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453					
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-

MOODY		WELL #: 702		RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330			
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	84	1	1303	2	N	-0-
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	81	1	1257	2	N	-0-
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	81	1	1261	2	N	-0-
11	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	77	1	1188	2	N	-0-
12	1395 N	1143	-0-	-252	-0-	69	1	1074	2	N	-0-
*01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	82	1	1271	2	N	-0-

MOODY		WELL #: 205		RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARON RANCH (1300)		15840 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
CHALLENGER OIL INC		152379									
CARON		WELL #: 2		RRCID -> 125827		COMPL. DATE 07/14/1987		TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297			
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARRIZO		15906 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973									
R. BRACKEN		WELL #: 42w		RRCID -> 267041		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160			
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	WATR SUP	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARRIZO (ESCONDIDO 1350)		15906 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206									
WEST, G.W.		WELL #: 8		RRCID -> 265245		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650			
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	WATR SUP	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CATARINA, SW. (OLMOS)			16340 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC			273933									
BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #:	110	RRCID ->	241733	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 4824 - 4838	
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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #:	105	RRCID ->	241887	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4922 - 4942	
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
GATES RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	059872	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	5392	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GATES RANCH			WELL #:	10	RRCID ->	061190	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	5424	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GATES RANCH			WELL #:	1190	RRCID ->	064782	COMPL. DATE	11/21/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GATES RANCH "A"			WELL #:	2203	RRCID ->	065829	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID ->	072909	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COTULLA		WELL #:		5797	RRCID ->	090526	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5333 - 5470		
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #:		5788	RRCID ->	090528	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5300 - 5476		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID ->	092178	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4816 - 4832		
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID ->	117968	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5271 - 5326		
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID ->	191282	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4746 - 4762		
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GATES "O" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5433 - 5501		
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5143 - 6370
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
08	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES "O" TR3		WELL #:		3	RRCID ->	253106	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5360 - 5416
08	155	N	18	-0-	-137	-0-	9 1	9 3	N	-0-		3
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	23 1	70 3	N	-0-		3
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10 1	98 3	N	-0-		3
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		3
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	41 1	2 3	N	-0-		3
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	4 1	2 3	N	-0-		3

GATES "O" TR3		WELL #:		4	RRCID ->	256538	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5358 - 5398
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

GATES O TR2		WELL #:		3	RRCID ->	257900	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5090 - 5120
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GATES O TR2		WELL #:		4	RRCID ->	272850	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	N/A
08	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES O TR2		WELL #:		5H	RRCID ->	282048	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	6665 - 8479
08	434	X	271	-0-	-163	-0-	7 1	264 3	Y	-0-		-0-
09	420	X	198	-0-	-222	-0-	11 1	187 3	Y	-0-		-0-
10	434	X	89	-0-	-345	-0-	4 1	85 3	Y	-0-		-0-
11	582	X	582	-0-	-0-	-0-	31 1	551 3	Y	-0-		-0-
12	279	X	91	-0-	-188	-0-	6 1	85 3	Y	-0-		-0-
01	279	X	66	-0-	-213	-0-	4 1	62 3	Y	-0-		-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633							
STUMBERG				WELL #: 5	RRCID -> 095640	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4626 - 4648
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	
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)				16340 801	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
GATES RANCH -A-				WELL #: 1110	RRCID -> 282822	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5342 - 5514
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		61

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)				16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933							
BRISCOE (5140)				WELL #: 1	RRCID -> 216202	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4992 - 5043
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	205 3	1 9	N	1	42
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175 3		N	-0-	42
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184 3	2 9	N	2	44
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	149 3		N	-0-	44
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151 3		N	-0-	44
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	140 3		N	-0-	44

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
GATES RANCH				WELL #: 1031	RRCID -> 077562	COMPL. DATE	06/11/1978	TOTAL DEPTH	5509	PERF.	5290 - 5400
08	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	117 1	1007 3	Y	-0-	2
09	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	78 1	1126 3	Y	-0-	2
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	78 1	1144 3	Y	-0-	2
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	88 1	1109 3	Y	-0-	2
12	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	118 1	918 3	Y	-0-	2
01	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	87 1	1027 3	Y	-0-	2

GATES RANCH				WELL #: 4031	RRCID -> 083204	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5162 - 5320
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	99 1	852 3	Y	-0-	10
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	61 1	891 3	Y	-0-	10
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	59 1	855 3	Y	-0-	10
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	61 1	764 3	Y	-0-	10
12	682	N	356	-0-	-326	-0-	41 1	315 3	Y	-0-	10
*01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	55 1	659 3	Y	-0-	10

BRISCOE/HULSMAN				WELL #: 1706	RRCID -> 164852	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	5837	PERF.	5666 - 5690
08	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		//CONT.//		16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES RANCH "A"		WELL #:		3031	RRCID ->	194612	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5353 -	5419		
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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GATES N TR5		WELL #:		180	RRCID ->	275469	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5872 -	5880	
08	35340 X	30795	-0-	-4545	-0-	769	1	29594	3	N	393	368	1	223
						432	9							
09	34170 X	29964	-0-	-4206	-0-	1593	1	27936	3	N	395	356	1	262
						435	9							
10	34162 X	30492	-0-	-3670	-0-	1341	1	28726	3	N	386	353	1	295
						425	9							
11	31410 X	28561	-0-	-2849	-0-	1508	1	26625	3	N	389	372	1	312
						428	9							
12	31186 X	28962	-0-	-2224	-0-	1880	1	26624	3	N	416	556	1	172
						458	9							
01	30969 X	28211	-0-	-2758	-0-	1751	1	25987	3	N	430	377	1	225
						473	9							

GATES 'N' TR4		WELL #:		6	RRCID ->	275928	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5644 -	5654
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	3	N	-0-		27
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	11	1	195	3	N	-0-		27
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-		27
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	3	N	-0-		27
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	3	N	-0-		27
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	14	1	196	3	N	-0-		27

GATES 'N' TR4		WELL #:		7H	RRCID ->	283713	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	6056 -	7047
*02	50692 X	-0-	-0-	-50692	-0-					Y	-0-		-0-
*03	54188 X	-0-	-0-	-54188	-0-					Y	-0-		-0-
*04	50730 X	-0-	-0-	-50730	-0-					Y	-0-		-0-
*05	50840 X	-0-	-0-	-50840	-0-					Y	-0-		-0-
*06	47340 X	-0-	-0-	-47340	-0-					Y	-0-		-0-
*07	46686 X	-0-	-0-	-46686	-0-					Y	-0-		-0-
*08	43896 X	-0-	-0-	-43896	-0-					Y	-0-		-0-
*09	40560 X	-0-	-0-	-40560	-0-					Y	-0-		-0-
*10	39401 X	-0-	-0-	-39401	-0-					Y	-0-		-0-
*11	35790 X	-0-	-0-	-35790	-0-					Y	-0-		-0-
12	33387 X	-0-	-0-	-33387	-0-					Y	-0-		-0-
01	33170 X	NO RPT	-0-	-33170	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 'N' TR4		WELL #:		8H	RRCID ->	289440	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	6105 -	7031
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	172299				Y	-0-		-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	172299				Y	-0-		-0-
*04	172299 X	-0-	-0-	-172299	-0-					Y	-0-		-0-
*05	69471 X	-0-	-0-	-69471	-0-					Y	-0-		-0-
*06	67230 X	-0-	-0-	-67230	-0-					Y	-0-		-0-
*07	69471 X	-0-	-0-	-69471	-0-					Y	-0-		-0-
*08	69471 X	-0-	-0-	-69471	-0-					Y	-0-		-0-
*09	35640 X	-0-	-0-	-35640	-0-					Y	-0-		-0-
*10	32550 X	-0-	-0-	-32550	-0-					Y	-0-		-0-
*11	29100 X	-0-	-0-	-29100	-0-					Y	-0-		-0-
*12	28737 X	-0-	-0-	-28737	-0-					Y	-0-		-0-
01	25265 X	NO RPT	-0-	-25265	-0-					Y	NO RPT		-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		//CONT.//		16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 'N' TR4		WELL #:		9H	RRCID -> 289655	COMPL. DATE 11/18/2018	TOTAL DEPTH 5753	PERF. 5902	- 8963			
M	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
*02	0	-0-	-0-	-0-	138748			Y	-0-			-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	138748			Y	-0-			-0-
*04	138748 X	-0-	-0-	-138748	-0-			Y	-0-			-0-
*05	83018 X	-0-	-0-	-83018	-0-			Y	-0-			-0-
*06	80340 X	-0-	-0-	-80340	-0-			Y	-0-			-0-
*07	83018 X	-0-	-0-	-83018	-0-			Y	-0-			-0-
*08	83018 X	-0-	-0-	-83018	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	41261 X	-0-	-0-	-41261	-0-			Y	-0-			-0-
*11	36570 X	-0-	-0-	-36570	-0-			Y	-0-			-0-
*12	34999 X	-0-	-0-	-34999	-0-			Y	-0-			-0-
01	33294 X	NO RPT	-0-	-33294	-0-			Y	NO RPT			-0-

SM ENERGY COMPANY				788997				CNTY: DIMMIT				
BRISCOE -A-				WELL #:	630	RRCID -> 078768	COMPL. DATE 12/15/2009	TOTAL DEPTH 5213	PERF. 1001	- 1201		
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 1		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			-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		
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	N	-0-		-0-
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-		-0-
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-		-0-
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	N	-0-		-0-
*12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	27 1	343 3	N	-0-	-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	42 1	540 3	N	-0-	-0-
10	403 N	203	-0-	-200	-0-	15 1	188 3	N	-0-	-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	28 1	339 3	N	-0-	-0-
12	558 N	289	-0-	-269	-0-	21 1	268 3	N	-0-	-0-
*01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	25 1	311 3	N	-0-	-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
 GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
 PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

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-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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

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-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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

08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-	-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-	-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-	-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-	-0-
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION				643402				CNTY: MAVERICK			
BRISCOE SANER		WELL #:		3047	RRCID ->	193138	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	2904	PERF. 2646 - 2660
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1065
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1065
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1065
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1065
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1065
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1065
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 14449 01/01/2018											

XOG OPERATING LLC				945921				CNTY: MAVERICK			
TURNERY		WELL #:		2	RRCID ->	285262	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 3900 - 3975
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645		N	-0-			-0-

CHITTIM (4900)				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
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-			-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-			-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-			-0-
*12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			-0-
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ-		WELL #:		3	RRCID ->	053735	COMPL. DATE	08/08/1972	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5106 - 5114
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-			-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			-0-
*12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5000)		//CONT.//		17876 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263							
CHITTIM				WELL #: 2130	RRCID -> 179623	COMPL. DATE 11/08/2000	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4952	- 5151		
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
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 1		N	-0-		-0-
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 1		N	-0-		-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 1		N	-0-		-0-
*11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 1		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM				WELL #: 4128HC	RRCID -> 230151	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 5288	PERF. 4636	- 8632	
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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM				WELL #: 3129HC	RRCID -> 230545	COMPL. DATE 04/29/2004	TOTAL DEPTH 5196	PERF. 4552	- 8377	
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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: X 1	RRCID -> 000125	COMPL. DATE 01/23/1963	TOTAL DEPTH 6061	PERF. 5432	- 5448	
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.// 17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017		CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 5792		PERF. 5538 - 5546	
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		
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 5580 - 6038	
08	14B DENY	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-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CHITTIM, ANNIE E. -KJ-		WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH 6100		PERF. N/A			
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-		
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-		
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-		
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-		
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CHITTIM, ANNIE E., (LJ)		WELL #: 8		RRCID -> 055877		COMPL. DATE 06/28/1973		TOTAL DEPTH 7245		PERF. N/A			
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	74	2	15	9	N	14	99	
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	63	2	11	9	N	10	109	
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	109	
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	44	2	4	9	N	4	113	
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	113	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	113	

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 21		RRCID -> 096975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 6043		PERF. 5456 - 5467			
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-	-0-	
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-	-0-	
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-	-0-	
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-	-0-	
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CHITTIM, ANNIE		WELL #: 22		RRCID -> 098624		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 5564 - 5572			
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	-0-	
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-	-0-	
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-	-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-	
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CHITTIM		WELL #: 23		RRCID -> 125094		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 5909		PERF. 5383 - 5393			
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-	-0-	
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-	-0-	
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-	-0-	
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-	-0-	
*12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CHITTIM (5600)		//CONT.// 17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		//CONT.// 174017										
CHITTIM, ANNIE E		WELL #: 1151		RRCID -> 181416		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-		31
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-		31
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-		31
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-		31
*12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-		31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		31

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
CHITTIM		WELL #: 3		RRCID -> 000128		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5600 - 6638		
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	1		N	-0-		-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	1		N	-0-		-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	1		N	-0-		-0-
*11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	1		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 5		RRCID -> 000129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5572 - 6638		
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 6		RRCID -> 000130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5600 - 5609		
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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM G		WELL #: 1104		RRCID -> 220307		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 5506 - 5607		
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	1		N	-0-		-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	1		N	-0-		-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	1		N	-0-		-0-
*11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	1		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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		
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	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
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	1		N	-0-		-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	1		N	-0-		-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	1		N	-0-		-0-
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	1		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 162930		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5278 - 5288	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		Y	-0-		-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		Y	-0-		-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1		Y	-0-		-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1		Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH			WELL #: 1291		RRCID -> 162996		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 7798		PERF. 5086 - 5290	
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	1		Y	-0-		-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1		Y	-0-		-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1		Y	-0-		-0-
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	1		Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH			WELL #: 1431		RRCID -> 163096		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 6697		PERF. 5131 - 5328	
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	1		Y	-0-		-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	1		Y	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	1		Y	-0-		-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	1		Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH			WELL #: 1582		RRCID -> 167679		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5706		PERF. 5318 - 5337	
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		Y	-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1		Y	-0-		-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	1		Y	-0-		-0-
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1		Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH			WELL #: 1292		RRCID -> 168194		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 5012 - 5221	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH			WELL #: 1581		RRCID -> 170673		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 5371 - 5390	
08	14B2 EXT	118	-0-	118	5971	118	1		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	116	-0-	116	6087	116	1		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	138	-0-	138	6225	138	1		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	91	-0-	91	6316	91	1		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK										
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263										
CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860										
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613										
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			-0-
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713										
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	1			-0-
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	1			-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	1			-0-
*11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144										
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			-0-
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088										
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	1			-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	1			-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	1			-0-
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977										
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	1			-0-
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	1			-0-
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	1			-0-
*11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263									
CHITTIM		WELL #: 1140		RRCID -> 194029		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176			
M	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
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	1	N	-0-		-0-
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	1	N	-0-		-0-
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	1	N	-0-		-0-
*11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	1	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 1144H		RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733			
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	1	N	-0-		-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	1	N	-0-		-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	1	N	-0-		-0-
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	1	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 1159H		RRCID -> 196021		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479			
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	1	N	-0-		-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	1	N	-0-		-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	1	N	-0-		-0-
*11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	1	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 2141		RRCID -> 196504		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462			
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	1	N	-0-		-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	1	N	-0-		-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	1	N	-0-		-0-
*11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	1	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 1157H		RRCID -> 198203		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626			
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	1	N	-0-		-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	1	N	-0-		-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	1	N	-0-		-0-
*11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	1	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 2157H		RRCID -> 198522		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483			
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	1	N	-0-		-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	1	N	-0-		-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	1	N	-0-		-0-
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	1	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 4143H		RRCID -> 198524		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461			
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	1	N	-0-		-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	1	N	-0-		-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	1	N	-0-		-0-
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	1	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 1	N	-0-		-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 1	N	-0-		-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 1	N	-0-		-0-
*11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 1	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 2144H		RRCID -> 198579		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807			
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602 1	N	-0-		-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545 1	N	-0-		-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551 1	N	-0-		-0-
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570 1	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 3158H		RRCID -> 200481		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 3141H		RRCID -> 202199		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619			
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375 1	N	-0-		-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 1	N	-0-		-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417 1	N	-0-		-0-
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375 1	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 4129H		RRCID -> 202551		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 1160H		RRCID -> 203977		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622			
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-		-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 1	N	-0-		-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 5128H		RRCID -> 204368		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261			
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 1	N	-0-		-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314 1	N	-0-		-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 1	N	-0-		-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340 1	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263										
CHITTIM		WELL #: 3130H		RRCID -> 205642		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010				
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
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	1	N	-0-			-0-
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	1	N	-0-			-0-
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	1	N	-0-			-0-
*11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	1	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 2159H		RRCID -> 207416		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121				
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	1	N	-0-			-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	1	N	-0-			-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	1	N	-0-			-0-
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	1	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943				
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	1	N	-0-			-0-
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	1	N	-0-			-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	1	N	-0-			-0-
*11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	1	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM 131		WELL #: 1131H		RRCID -> 213009		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851				
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	1	N	-0-			-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	1	N	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	1	N	-0-			-0-
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	1	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 4128HT		RRCID -> 230149		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100				
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	1	N	-0-			-0-
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	1	N	-0-			-0-
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	1	N	-0-			-0-
*11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	1	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 1176H		RRCID -> 230589		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006				
08	14B2 EXT	59	-0-	59	126536	59	1	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	20	-0-	20	126556	20	1	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	24	-0-	24	126580	24	1	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126580			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 2127H		RRCID -> 233338		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705				
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	1	N	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-			-0-
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	1	N	-0-			-0-
*11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	1	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263								
CHITTIM		WELL #:		3129HT	RRCID ->	238008	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	5196	PERF. 5375 - 8858	
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
08		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	1	N	-0-		-0-
09		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	1	N	-0-		-0-
10		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1	N	-0-		-0-
*11		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	1	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
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-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-		-0-
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-		-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-		-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-		-0-
*12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK)				18224 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: WILSON				
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858								
FLIELLER, JEROME, JR.		WELL #:		1	RRCID ->	222604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6222	PERF. 5897 - 5915	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

OIL AND GAS DIVISION

CINDY ANN (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		18224 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: WILSON				
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD				614521							
REED, D. P.		WELL #:		1	RRCID ->	222595	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5785 - 5799
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
08		35 R	35	-0-	-0-	35 2		N	-0-		43
09		30 #	18	-0-	-12	18 2		N	-0-		43
10		33 R	33	-0-	-0-	33 2		N	-0-		43
11		30 #	-0-	-0-	-30			N	-0-		43
12		31 #	-0-	-0-	-31			N	-0-		43
01		31 # NO RPT	-0-	-0-	-31			N	NO RPT		43

COOKE (EDWARDS LIME)				20336 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE				
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC				008742							
COTULLA SWD		WELL #:		1	RRCID ->	271394	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	5661	PERF. 5242 - 5394
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
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978			CNTY: LA SALLE					
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	BALANCE	
08		654 N	654	-0-	-0-	154 1	500 2	N	-0-		-0-	
09		600 N	549	-0-	-51	185 1	364 2	N	-0-		-0-	
10		620 N	349	-0-	-271	73 1	276 2	N	-0-		-0-	
11		600 N	215	-0-	-385	46 1	169 2	N	-0-		-0-	
12		558 N	151	-0-	-407	23 1	128 2	N	-0-		-0-	
01		341 N	111	-0-	-230	110 1	1 2	N	-0-		-0-	

PXP COOKE, C. N., -B-				WELL #:	1	RRCID ->	000133	COMPL. DATE	08/20/1959	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10233 - 10273
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	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

COOKE NO. 24 UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	107057	COMPL. DATE	06/05/1983	TOTAL DEPTH	10478	PERF.10260 - 10281
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	
08		3 N	3	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-		-0-	
09		2 N	-0-	-0-	-2			N	-0-		-0-	
10		6 N	6	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-		-0-	
11		3 N	-0-	-0-	-3			N	-0-		-0-	
*12		29 N	29	-0-	-0-	4 1	25 2	N	-0-		-0-	
01		6 N	5	-0-	-1	5 1		N	-0-		-0-	

PXP COOKE, C. N.				WELL #:	A 2	RRCID ->	146006	COMPL. DATE	07/05/1993	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10237 - 10279
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	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
COOKE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	146886	COMPL. DATE	09/19/1993	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10263	- 10396			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-			65	1	213	2	N	-0-		-0-
09	390 N	360	-0-	-30	-0-			121	1	239	2	N	-0-		-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-			90	1	339	2	N	-0-		-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-			97	1	363	2	N	-0-		-0-
12	372 N	334	-0-	-38	-0-			51	1	283	2	N	-0-		-0-
01	434 N	1	-0-	-433	-0-			1	1			N	-0-		-0-

COOKE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	148735	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10286	- 10416			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-

CARTWRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	151609	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10288	- 10416			
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	151682	COMPL. DATE	09/19/1994	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10264	- 10470			
08	14B2 EXT	53	-0-	53	-0-			53	1	52	2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	109	-0-	109	-0-			109	2			N	-0-		-0-
10	262 X	100	-0-	-162	-0-			100	2			N	-0-		-0-
11	60 N	9	-0-	-51	-0-			9	2			N	-0-		-0-
12	124 N	40	-0-	-84	-0-			40	2			N	-0-		-0-
01	93 N	17	-0-	-76	-0-			17	2			N	-0-		-0-

GEORGE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	151834	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10272	- 10400			
08	14B2 EXT	56	-0-	56	-0-			56	13	43	2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	51	-0-	51	-0-			107	17	34	2	N	-0-		-0-
10	225 X	118	-0-	-107	-0-			25	1	93	2	N	-0-		-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-			1	1	3	2	N	-0-		-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-			4	1	20	2	N	-0-		-0-
01	124 N	18	-0-	-106	-0-			18	1			N	-0-		-0-

COOKE, C. N. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	163606	COMPL. DATE	04/04/1997	TOTAL DEPTH	10507	PERF.10248	- 10396			
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-			20	1	933	2	N	-0-		-0-
09	1770 N	1040	-0-	-730	-0-			1040	2			N	-0-		-0-
10	1023 N	1018	-0-	-5	-0-			1018	2			N	-0-		-0-
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-			944	2			N	-0-		-0-
*12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-			1249	2			N	-0-		-0-
*01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-			1349	2			N	-0-		-0-

MARTIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	165508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10492	PERF.10315	- 10492			
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
HIXON		WELL #: 1		RRCID -> 176535		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228							
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
08	85 X	85	-0-	-0-	-0-		2	1	83	2	N	-0-			-0-
09	158 X	158	-0-	-0-	-0-		158	2			N	-0-			-0-
10	157 X	157	-0-	-0-	-0-		157	2			N	-0-			-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	2			N	-0-			-0-
12	155 N	84	-0-	-71	-0-		84	2			N	-0-			-0-
01	155 N	38	-0-	-117	-0-		38	2			N	-0-			-0-

THORNTON "H"		WELL #: 1		RRCID -> 193944		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10378		- 12731			
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		439	1	1429	2	Y	-0-			-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		369	1	724	2	Y	-0-			-0-
10	868 N	77	-0-	-791	-0-		16	1	61	2	Y	-0-			-0-
11	840 N	4	-0-	-836	-0-		1	1	3	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-						Y	-0-			-0-
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	1			Y	-0-			-0-

THORNTON "H"		WELL #: 2		RRCID -> 196299		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12635		PERF.10125		- 12635			
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-		72	1	233	2	Y	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-		12	1	24	2	Y	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-		3	1	13	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	1			Y	-0-			-0-

COOKE B-1 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201965		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10386		PERF.10265		- 10375			
08	6324 X	2469	-0-	-3855	-0-		581	1	1888	2	Y	-0-			-0-
09	5970 X	1667	-0-	-4303	-0-		562	1	1105	2	Y	-0-			-0-
10	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-		1645	1	6244	2	Y	-0-			-0-
11	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-		1223	1	4561	2	Y	-0-			-0-
12	3689 X	3530	-0-	-159	-0-		544	1	2986	2	Y	-0-			-0-
01	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-						Y	NO RPT			-0-

COOKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203295		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10200		- 10350			
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SUTTON PRODUCING CORP.		831283		WELL #: 1		RRCID -> 150288		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 13218		PERF. N/A			
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST															
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	103	-0-	103	103	24	1	79	2	N	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	94	-0-	94	197	32	1	62	2	N	-0-	-0-			-0-
10		371 R	174	-0-	-197	-0-	36	1	138	2	N	-0-	-0-			-0-
11		90 #	21	-0-	-69	-0-	4	1	17	2	N	-0-	-0-			-0-
12		93 #	11	-0-	-82	-0-	2	1	9	2	N	-0-	-0-			-0-
01		186 #	6	-0-	-180	-0-	6	1			N	-0-	-0-			-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	3546						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546						N	-0-			-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

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

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
 PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153						N	-0-			29
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153						N	-0-			29
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	153						N	NO RPT			29
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	153						N	NO RPT			29
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	153						N	NO RPT			29
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	153						N	NO RPT			29

OIL AND GAS DIVISION

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-		14
09	420 #	148	-0-	-272	-0-	148	2	N	-0-		14
10	434 #	271	-0-	-163	-0-	271	2	N	-0-		14
11	450 #	210	-0-	-240	-0-	210	2	N	-0-		14
12	465 #	327	-0-	-138	-0-	327	2	N	-0-		14
01	465 #	234	-0-	-231	-0-	234	2	N	-0-		14

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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRITCHETT WELL #: 1 RRCID -> 266220 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73

PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2018

OIL AND GAS DIVISION

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

M	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
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/1996												

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
 STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROEDGE CONTRACT OPERATING LLC 660318
 LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

08	DLQ G-10	30	-0-	30	87	30	2	Y	-0-			189
09	DLQ G-10	8	-0-	8	95	8	2	Y	-0-			189
10	DLQ G-10	61	-0-	61	156	1	1	Y	-0-			189
11	DLQ G-10	53	-0-	53	209	1	1	Y	-0-			189
12	DLQ G-10	43	-0-	43	252	1	1	Y	-0-			189
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	252			Y	NO RPT			189

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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
 SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
 WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 128827 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 948 - 954

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
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-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2021

WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

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-

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2020 - WELL PLUGGED 12/16/20

HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

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-

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2020

DEBBY (GOV'T WELLS)		//CONT.//		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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOOD, C.W.				936625			CNTY: MCMULLEN								
WOODWARD, CHARLES				WELL #:	1	RRCID ->	116209	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	1212	PERF.	942 - 945		
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		
08	241 S	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
09	270 S	252	-0-	-18	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
10	413 S	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
11	342 S	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
*12	361 S	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HITCHCOCK				WELL #:	1	RRCID ->	211031	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	3952	PERF.	3683 - 3689		
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2	2	9	N	2			53
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			53
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			53
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	2	1	9	N	1			54
*12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2	1	9	N	1			55
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	-0-					N	NO RPT			55
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		
*04	1080 N	878	-0-	-202	-0-	-0-	878	2			N	-0-			-0-
05	930 N	668	-0-	-262	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GLASSCOCK, BERTHA				WELL #:	2	RRCID ->	067604	COMPL. DATE	07/08/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	0 - 10641		
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PALUXY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 637446										
BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A				
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLEDSOE		WELL #: B 1		RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A				
*04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-			-0-
05	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	2108 N	-0-	-0-	-2108	-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A				
*04	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2	N	-0-			-0-
05	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2	N	-0-			-0-
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-			-0-
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-			-0-
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-			-0-
09	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-			-0-
10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A				
*04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-			-0-
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.//		24462 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
PALUXY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		637446										
BLEDSOE		WELL #:		B 2	RRCID ->	077668	COMPL. DATE	06/18/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10292 - 10864			
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
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:		3	RRCID ->	077669	COMPL. DATE	05/23/1978	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10241 - 10596			
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		24806 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC		256690												
KHC SWD 1		WELL #:		1	RRCID ->	279192	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5470 - 6100			
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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOME PETROLEUM CORP.		396852			RRCID ->	082143	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10035 - 10540			
MARTIN, ALONZO		WELL #:		1										
08	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-			67
09	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-			67
10	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-			67
11	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-			67
12	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-			67
01	4588 X	4081	-0-	-507	-0-	4081	2			N	-0-			67

REMORA OPERATING, LLC		701613			RRCID ->	000157	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11052	PERF.10748 - 10882			
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #:		3										
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	039498	COMPL. DATE	03/02/1966	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10381 - 10625			
08	8587 X	8339	-0-	-248	-0-	8331	2	8 9		N	7			51
09	9000 X	8222	-0-	-778	-0-	291	1	7923	2	N	7			58
						8	9							
10	9300 X	8253	-0-	-1047	-0-	73	1	8180	2	N	-0-			58
11	9000 X	7848	-0-	-1152	-0-	173	1	7668	2	N	6	23 1		41
						7	9							
12	8773 X	8564	-0-	-209	-0-	431	1	8124	2	N	8			49
						9	9							
01	8494 X	8205	-0-	-289	-0-	333	1	7862	2	N	9			58
						10	9							

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH GAS UNIT #1		//CONT.// 24806 333 //CONT.// 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
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
		WELL #: 2	RRCID -> 043436	COMPL. DATE 02/01/1968	TOTAL DEPTH 11025	PERF.10337 - 10848					
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	12 1 1 9	1335 2	N	1		7
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	21 1 1 9	1193 2	N	1		8
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	28 1	1248 2	N	-0-		8
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	1183 2	N	1	4 1	5
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	82 1 1 9	1266 2	N	1		6
*01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	29 1 1 9	1248 2	N	1		7
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 6	RRCID -> 043951	COMPL. DATE 04/15/1968	TOTAL DEPTH 11020	PERF. N/A					
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 9	RRCID -> 050319	COMPL. DATE 04/29/1971	TOTAL DEPTH 11015	PERF. N/A					
08	41106 X	40966	-0-	-140	-0-	338 1 40 9	40588 2	N	36		215
09	39780 X	37941	-0-	-1839	-0-	806 1 37 9	37098 2	N	34		249
10	41540 X	40365	-0-	-1175	-0-	949 1 1 9	39415 2	N	1		250
11	40200 X	36722	-0-	-3478	-0-	123 1 32 9	36567 2	N	29	108 1	171
12	41540 X	41488	-0-	-52	-0-	2480 1 43 9	38965 2	N	39		210
01	40951 X	40104	-0-	-847	-0-	892 1 50 9	39162 2	N	45		255
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 10	RRCID -> 053792	COMPL. DATE 09/26/1972	TOTAL DEPTH 11065	PERF. N/A					
08	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	40 1 6 9	5124 2	N	5		23
09	4950 X	4654	-0-	-296	-0-	108 1 4 9	4542 2	N	4		27
10	5115 X	4013	-0-	-1102	-0-	4013 2		N	-0-		27
11	4950 X	4799	-0-	-151	-0-	125 1 4 9	4670 2	N	4	14 1	17
12	5115 X	4466	-0-	-649	-0-	306 1 4 9	4156 2	N	4		21
01	5115 X	4431	-0-	-684	-0-	4425 2	6 9	N	5		26
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 11	RRCID -> 065874	COMPL. DATE 01/01/1976	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A					
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.		//CONT.// 24806 333 //CONT.// 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
		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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #: 3	RRCID -> 070354	COMPL. DATE 12/05/1976	TOTAL DEPTH 10200	PERF. N/A					
08	9827 X	9312	-0-	-515	-0-	9303 2	9 9	N	8		53
09	9210 X	8527	-0-	-683	-0-	246 1	8272 2	N	8		61
						9 9					
10	9610 X	8671	-0-	-939	-0-	38 1	8633 2	N	-0-		61
11	9300 X	8933	-0-	-367	-0-	164 1	8761 2	N	7	26 1	42
						8 9					
12	9610 X	9102	-0-	-508	-0-	646 1	8447 2	N	8		50
						9 9					
01	9300 X	7746	-0-	-1554	-0-	7736 2	10 9	N	9		59

DILWORTH GAS UNIT 1		WELL #: 4	RRCID -> 082910	COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10555 - 10750					
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	19 1	1947 2	N	2		15
						2 9					
09	1950 N	1776	-0-	-174	-0-	34 1	1740 2	N	2		17
						2 9					
10	2015 N	1891	-0-	-124	-0-	45 1	1846 2	N	-0-		17
11	1890 N	1788	-0-	-102	-0-	6 1	1781 2	N	1	5 1	13
						1 9					
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	119 1	1834 2	N	2		15
						2 9					
*01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	45 1	1866 2	N	2		17
						2 9					

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 14	RRCID -> 083702	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10065 - 10469					
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	12 1	1380 2	N	1		5
						1 9					
09	1410 N	1236	-0-	-174	-0-	24 1	1211 2	N	1		6
						1 9					
10	1395 N	1266	-0-	-129	-0-	30 1	1236 2	N	-0-		6
11	1350 N	1171	-0-	-179	-0-	4 1	1166 2	N	1	3 1	4
						1 9					
12	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	76 1	1176 2	N	1		5
						1 9					
*01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	48 1	1314 2	N	2		7
						2 9					

DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 2	RRCID -> 198622	COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL DEPTH 11473	PERF. 5370 - 5435					
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.//		24806 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SEA EAGLE FORD, LLC				760785							
SEALY, GOERGE EST.		WELL #:		1	RRCID ->	000159	COMPL. DATE	07/03/1961	TOTAL DEPTH	11404	PERF.10776 - 10876
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
08		8029 X	3814	-0-	-4215	-0-	401 1	3413 4	N	-0-	172
*09		4200 X	3123	-0-	-1077	-0-	3123 3		N	-0-	172
*10		4185 X	3096	-0-	-1089	-0-	3096 3		N	-0-	172
*11		3690 X	2788	-0-	-902	-0-	2788 3		N	-0-	172
12		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-	172
01		3813 X	2698	-0-	-1115	-0-	2698 3		N	-0-	172

DILWORTH, 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
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-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SUTTON PRODUCING CORP.				831283							
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	107331	COMPL. DATE	08/20/1983	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008											

WHEELER		WELL #:		2	RRCID ->	107745	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	11358	PERF.11250 - 11279
08		1266 N	664	-0-	-602	-0-	664 2		Y	-0-	42
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		Y	-0-	42
10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		Y	-0-	42
11		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		Y	-0-	42
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-	42
01		1209 N	547	-0-	-662	-0-	547 2		Y	-0-	42

HENRY, ALLYE		WELL #:		3	RRCID ->	253461	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	11399	PERF.11262 - 11296
08		7688 X	6930	-0-	-758	-0-	6930 2		N	-0-	-0-
09		8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8207 2		N	-0-	-0-
10		7688 X	6466	-0-	-1222	-0-	6466 2		N	-0-	-0-
11		7440 X	6505	-0-	-935	-0-	6505 2		N	-0-	-0-
12		7688 X	7553	-0-	-135	-0-	7553 2		N	-0-	-0-
01		7688 X	6714	-0-	-974	-0-	6714 2		N	-0-	-0-

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
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		Y	-0-	-0-
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		Y	-0-	-0-
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		Y	-0-	-0-
01		248 N	132	-0-	-116	-0-	132 3		Y	-0-	-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	501 1	2135 3	N	-0-	-0-			84
09	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	1306 1	5605 3	N	41	-0-			125
						45 9							
10	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	1085 1	5320 3	N	-0-	-0-			125
11	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	1020 1	4682 3	N	62	-0-			187
						68 9							
12	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	1009 1	5111 3	N	-0-	145 1			42
*01	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	1525 1	5336 3	N	-0-	-0-			42

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369													
08	1364 N	1041	-0-	-323	-0-	239 1	802 3	N	-0-	-0-			-0-
09	1140 N	749	-0-	-391	-0-	123 1	589 3	N	-0-	-0-			-0-
						37 5							
10	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	226 1	835 3	N	-0-	-0-			-0-
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	407 1	1419 3	N	-0-	-0-			-0-
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	282 1	1120 3	N	-0-	-0-			-0-
*01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	387 1	1078 3	N	-0-	-0-			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229													
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-			298
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-	-0-			298
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-			298
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-			298
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-			298
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4 1	16 3	N	-0-	-0-			298

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394													
08	1271 N	1056	-0-	-215	-0-	244 1	812 3	N	-0-	-0-			-0-
09	1080 N	836	-0-	-244	-0-	138 1	657 3	N	-0-	-0-			-0-
						41 5							
10	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	220 1	809 3	N	-0-	-0-			-0-
11	1020 N	926	-0-	-94	-0-	208 1	718 3	N	-0-	-0-			-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	197 1	775 3	N	-0-	-0-			-0-
*01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	320 1	884 3	N	-0-	-0-			-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310													
08	1178 N	526	-0-	-652	-0-	102 1	424 3	N	-0-	-0-			40
09	1020 N	439	-0-	-581	-0-	85 1	354 3	N	-0-	-0-			40
10	1116 N	729	-0-	-387	-0-	127 1	602 3	N	-0-	-0-			40
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	130 1	581 3	N	-0-	-0-			40
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	111 1	548 3	N	-0-	-0-			40
01	744 N	696	-0-	-48	-0-	158 1	538 3	N	-0-	-0-			40

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397													
08	620 N	497	-0-	-123	-0-	112 1	385 3	N	-0-	-0-			-0-
09	570 N	318	-0-	-252	-0-	72 1	246 3	N	-0-	-0-			-0-
10	496 N	346	-0-	-150	-0-	72 1	274 3	N	-0-	-0-			-0-
11	480 N	187	-0-	-293	-0-	41 1	146 3	N	-0-	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	64 1	259 3	N	-0-	-0-			-0-
01	341 N	259	-0-	-82	-0-	67 1	192 3	N	-0-	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350												
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	* EOM BALANCE
08	6262 X	4535	-0-	-1727	-0-	71	1	3608	3	N	-0-	157
09	6060 X	3729	-0-	-2331	-0-	71	1	2968	3	N	-0-	157
10	6262 X	5004	-0-	-1258	-0-	926	1	4078	3	N	-0-	157
11	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	1801	1	7438	3	N	-0-	157
12	6262 X	5513	-0-	-749	-0-	982	1	4531	3	N	-0-	157
01	5022 X	4356	-0-	-666	-0-	1035	1	3321	3	N	-0-	157

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287												
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	26	1	111	3	N	-0-	7
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	19	1	79	3	N	2	9
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	18	1	87	3	N	-0-	9
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	17	1	79	3	N	1	10
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	20	1	101	3	N	-0-	3
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	27	1	94	3	N	-0-	3

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265												
08	1550 N	1275	-0-	-275	-0-	256	1	1019	3	N	-0-	7
09	1350 N	1020	-0-	-330	-0-	144	1	833	3	N	-0-	7
10	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	227	1	1027	3	N	1	8
11	1260 N	1047	-0-	-213	-0-	199	1	845	3	N	3	6
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	198	1	935	3	N	4	6
01	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	268	1	877	3	N	4	4

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248												
08	1023 N	682	-0-	-341	-0-	152	1	530	3	N	-0-	6
09	660 N	511	-0-	-149	-0-	81	1	406	3	N	-0-	6
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	169	1	652	3	N	6	12
11	660 N	598	-0-	-62	-0-	127	1	465	3	N	5	10
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	118	1	487	3	N	6	10
01	837 N	547	-0-	-290	-0-	139	1	401	3	N	6	7

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288												
08	961 N	276	-0-	-685	-0-	62	1	214	3	N	-0-	6
09	270 N	64	-0-	-206	-0-	10	1	51	3	N	-0-	6
10	217 N	51	-0-	-166	-0-	10	1	40	3	N	1	7
11	270 N	18	-0-	-252	-0-	3	1	12	3	N	3	6
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	59	3	N	4	6
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	61	1	176	3	N	4	4

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2480 N	1237	-0-	-1243	-0-	252	1	985	3	N	-0-			14
09	1830 N	1529	-0-	-301	-0-	219	1	1244	3	N	-0-			14
						66	5							
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	354	1	1566	3	N	2			16
						2	9							
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	334	1	1388	3	N	6	9	1	13
						7	9							
12	1581 N	1337	-0-	-244	-0-	236	1	1092	3	N	8	8	1	13
						9	9							
01	1922 N	1284	-0-	-638	-0-	302	1	973	3	N	8	12	1	9
						9	9							

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

08	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	199	1	817	3	N	-0-			35
09	1050 N	697	-0-	-353	-0-	136	1	561	3	N	-0-			35
10	1116 N	888	-0-	-228	-0-	156	1	732	3	N	-0-			35
11	990 N	776	-0-	-214	-0-	144	1	632	3	N	-0-			35
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	134	1	654	3	N	-0-			35
01	899 N	872	-0-	-27	-0-	199	1	673	3	N	-0-			35

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

08	868 N	596	-0-	-272	-0-	113	1	483	3	N	-0-			9
09	690 N	610	-0-	-80	-0-	80	1	506	3	N	-0-			9
						24	5							
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	123	1	607	3	N	2			11
						2	9							
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	140	1	648	3	N	4	6	1	9
						4	9							
12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	379	1	1934	3	N	5	5	1	9
						6	9							
*01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	542	1	1905	3	N	5	8	1	6
						6	9							

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

08	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	286	1	977	3	N	-0-			6
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	145	1	705	3	N	-0-			6
						43	5							
10	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	252	1	948	3	N	1			7
						1	9							
11	1230 N	938	-0-	-292	-0-	205	1	730	3	N	3	4	1	6
						3	9							
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	212	1	855	3	N	4	4	1	6
						4	9							
01	1209 N	1018	-0-	-191	-0-	265	1	749	3	N	4	6	1	4
						4	9							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366														
M O	ALLOW 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
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	305	1	1054	3	N	-0-			-0-
09	870 N	784	-0-	-86	-0-	125	1	621	3	N	-0-			-0-
						38	5							
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	269	1	1031	3	N	-0-			-0-
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	253	1	917	3	N	-0-			-0-
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	273	1	1120	3	N	-0-			-0-
*01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	309	1	885	3	N	-0-			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368														
08	2542 N	2273	-0-	-269	-0-	521	1	1752	3	N	-0-			-0-
09	2370 N	1537	-0-	-833	-0-	252	1	1210	3	N	-0-			-0-
						75	5							
10	2356 N	2095	-0-	-261	-0-	445	1	1650	3	N	-0-			-0-
11	2220 N	1485	-0-	-735	-0-	330	1	1155	3	N	-0-			-0-
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	329	1	1308	3	N	-0-			-0-
01	2108 N	1771	-0-	-337	-0-	467	1	1304	3	N	-0-			-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343														
08	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403														
08	2542 N	1851	-0-	-691	-0-	424	1	1427	3	N	-0-			7
09	2460 X	1162	-0-	-1298	-0-	190	1	915	3	N	-0-			7
						57	5							
10	2542 X	2022	-0-	-520	-0-	429	1	1592	3	N	1			8
						1	9							
11	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	555	1	1945	3	N	3	5	1	6
						3	9							
12	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	428	1	1706	3	N	4	4	1	6
						4	9							
*01	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	591	1	1649	3	N	5	6	1	5
						6	9							

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542														
08	403 N	323	-0-	-80	-0-	73	1	247	3	Y	3	28	1	30
						3	9							
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	63	1	304	3	Y	2	26	1	6
						19	5	2	9					
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	59	1	221	3	Y	48			54
						53	9							
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	63	1	221	3	Y	19	54	1	19
						21	9							
12	403 N	333	-0-	-70	-0-	60	1	239	3	Y	31	37	1	13
						34	9							
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	71	1	198	3	Y	36	28	1	21
						40	9							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
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 AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	423 2	1 9	1416	3	Y	2	18 1	20
09	1260 N	989	-0-	-271	-0-	162 48	1 5	772 7	3	Y	6	21 1	5
10	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	232 53	1 9	856	3	Y	48		53
11	1260 N	1051	-0-	-209	-0-	228 31	1 9	792	3	Y	28	60 1	21
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	208 72	1 9	825	3	Y	65	63 1	23
*01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	333 39	1 9	924	3	Y	35	33 1	25
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418													
08	3844 X	3579	-0-	-265	-0-	774 6	1 9	2799	3	Y	5	18 1	20
09	3720 X	3009	-0-	-711	-0-	462 138	1 5	2405 4	3	Y	4	19 1	5
10	4030 X	3483	-0-	-547	-0-	681 53	1 9	2749	3	Y	48		53
11	3900 X	3853	-0-	-47	-0-	794 40	1 9	3019	3	Y	36	66 1	23
12	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	811 32	1 9	3473	3	Y	29	38 1	14
01	3503 X	3010	-0-	-493	-0-	744 40	1 9	2226	3	Y	36	29 1	21
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577													
08	6169 X	5476	-0-	-693	-0-	1180 9	1 9	4287	3	Y	8	47 1	50
09	5970 X	4257	-0-	-1713	-0-	651 195	1 5	3404 7	3	Y	6	45 1	11
10	6169 X	4839	-0-	-1330	-0-	947 53	1 9	3839	3	Y	48		59
11	5550 X	4468	-0-	-1082	-0-	915 62	1 9	3491	3	Y	56	85 1	30
12	5611 X	4471	-0-	-1140	-0-	839 25	1 9	3607	3	Y	23	39 1	14
01	5549 X	5052	-0-	-497	-0-	1252 40	1 9	3760	3	Y	36	29 1	21
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278													
08	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	850 14	1 9	2857	3	N	13	49 1	53
09	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	388 116	1 5	1857 12	3	N	11	51 1	13
10	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	576 53	1 9	2133	3	N	48		61
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	570 255	1 9	1990	3	N	232	217 1	76
12	930 X	704	-0-	-226	-0-	113 143	1 9	448	3	N	130	151 1	55
*01	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	1469 40	1 9	4089	3	N	36	52 1	39

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 LA RONYA OIL & GAS 487108
 BUCHANAN, E. A. 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
 YATES ENERGY CORPORATION 946195
 DUBOSE, GEORGIA 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4309 X	1771	-0-	-2538	-0-	1745	3	26	9	Y	24	29	1	55
09	3900 X	2038	-0-	-1862	-0-	2024	3	14	9	Y	13	29	1	39
10	3968 X	1351	-0-	-2617	-0-	1338	3	13	9	Y	12			51
11	1770 X	1636	-0-	-134	-0-	1611	3	25	9	Y	23	47	1	27
12	2108 X	1734	-0-	-374	-0-	1689	3	45	9	Y	41	44	1	24
01	2108 X	1982	-0-	-126	-0-	1959	3	23	9	Y	21	23	1	22

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

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	
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	113	-0-	113	-0-	110	3	3	9	Y	3	2	1	1
*01	222	109	-0-	-113	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1	1

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

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
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

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	
08	8525 X	7252	-0-	-1273	-0-	7146	3	106	9	Y	96	72	1	135
09	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8537	3	61	9	Y	55	81	1	109
10	8525 X	5582	-0-	-2943	-0-	5529	3	53	9	Y	48			157
11	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	9498	3	153	9	Y	139	189	1	107
12	8897 X	8531	-0-	-366	-0-	8307	3	224	9	Y	204	201	1	110
*01	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8849	3	102	9	Y	93	103	1	100

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

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	
08	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6490	3	97	9	Y	88	80	1	151
09	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5908	3	41	9	Y	37	80	1	108
10	5704 X	4366	-0-	-1338	-0-	4324	3	42	9	Y	38			146
11	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5489	3	88	9	Y	80	144	1	82
12	5704 X	4967	-0-	-737	-0-	4836	3	131	9	Y	119	130	1	71
01	5704 X	5191	-0-	-513	-0-	5132	3	59	9	Y	54	63	1	62

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DILWORTH		WELL #: 5H		RRCID -> 268484		COMPL. DATE 11/07/2012			TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

SCARBOROUGH		WELL #: 1H		RRCID -> 268497		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011							
08	4805 X	4345	-0-	-460	-0-	103	1	4192	3	N	45	170	1			72
						50	9									
09	4620 X	4133	-0-	-487	-0-	88	1	3961	3	N	76					148
						84	9									
10	4774 X	4247	-0-	-527	-0-	97	1	4149	3	N	1	1	0			148
						1	9									
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	98	1	4190	3	N	34	2	0			180
						37	9									
*12	4340 X	2822	-0-	-1518	-0-	63	1	2720	3	N	35	2	0			213
						39	9									
01	4340 X	3119	-0-	-1221	-0-	64	1	3025	3	N	27	4	0	149	1	87
						30	9									

WK GU 8		WELL #: 1H		RRCID -> 268997		COMPL. DATE 11/16/2012			TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404							
08	713 N	265	-0-	-448	-0-	6	1	259	3	N	-0-					413
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	3	N	-0-					413
10	713 N	482	-0-	-231	-0-	7	1	271	3	N	185	323	1			275
						204	9									
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	N	12	2	0			285
						13	9									
*12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					285
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	1	1	0			285

HOUSE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 269628		COMPL. DATE 12/21/2012			TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537							
08	20591 X	20591	-0-	-0-	-0-	488	1	19951	3	N	138	119	1			212
						152	9									
09	18586 X	18586	-0-	-0-	-0-	404	1	18128	3	N	49	49	1			212
						54	9									
10	8122 X	7741	-0-	-381	-0-	171	1	7262	3	N	280	280	1			212
						308	9									
11	7860 X	6721	-0-	-1139	-0-	154	1	6560	3	N	6	6	0			212
						7	9									
*12	8122 X	6350	-0-	-1772	-0-	135	1	5927	3	N	262	262	1			212
						288	9									
01	8122 X	5326	-0-	-2796	-0-	109	1	5217	3	N	-0-					212

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 4H		RRCID -> 269630		COMPL. DATE 11/24/2012			TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962							
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					257
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					257
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					257
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY WK GU 9		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #:		1H	RRCID -> 269632	COMPL. DATE 03/17/2013	TOTAL DEPTH 10618	PERF.11000	- 15554							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5146 X	4993	-0-	-153	-0-	102 1	4175 3	209 4	507 9	N	461	541 1				222
09	4830 X	4076	-0-	-754	-0-	78 1	3488 3	163 4	347 9	N	315	340 1				197
10	5146 X	3946	-0-	-1200	-0-	79 1	3365 3	146 4	356 9	N	324	184 1				337
11	4980 X	2444	-0-	-2536	-0-	49 1	2100 3	87 4	208 9	N	189	10 0	371 1			145
*12	5146 X	636	-0-	-4510	-0-	13 1	587 3	36 9		N	33	1 0				177
01	4991 X	616	-0-	-4375	-0-	12 1	599 3	3 4	2 9	N	2	2 0				177

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		3H	RRCID -> 269922	COMPL. DATE 11/24/2012	TOTAL DEPTH 12048	PERF.12141	- 16788							
08	1612 X	61	-0-	-1551	-0-	5 1	56 3			N	-0-					235
09	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	44 1	1941 3			N	-0-					235
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-	50 1				185
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					185
*12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					185
01	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					185

ZAVISCH NORTH UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 270029	COMPL. DATE 01/21/2013	TOTAL DEPTH 12742	PERF.12946	- 19008							
08	6820 X	6233	-0-	-587	-0-	149 1	6084 3			N	-0-	27 1				176
09	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	121 1	5437 3	106 9		N	96	89 1				183
10	5704 X	4817	-0-	-887	-0-	109 1	4650 3	58 9		N	53	1 0				235
11	6030 X	5265	-0-	-765	-0-	119 1	5063 3	83 9		N	75	8 0	184 1			118
*12	6231 X	1744	-0-	-4487	-0-	38 1	1702 3	4 9		N	4	4 0				118
01	6231 X	5187	-0-	-1044	-0-	104 1	5016 3	67 9		N	61	6 0				173

ZAVISCH NORTH UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 270052	COMPL. DATE 01/24/2013	TOTAL DEPTH 12218	PERF.12817	- 19033							
08	4030 X	2896	-0-	-1134	-0-	62 1	2553 3	281 9		N	255	7 0	147 1			168
09	3480 X	2548	-0-	-932	-0-	54 1	2426 3	68 9		N	62	9 0	98 1			123
10	3596 X	2751	-0-	-845	-0-	61 1	2587 3	103 9		N	94	10 0				207
11	3270 X	2828	-0-	-442	-0-	62 1	2664 3	102 9		N	93	1 0	184 1			115
*12	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	65 1	2903 3	18 9		N	16	16 0				115
*01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	60 1	2831 3	264 9		N	240	25 0	180 1			150

DONNELL C		WELL #:		2H	RRCID -> 270053	COMPL. DATE 01/25/2013	TOTAL DEPTH 11336	PERF.11912	- 16602							
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	10					120
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	18					138
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					138
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					138
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08		4495 X	3755	-0-	-740	-0-	77	1	3129	3	N	499	3	0	371	1	439
							549	9									
09		4350 X	3299	-0-	-1051	-0-	63	1	2821	3	N	377	4	0	191	1	621
							415	9									
10		4495 X	3361	-0-	-1134	-0-	67	1	2836	3	N	416	5	0	550	1	482
							458	9									
11		4350 X	3113	-0-	-1237	-0-	64	1	2723	3	N	296	6	0	187	1	585
							326	9									
*12		3751 X	3122	-0-	-629	-0-	61	1	2656	3	N	368	16	0	679	1	258
							405	9									
01		3751 X	2279	-0-	-1472	-0-	40	1	1932	3	N	279	25	0			512
							307	9									

DILWORTH		WELL #: 14H		RRCID -> 270655		COMPL. DATE 04/30/2014				TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300							
08		837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	297	297	1				-0-
09		810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-						-0-
10		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	563	563	1				-0-
11		390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	185	185	1				-0-
*12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-						-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	112						112

LOWRY UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 271140		COMPL. DATE 04/18/2013				TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457							
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-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

DILWORTH		WELL #: 16H		RRCID -> 271149		COMPL. DATE 04/23/2013				TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474							
08		1903 N	1085	-0-	-818	-0-	748	3	337	9	N	306	555	1			214
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	300	3	372	9	N	338					552
10		2418 X	403	-0-	-2015	-0-	403	3			N	-0-					552
11		2340 X	356	-0-	-1984	-0-	352	3	4	9	N	4	4	0			552
*12		2418 X	40	-0-	-2378	-0-	40	3			N	-0-					552
*01		1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1466	3	206	9	N	187	187	1			552

DILWORTH		WELL #: 6H		RRCID -> 271562		COMPL. DATE 05/24/2013				TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825							
08		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	54	1	0	94	1	218
09		1140 X	902	-0-	-238	-0-	12	1	519	3	N	337	178	1			377
							371	9									
10		1178 X	654	-0-	-524	-0-	13	1	565	3	N	69	1	0	275	1	170
							76	9									
11		1140 X	38	-0-	-1102	-0-	10	3	28	9	N	25					195
*12		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	29					224
01		930 X	33	-0-	-897	-0-	3	3	30	9	N	27					251

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	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
08		10509 X	3753	-0-	-6756	-0-	3505 3	141 4	Y		97	11 0	92 1	164
							107 9							
09		10170 X	4210	-0-	-5960	-0-	4141 3	44 4	Y		23	16 0	27 1	144
							25 9							
10		9393 X	4746	-0-	-4647	-0-	4694 3	32 4	Y		18	18 0		144
							20 9							
11		8880 X	5408	-0-	-3472	-0-	5285 3	11 4	Y		102	102 0		144
							112 9							
*12		8153 X	4512	-0-	-3641	-0-	4382 3	105 4	Y		23	23 0		144
							25 9							
01		4743 X	4187	-0-	-556	-0-	3941 3	207 4	Y		35	36 0	45 1	98
							39 9							

DILWORTH		WELL #: 3H		RRCID -> 273435		COMPL. DATE 12/20/2013				TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852				
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
08		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	334	180 1		491
09		1020 N	366	-0-	-654	-0-	146 3	10 4	N		191	1 0	519 1	162
							210 9							
10		1023 N	646	-0-	-377	-0-	63 3	9 4	N		522	486 1		198
							574 9							
11		580 N	580	-0-	-0-	-0-	88 3	27 4	N		423	1 0	358 1	262
							465 9							
*12		611 N	611	-0-	-0-	-0-	91 3	65 4	N		414	1 0	444 1	231
							455 9							
01		651 N	396	-0-	-255	-0-	20 4	376 9	N		342	1 0	377 1	195

DILWORTH		WELL #: 12H		RRCID -> 273563		COMPL. DATE 05/16/2014				TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554				
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
08		2015 N	1429	-0-	-586	-0-	714 3	19 4	N		633	4 0	825 1	80
							696 9							
09		1950 N	1025	-0-	-925	-0-	807 3	1 4	N		197	6 0	138 1	133
							217 9							
10		1643 N	1481	-0-	-162	-0-	636 3	299 4	N		496	5 0	383 1	241
							546 9							
11		1380 N	1295	-0-	-85	-0-	1043 3	3 4	N		226	13 0	319 1	135
							249 9							
*12		1054 N	932	-0-	-122	-0-	796 3	7 4	N		117	9 0	174 1	69
							129 9							
01		1488 N	1005	-0-	-483	-0-	771 3	2 4	N		211	15 0	177 1	88
							232 9							

DILWORTH		WELL #: 22H		RRCID -> 273572		COMPL. DATE 05/16/2014				TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815				
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
08		2201 X	1251	-0-	-950	-0-	1154 3	29 4	N		62	7 0	71 1	7
							68 9							
09		2010 X	1424	-0-	-586	-0-	924 3	1 4	N		454	7 0	144 1	310
							499 9							
10		1612 X	1185	-0-	-427	-0-	715 3	343 4	N		115	5 0	366 1	54
							127 9							
11		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1299 3	3 4	N		278	16 0	150 1	166
							306 9							
*12		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1228 3	16 4	N		237	14 0	246 1	143
							261 9							
*01		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1434 3	3 4	N		438	22 0	371 1	188
							482 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY GLADYS WHEELER A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 8H		RRCID -> 273581	COMPL. DATE 03/31/2014	TOTAL DEPTH 12038	PERF.12066	- 17049								
08	1649	X	1649	-0-	-0-	34	1	1378	3	N	215	1	0	164	1	402
09	1554	X	1554	-0-	-0-	237	9	1199	3	N	298	1	0	399	1	300
10	1860	X	1247	-0-	-613	27	1	1059	3	N	148	1	0	171	1	276
11	1800	X	1617	-0-	-183	328	9	1138	3	N	412	6	0	205	1	477
*12	1860	X	1195	-0-	-665	25	1	827	3	N	317	2	0	468	1	324
01	1643	X	1330	-0-	-313	163	9	968	3	N	311	3	0	440	1	192
		WELL #: 37H		RRCID -> 273584	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 11569	PERF.11813	- 17301								
08	7316	X	2964	-0-	-4352	26	1	2113	3	Y	726	3	0	413	1	546
09	9270	X	3050	-0-	-6220	799	9	2474	3	Y	474	5	0	636	1	379
10	9579	X	2959	-0-	-6620	55	1	2377	3	Y	478	5	0	644	1	208
11	9270	X	3674	-0-	-5596	521	9	3062	3	Y	491	23	0	284	1	392
*12	3539	X	3539	-0-	-0-	56	1	2876	3	Y	544	2	0	494	1	440
01	3162	X	2347	-0-	-815	526	9	1936	3	Y	336	3	0	450	1	323
		WELL #: 2H		RRCID -> 273595	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 11384	PERF.11456	- 15939								
08	16688	X	16688	-0-	-0-	392	1	15994	3	N	224	35	0	111	1	443
09	16140	X	15837	-0-	-303	56	4	15337	3	N	98	42	0	234	1	265
10	16082	X	16082	-0-	-0-	50	4	15503	3	N	159	43	0	91	1	290
11	16140	X	15587	-0-	-553	364	1	15110	3	N	92	56	0	103	1	223
*12	16678	X	13025	-0-	-3653	40	4	12615	3	N	77	43	0	70	1	187
01	16678	X	10422	-0-	-6256	208	1	9934	3	N	150	68	0	99	1	170
		WELL #: 2H		RRCID -> 273736	COMPL. DATE 03/02/2014	TOTAL DEPTH 12298	PERF.12731	- 17968								
08	5859	X	4718	-0-	-1141	4530	3	188	9	N	171	235	1			276
09	5670	X	4465	-0-	-1205	4387	3	78	9	N	71	155	1			192
10	5363	X	4568	-0-	-795	4326	3	242	9	N	220	2	0	159	1	251
11	5190	X	4510	-0-	-680	4179	3	331	9	N	301	5	0	366	1	181
*12	4712	X	4092	-0-	-620	3740	3	352	9	N	320	7	0	374	1	120
01	4712	X	3382	-0-	-1330	3009	3	373	9	N	339	10	0	187	1	262

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY FORREST WHEELER 'B'		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 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 #: 8H		RRCID -> 275137		COMPL. DATE 06/25/2014				TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283							
08		11594 X	6632	-0-	-4962	-0-	3204 3295 9	3	133	4	Y	2995	2820	0	149	1	301
09		11220 X	7797	-0-	-3423	-0-	3861 3897 9	3	39	4	Y	3543	3528	0	49	1	267
10		11532 X	8406	-0-	-3126	-0-	4251 4126 9	3	29	4	Y	3751	3751	0			267
11		9300 X	7160	-0-	-2140	-0-	4368 2782 9	3	10	4	Y	2529	2529	0			267
*12		9579 X	4933	-0-	-4646	-0-	3631 1196 9	3	106	4	Y	1087	1087	0			267
01		8711 X	5416	-0-	-3295	-0-	3303 1883 9	3	230	4	Y	1712	1712	0	84	1	183
		WELL #: 9H		RRCID -> 275142		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377							
08		10757 X	4963	-0-	-5794	-0-	2628 2226 9	3	109	4	Y	2024	2008	0	130	1	126
09		10410 X	7151	-0-	-3259	-0-	3828 3298 9	3	25	4	Y	2998	2992	0	21	1	111
10		10757 X	7808	-0-	-2949	-0-	4237 3544 9	3	27	4	Y	3222	3222	0			111
11		9330 X	7493	-0-	-1837	-0-	4845 2638 9	3	10	4	Y	2398	2398	0			111
*12		8060 X	4283	-0-	-3777	-0-	3247 964 9	3	72	4	Y	876	876	0			111
01		8029 X	4607	-0-	-3422	-0-	2944 1518 9	3	145	4	Y	1380	1380	0	35	1	76
		WELL #: 13H		RRCID -> 275158		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154							
08		7347 X	2794	-0-	-4553	-0-	2646 42 9	3	106	4	Y	38	1	0	36	1	5
09		6360 X	3213	-0-	-3147	-0-	3130 45 9	3	38	4	Y	41	12	0	31	1	3
10		5766 X	3533	-0-	-2233	-0-	3462 47 9	3	24	4	Y	43	14	0	27	1	5
11		5580 X	3757	-0-	-1823	-0-	3735 14 9	3	8	4	Y	13	13	0	5	1	-0-
12		5425 X	2948	-0-	-2477	-0-	2811 62 9	3	75	4	Y	56	31	0	21	1	4
01		3534 X	3238	-0-	-296	-0-	3045 44 9	3	149	4	Y	40	10	0	28	1	6
		WELL #: 14H		RRCID -> 275159		COMPL. DATE 06/25/2014				TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214							
08		7936 X	3175	-0-	-4761	-0-	2459 614 9	3	102	4	Y	558	257	0	292	1	37
09		7140 X	4296	-0-	-2844	-0-	2980 1291 9	3	25	4	Y	1174	448	0	684	1	79
10		6510 X	4576	-0-	-1934	-0-	3325 1228 9	3	23	4	Y	1116	512	0	575	1	108
11		6300 X	4277	-0-	-2023	-0-	3878 391 9	3	8	4	Y	355	355	0	108	1	-0-
12		4867 X	4089	-0-	-778	-0-	2920 1096 9	3	73	4	Y	996	334	0	545	1	117
01		4588 X	4030	-0-	-558	-0-	2827 1057 9	3	146	4	Y	961	90	0	808	1	180

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 35H		RRCID -> 275878		COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4247 X	1787	-0-	-2460	-0-	419 343	1 9	1025	3	Y	312	366	1		114
09	4110 X	1209	-0-	-2901	-0-	317 165	1 9	727	3	Y	150	198	1		66
10	3224 X	2196	-0-	-1028	-0-	607 322	1 9	1267	3	Y	293	1	0	228 1	130
11	3120 X	1266	-0-	-1854	-0-	427 46	1 9	793	3	Y	42	3	0	151 1	18
*12	2666 X	2393	-0-	-273	-0-	493 284	1 9	1616	3	Y	258	4	0	209 1	63
*01	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	526 306	1 9	1603	3	Y	278	7	0	254 1	80
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 5H		RRCID -> 275895		COMPL. DATE 08/26/2013				TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975					
08	2573 X	234	-0-	-2339	-0-	163 10	3 9	61	4	Y	9	1	0	147 1	105
09	2940 X	943	-0-	-1997	-0-	366 484	3 9	93	4	Y	440	401	1		144
10	3069 X	197	-0-	-2872	-0-	55 25	3 3	142	9	Y	129	192	1		81
11	2970 X	83	-0-	-2887	-0-	25 52	3 3	58	9	Y	53	23	1		111
*12	2201 X	379	-0-	-1822	-0-	52 64	3 3	327	9	Y	297	95	1		313
01	961 X	400	-0-	-561	-0-	64	3	336	9	Y	305	373	1		245
DILWORTH		WELL #: 33H		RRCID -> 276345		COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984					
08	5890 X	4868	-0-	-1022	-0-	931 106	1 9	3831	3	Y	96	5	0	250 1	41
09	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	1070 314	1 9	5131	3	Y	285	9	0	60 1	257
10	4433 X	3804	-0-	-629	-0-	671 156	1 9	2977	3	Y	142	6	0	313 1	80
11	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	1	1	0		80
*12	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-				80
01	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-				80
DILWORTH		WELL #: 31H		RRCID -> 276678		COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830					
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	22 581	1 9	104	3	Y	528	394	1		238
09	750 N	460	-0-	-290	-0-	30 289	1 9	141	3	Y	263	256	1		245
10	744 N	487	-0-	-257	-0-	22 366	1 9	99	3	Y	333	382	1		196
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-				196
*12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				196
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				196
DILWORTH		WELL #: 34H		RRCID -> 276925		COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863					
08	4588 X	1913	-0-	-2675	-0-	476 259	1 9	1178	3	Y	235	288	1		86
09	4440 X	2349	-0-	-2091	-0-	521 582	1 9	1246	3	Y	529	1	0	380 1	234
10	3410 X	2020	-0-	-1390	-0-	509 476	1 9	1035	3	Y	433	1	0	474 1	192
11	3300 X	2832	-0-	-468	-0-	303 1924	1 9	605	3	Y	1749	792	0	711 1	438
*12	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	359 1363	1 9	1439	3	Y	1239	173	0	1238 1	266
*01	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	408 1353	1 9	1384	3	Y	1230	273	0	941 1	282

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: KARNES			
		WELL #: 36H		RRCID -> 276928	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL DEPTH 11411	PERF.11658	-		16843			
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	
08	10075 X	3787	-0-	-6288	-0-	929 1 637 9	2221 3	Y	579	658 1		211	
09	9750 X	3501	-0-	-6249	-0-	959 1 386 9	2156 3	Y	351	1 0	406 1	155	
10	7192 X	4052	-0-	-3140	-0-	1215 1 486 9	2351 3	Y	442	1 0	400 1	196	
11	6600 X	2511	-0-	-4089	-0-	908 1 110 9	1493 3	Y	100	5 0	248 1	43	
*12	5797 X	4612	-0-	-1185	-0-	921 1 426 9	3265 3	Y	387	9 0	327 1	94	
*01	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	864 1 435 9	2922 3	Y	395	14 0	363 1	112	
GLADYS WHEELER A		WELL #: 9H		RRCID -> 276989	COMPL. DATE 06/26/2015	TOTAL DEPTH 12075	PERF.12070	-		17981			
08	7843 X	6107	-0-	-1736	-0-	510 1 1126 9	4471 3	N	1024	20 0	898 1	220	
09	7290 X	5221	-0-	-2069	-0-	453 1 758 9	4010 3	N	689	8 0	198 1	703	
10	7564 X	2844	-0-	-4720	-0-	182 1 1411 9	1251 3	N	1283	3 0	1676 1	307	
11	7320 X	2262	-0-	-5058	-0-	83 1 306 9	1873 3	N	278	10 0		575	
*12	6107 X	2078	-0-	-4029	-0-	109 1 14 4	1557 3	N	362	8 0	748 1	181	
*01	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	212 1 26 4	4989 3	N	818	12 0	747 1	240	
DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277308	COMPL. DATE 05/28/2015	TOTAL DEPTH 11994	PERF.11896	-		15769			
08	7316 X	5681	-0-	-1635	-0-	245 1 370 9	5066 3	Y	336	8 0	350 1	115	
09	7080 X	5379	-0-	-1701	-0-	239 1 320 9	4820 3	Y	291	10 0	238 1	158	
10	5735 X	3224	-0-	-2511	-0-	162 1 204 9	2858 3	Y	185	6 0	252 1	85	
11	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-			Y	1	1 0		85	
*12	5673 X	5075	-0-	-598	-0-	136 1 304 9	4635 3	Y	276	11 0	17 1	333	
*01	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	800 1 633 9	5944 3	Y	575	17 0	781 1	110	
STS C NORTH UNIT X		WELL #: 11H		RRCID -> 277532	COMPL. DATE 11/27/2015	TOTAL DEPTH 11019	PERF.11387	-		17316			
08	1891 X	1458	-0-	-433	-0-	69 1 442 9	947 3	N	402	1 0	448 1	57	
09	1740 X	2	-0-	-1738	-0-	2 1		N	-0-			57	
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			57	
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			57	
*12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	8			65	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	229	1	5090	3	Y	427	8 0	408 1	147
						470	9							
09	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	217	1	4389	3	Y	415	9 0	324 1	229
						457	9							
10	4898 X	3621	-0-	-1277	-0-	175	1	3150	3	Y	269	7 0	367 1	124
						296	9							
11	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	1	1 0		124
*12	5797 X	1233	-0-	-4564	-0-	22	1	1168	3	Y	39	3 0	25 1	135
						43	9							
01	5797 X	401	-0-	-5396	-0-	28	1	342	3	Y	28	4 0	154 1	5
						31	9							
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082														
08	8122 X	4071	-0-	-4051	-0-	346	1	2970	3	N	686	15 0	443 1	448
						755	9							
09	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	524	1	4696	3	N	411	9 0	302 1	548
						452	9							
10	5301 X	1581	-0-	-3720	-0-	207	1	1371	3	N	3	3 0		548
						3	9							
11	5130 X	1570	-0-	-3560	-0-	71	1	1480	3	N	17	17 0		548
						19	9							
*12	5859 X	782	-0-	-5077	-0-	59	1	707	3	N	7	6 0	127 1	422
						8	4							
01	5859 X	4892	-0-	-967	-0-	181	1	4594	3	N	74	10 0		486
						36	4							
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368														
08	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3726	3	111	9	Y	101	17 0	77 1	40
09	2910 X	2213	-0-	-697	-0-	2067	3	146	9	Y	133	13 0		160
10	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3498	3	22	9	Y	20	20 0		160
11	3690 X	2040	-0-	-1650	-0-	2015	3	25	9	Y	23	23 0		160
*12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	5	5 0		160
01	3844 X	3820	-0-	-24	-0-	3812	3	8	9	Y	7	7 0		160
EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412														
08	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1674	3	311	9	Y	283	24 0	291 1	122
09	814 X	814	-0-	-0-	-0-	669	3	145	9	Y	132	12 0		242
10	37 X	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1	1 0		242
11	92 X	92	-0-	-0-	-0-	44	3	48	9	Y	44	44 0		242
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	630	630 0		242
*01	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	759	3	1091	9	Y	992	992 0		242
STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633														
08	3565 X	2546	-0-	-1019	-0-	130	1	1797	3	N	563	1 0	617 1	80
						619	9							
09	3180 X	3	-0-	-3177	-0-					N	-0-			80
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			80
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			80
*12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	7			87
01	2542 X	4	-0-	-2538	-0-			4	3	N	-0-			87

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	3472 X	2523	-0-	-949	-0-	125	1	1732	3	N	605	1	0	661 1 86
09	3120 X	3	-0-	-3117	-0-	666	9			N	-0-			86
10	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	3	1			N	-0-			86
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			86
*12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	7			93
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			93

GLADYS WHEELER UNIT 4		WELL #: 16H		RRCID -> 278749		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 12073		PERF.12329		- 18156		
08	6293 X	5252	-0-	-1041	-0-	526	1	4316	3	N	373	19	0	202 1 236
09	6270 X	6003	-0-	-267	-0-	410	9	5209	3	N	185	10	0	159 1 252
10	6541 X	1750	-0-	-4791	-0-	590	1	1517	3	N	4	4	0	252
11	6330 X	1545	-0-	-4785	-0-	204	9	1479	3	N	3	3	0	252
*12	6200 X	764	-0-	-5436	-0-	229	1	710	3	N	4	4	0	58 1 194
01	6200 X	4296	-0-	-1904	-0-	4	9	4076	3	N	30	7	0	217
						167	1	33	9					
						20	4							

WK GU 11		WELL #: 1H		RRCID -> 285449		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 10116		PERF.10540		- 15080		
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	47	195	1	285
09	1320 X	19	-0-	-1301	-0-	6	3	13	9	N	12			297
10	1364 X	1	-0-	-1363	-0-	1	3			N	-0-			297
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-			297
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	75	1	222
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			222

WK GU 12		WELL #: 1H		RRCID -> 285474		COMPL. DATE 08/20/2012		TOTAL DEPTH 10201		PERF.10442		- 14926		
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			437
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	3			440
10	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	35	260	1	215
11	3300 X	76	-0-	-3224	-0-	2	1	74	3	N	-0-			215
*12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			215
*01	30 X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			215

DILLWORTH		WELL #: 27H		RRCID -> 285619		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 11355		PERF.11594		- 16824		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			265
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31			296
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES								
BPX OPERATING COMPANY														//CONT.// 085408															
DILWORTH														WELL #: 32H		RRCID -> 285622	COMPL. DATE 07/04/2014			TOTAL DEPTH 11552		PERF.11969 - 17767							
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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE															
08		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	51	1	2058	3	N	370	3 0	274 1	277														
							407	9																					
09		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	30	1	1354	3	N	268	3 0	327 1	215														
							295	9																					
10		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	31	1	1306	3	N	181	3 0	315 1	78														
							199	9																					
11		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	70	1	2957	3	N	384	15 0	138 1	309														
							422	9																					
*12		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	73	1	3204	3	N	593	2 0	421 1	479														
							652	9																					
*01		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	53	1	2556	3	N	416	4 0	492 1	399														
							458	9																					

STOREY UNIT 2														WELL #: 1H		RRCID -> 285624	COMPL. DATE 01/13/2013			TOTAL DEPTH 10221		PERF.10736 - 15098							
08		696 N	696	-0-	-0-	-0-	15	1	609	3	N	65			429														
							72	9																					
09		510 N	125	-0-	-385	-0-	1	1	54	3	N	64	184 1		309														
							70	9																					
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	N	-0-			309														
							1	1	29	3	N	61	64 1		306														
11		660 N	97	-0-	-563	-0-	67	9																					
*12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			306														
01		93 N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-			306														

DILWORTH														WELL #: 7H		RRCID -> 285717	COMPL. DATE 07/04/2014			TOTAL DEPTH 11552		PERF.11880 - 18535							
08		11160 X	4370	-0-	-6790	-0-	90	1	3649	3	N	574	7 0	352 1	428														
							631	9																					
09		10800 X	3739	-0-	-7061	-0-	66	1	2988	3	N	623	7 0	546 1	498														
							685	9																					
10		11160 X	3606	-0-	-7554	-0-	71	1	3047	3	N	444	7 0	743 1	192														
							488	9																					
11		10800 X	1906	-0-	-8894	-0-	37	1	1576	3	N	266	13 0	233 1	212														
							293	9																					
*12		4371 X	1218	-0-	-3153	-0-	21	1	922	3	N	250	1 0	259 1	202														
							275	9																					
01		4371 X	1008	-0-	-3363	-0-	15	1	703	3	N	264	1 0	210 1	255														
							290	9																					

WK ACE UNIT 1														WELL #: 1H		RRCID -> 285731	COMPL. DATE 08/24/2012			TOTAL DEPTH 10096		PERF.10506 - 14957							
08		2542 X	452	-0-	-2090	-0-	11	1	427	3	N	13	173 1		125														
							14	9																					
09		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			59	3	N	8			133														
10		248 N	60	-0-	-188	-0-	1	1	34	3	N	-0-			133														
11		450 N	35	-0-	-415	-0-	1	1	77	9	N	-0-			133														
*12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	3			N	70	70 1		133														
							22	3			N	-0-			133														
01		62 N	22	-0-	-40	-0-																							

WK UNIT 15														WELL #: 4H		RRCID -> 285749	COMPL. DATE 06/28/2013			TOTAL DEPTH 10126		PERF.10335 - 14964							
08		2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			210														
09		1770 N	48	-0-	-1722	-0-	1	1	47	3	N	-0-			210														
10		868 N	99	-0-	-769	-0-	2	1	97	3	N	-0-			210														
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-			210														
*12		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-			210														
*01		3100 N	4119	-0-	1019	1019	83	1	4036	3	N	-0-			210														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
EDWARDS		WELL #:		6H	RRCID ->	286553	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	11746	PERF.12141	- 17950			
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		36611 X	27292	-0-	-9319	-0-	24545 3	2747 9	Y	2497	2497 0		21		
09		34350 X	24383	-0-	-9967	-0-	21757 3	2626 9	Y	2387	2379 0	10 1	19		
10		35495 X	16914	-0-	-18581	-0-	15217 3	1697 9	Y	1543	1543 0		19		
11		28590 X	27100	-0-	-1490	-0-	25362 3	1738 9	Y	1580	1580 0		19		
*12		27311 X	23755	-0-	-3556	-0-	21595 3	2160 9	Y	1964	1964 0		19		
*01		29021 X	29021	-0-	-0-	-0-	25618 3	3403 9	Y	3094	3094 0		19		

EDWARDS		WELL #:		5H	RRCID ->	286812	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	11800	PERF.12062	- 18046			
08		50685 X	31365	-0-	-19320	-0-	27243 3	4122 9	Y	3747	3747 0		32		
09		44670 X	35281	-0-	-9389	-0-	30240 3	5041 9	Y	4583	4567 0	15 1	33		
10		46159 X	31303	-0-	-14856	-0-	27717 3	3586 9	Y	3260	3260 0		33		
11		39150 X	33869	-0-	-5281	-0-	30878 3	2991 9	Y	2719	2719 0		33		
*12		34007 X	24097	-0-	-9910	-0-	20751 3	3346 9	Y	3042	3042 0		33		
01		36456 X	27471	-0-	-8985	-0-	22200 3	5271 9	Y	4792	4792 0		33		

EDWARDS		WELL #:		9H	RRCID ->	287472	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	12013	PERF.11938	- 19183			
08		44888 X	35274	-0-	-9614	-0-	31780 3	3494 9	Y	3176	3176 0		20		
09		36510 X	34871	-0-	-1639	-0-	31479 3	3392 9	Y	3084	3072 0	10 1	22		
10		37727 X	37011	-0-	-716	-0-	34484 3	2527 9	Y	2297	2297 0		22		
11		32880 X	27526	-0-	-5354	-0-	26094 3	1432 9	Y	1302	1302 0		22		
*12		35278 X	29440	-0-	-5838	-0-	26583 3	2857 9	Y	2597	2597 0		22		
01		38347 X	29451	-0-	-8896	-0-	24951 3	4500 9	Y	4091	4091 0		22		

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		16H	RRCID ->	287479	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	11797	PERF.12048	- 17865			
08		47864 X	36201	-0-	-11663	-0-	30776 3	5425 9	Y	4932	4932 0		-0-		
09		46320 X	34024	-0-	-12296	-0-	28958 3	5066 9	Y	4605	4605 0		-0-		
10		43152 X	27281	-0-	-15871	-0-	23474 3	3807 9	Y	3461	3461 0		-0-		
11		39450 X	22203	-0-	-17247	-0-	19506 3	2697 9	Y	2452	2452 0		-0-		
*12		40765 X	22649	-0-	-18116	-0-	19200 3	3449 9	Y	3135	3135 0		-0-		
01		36208 X	21050	-0-	-15158	-0-	15617 3	5433 9	Y	4939	4939 0		-0-		

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		7H	RRCID ->	287854	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	11696	PERF.12118	- 17895			
08		31930 X	26789	-0-	-5141	-0-	22493 3	4296 9	Y	3905	3905 0		-0-		
09		30900 X	24395	-0-	-6505	-0-	20682 3	3713 9	Y	3375	3375 0		-0-		
10		31930 X	19582	-0-	-12348	-0-	16839 3	2743 9	Y	2494	2494 0		-0-		
11		30360 X	18235	-0-	-12125	-0-	16363 3	1872 9	Y	1702	1702 0		-0-		
*12		31372 X	17680	-0-	-13692	-0-	14998 3	2682 9	Y	2438	2438 0		-0-		
01		26784 X	17411	-0-	-9373	-0-	13185 3	4226 9	Y	3842	3842 0		-0-		

CALLON (EAGLE FORD) LLC		124805		WELL #:		1H	RRCID ->	279853	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL DEPTH	10910	PERF.11500	- 18818	
08		5084 X	3745	-0-	-1339	-0-	527 1	2785 3	N	394	349 1		145		
							433 9								
09		4590 X	2107	-0-	-2483	-0-	412 1	1501 3	N	176	178 1		143		
							194 9								
10		4402 X	2711	-0-	-1691	-0-	179 1	2236 3	N	269	186 1		226		
							296 9								
*11		3900 X	2999	-0-	-901	-0-	390 1	2187 3	N	384	534 1	1 8	75		
							422 9								
12		4030 X	2937	-0-	-1093	-0-	441 1	2202 3	N	267	180 1	2 8	160		
							294 9								
*01		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	517 1	2786 3	N	521	540 1	4 8	137		
							573 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	CODE	CODE	M		
08		12834 X	10105	-0-	-2729	-0-	10046 2	59 9	N	54	177 1	52
09		12420 X	10431	-0-	-1989	-0-	10353 2	78 9	N	71		123
10		12834 X	8733	-0-	-4101	-0-	8665 2	68 9	N	62		185
11		11670 X	6919	-0-	-4751	-0-	6861 2	58 9	N	53	178 1	59
12		10788 X	54	-0-	-10734	-0-	52 2	2 9	N	2		61
01		10788 X	9732	-0-	-1056	-0-	9671 2	61 9	N	55		116

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194												
08		4960 X	3620	-0-	-1340	-0-	3617 2	3 9	N	3		49
09		4800 X	3559	-0-	-1241	-0-	3550 2	9 9	N	8		57
10		4836 X	3381	-0-	-1455	-0-	3372 2	9 9	N	8		65
11		3510 X	2999	-0-	-511	-0-	2986 2	13 9	N	12	1 8	76
12		3689 X	303	-0-	-3386	-0-	303 2		N	-0-		76
01		3689 X	3021	-0-	-668	-0-	3007 2	14 9	N	13		89

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666												
08		16151 X	13004	-0-	-3147	-0-	13004 2		N	-0-		188
09		14940 X	9434	-0-	-5506	-0-	9434 2		N	-0-		188
10		14353 X	13989	-0-	-364	-0-	13989 2		N	-0-		188
11		13860 X	11402	-0-	-2458	-0-	11402 2		N	-0-		188
12		13144 X	2312	-0-	-10832	-0-	2312 2		N	-0-		188
01		13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-			N	32		220

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313												
08		15066 X	8594	-0-	-6472	-0-	8594 2		N	-0-		68
09		14580 X	7068	-0-	-7512	-0-	7068 2		N	-0-		68
10		11532 X	9522	-0-	-2010	-0-	9518 2	4 9	N	4	1 8	71
11		9810 X	8802	-0-	-1008	-0-	8802 2		N	-0-		71
12		8587 X	2078	-0-	-6509	-0-	2078 2		N	-0-		71
01		9517 X	1595	-0-	-7922	-0-	1595 2		N	-0-		71

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543												
08		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2802 2	1 9	N	1		154
09		3000 N	4503	-0-	1503	1503	4301 2	202 9	N	184	183 1	155
10		3100 N	3420	-0-	320	1823	3332 2	88 9	N	80	170 1	65
11		3000 N	3902	-0-	902	2725	3774 2	128 9	N	116		181
12		3716 X	991	-0-	-2725	-0-	926 2	65 9	N	59	168 1	72
01		2108 X	8	-0-	-2100	-0-	7 2	1 9	N	1		73

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656												
08		11005 X	8789	-0-	-2216	-0-	8759 2	30 9	Y	27		127
09		10650 X	9620	-0-	-1030	-0-	9561 2	59 9	Y	54		181
10		9641 X	6682	-0-	-2959	-0-	6636 2	46 9	Y	42	139 1	84
11		9330 X	7460	-0-	-1870	-0-	7405 2	55 9	Y	50	2 8	132
12		9951 X	3959	-0-	-5992	-0-	3925 2	34 9	Y	31		163
01		9951 X	6714	-0-	-3237	-0-	6656 2	58 9	Y	53		216

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557												
08		9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	9167 2	108 9	Y	98	160 1	38
09		8790 X	7329	-0-	-1461	-0-	7243 2	86 9	Y	78	79 1	37
10		9083 X	7950	-0-	-1133	-0-	7859 2	91 9	Y	83	80 1	40
11		8790 X	7740	-0-	-1050	-0-	7637 2	103 9	Y	94	84 1	49
12		9083 X	2701	-0-	-6382	-0-	2614 2	87 9	Y	79	94 1	34
01		9083 X	5707	-0-	-3376	-0-	5693 2	14 9	Y	13		47

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
PGE MAGUEY B UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID -> 275929		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303								
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	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT							
AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT							
AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT							
AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT							
AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT							
08	7626 X	7531	-0-	-95	-0-	7430	2	101	9	Y	92	155	1			34
09	7380 X	6043	-0-	-1337	-0-	5957	2	86	9	Y	78	78	1			34
10	7626 X	6809	-0-	-817	-0-	6720	2	89	9	Y	81	78	1			37
11	7380 X	4595	-0-	-2785	-0-	4525	2	70	9	Y	64	65	1	1	8	35
12	7533 X	7063	-0-	-470	-0-	7012	2	51	9	Y	46	61	1			20
*01	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8068	2	102	9	Y	93					113

PGE MAGUEY C UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID -> 275966		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921								
08	9238 X	7808	-0-	-1430	-0-	7790	2	18	9	Y	16	23	1			4
09	8940 X	7471	-0-	-1469	-0-	7443	2	28	9	Y	25	21	1			8
10	9238 X	7748	-0-	-1490	-0-	7717	2	31	9	Y	28	25	1			11
11	8640 X	6875	-0-	-1765	-0-	6835	2	40	9	Y	36	30	1			17
12	7812 X	7070	-0-	-742	-0-	7051	2	19	9	Y	17	25	1			9
*01	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8283	2	47	9	Y	43					52

ERNST UNIT A LAS		WELL #: 2H		RRCID -> 276229		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129								
08	9827 X	8342	-0-	-1485	-0-	8177	2	165	9	N	150	166	1			163
09	8730 X	7232	-0-	-1498	-0-	7079	2	153	9	N	139	187	1			115
10	8494 X	7539	-0-	-955	-0-	7379	2	160	9	N	145	184	1			76
11	8220 X	7341	-0-	-879	-0-	7179	2	162	9	N	147					223
12	8339 X	7265	-0-	-1074	-0-	7090	2	175	9	N	159	176	1			206
01	8339 X	7394	-0-	-945	-0-	7216	2	178	9	N	162	164	1			204

FOSTER UNIT III LAS		WELL #: B 2H		RRCID -> 276757		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778								
08	5425 X	3948	-0-	-1477	-0-	3938	2	10	9	N	9		1	8		136
09	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5557	2	11	9	N	10					146
10	4557 X	2587	-0-	-1970	-0-	2581	2	6	9	N	5					151
11	3990 X	40	-0-	-3950	-0-	39	2	1	9	N	1					152
12	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					152
01	5766 X	23	-0-	-5743	-0-	23	2			N	-0-					152

FOSTER LAS		WELL #: E 2H		RRCID -> 276775		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325								
08	6386 X	5983	-0-	-403	-0-	5948	2	35	9	N	32					195
09	5970 X	5576	-0-	-394	-0-	5545	2	31	9	N	28					223
10	6324 X	5863	-0-	-461	-0-	5829	2	34	9	N	31	178	1			76
11	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6149	2	41	9	N	37					113
12	6324 X	5917	-0-	-407	-0-	5869	2	48	9	N	44					157
01	5983 X	5878	-0-	-105	-0-	5826	2	52	9	N	47					204

FOSTER UNIT IV LAS		WELL #: C 1H		RRCID -> 277449		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107								
08	8215 X	5732	-0-	-2483	-0-	5732	2			N	-0-					53
09	7950 X	5494	-0-	-2456	-0-	5494	2			N	-0-					53
10	7409 X	4718	-0-	-2691	-0-	4718	2			N	-0-					53
11	7170 X	5817	-0-	-1353	-0-	5815	2	2	9	N	2					55
12	5890 X	5786	-0-	-104	-0-	5786	2			N	-0-					55
01	5735 X	5118	-0-	-617	-0-	5118	2			N	-0-					55

FOSTER LAS		WELL #: F 3H		RRCID -> 277452		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506								
08	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	10306	2	44	9	N	40					140
09	8760 X	7467	-0-	-1293	-0-	7436	2	31	9	N	28					168
10	8742 X	7498	-0-	-1244	-0-	7464	2	34	9	N	31					199
11	10020 X	7945	-0-	-2075	-0-	7901	2	44	9	N	40	188	1	1	8	50
12	10354 X	1865	-0-	-8489	-0-	1855	2	10	9	N	9					59
01	10354 X	8355	-0-	-1999	-0-	8293	2	62	9	N	56	1	8			114

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
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	* * 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		8021 X	8021	-0-	-0-	7942 2	79 9	Y		72			104				
09		7825 X	7825	-0-	-0-	7791 2	34 9	Y		31	71 1		64				
10		8241 X	8241	-0-	-0-	8168 2	73 9	Y		66			130				
11		8632 X	8632	-0-	-0-	8533 2	99 9	Y		90	91 1		129				
12		9419 X	9419	-0-	-0-	9333 2	86 9	Y		78	79 1		128				
*01		7863 X	7863	-0-	-0-	7756 2	107 9	Y		97	73 1		152				

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015										TOTAL DEPTH	9758	PERF.10102	- 14996				
08		6107 X	5885	-0-	-222	5851 2	34 9	Y		31			92				
09		5490 X	3972	-0-	-1518	3903 2	69 9	Y		63	74 1		81				
10		5673 X	1480	-0-	-4193	1447 2	33 9	Y		30			111				
11		5789 X	5789	-0-	-0-	5714 2	75 9	Y		68	69 1		110				
12		6530 X	6530	-0-	-0-	6413 2	117 9	Y		106	78 1		138				
*01		6940 X	6940	-0-	-0-	6777 2	163 9	Y		148	89 1	1 8	196				

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015										TOTAL DEPTH	9781	PERF.10098	- 13569				
08		6107 X	4513	-0-	-1594	4492 2	21 9	Y		19			49				
09		5910 X	4456	-0-	-1454	4428 2	28 9	Y		25	37 1		37				
10		6107 X	2949	-0-	-3158	2936 2	13 9	Y		12			49				
11		5580 X	4523	-0-	-1057	4497 2	26 9	Y		24	29 1		44				
12		6801 X	6801	-0-	-0-	6770 2	31 9	Y		28	27 1		45				
*01		5516 X	5516	-0-	-0-	5481 2	35 9	Y		32	24 1		53				

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015										TOTAL DEPTH	10072	PERF.10455	- 17740				
08		6829 X	6829	-0-	-0-	6829 2		Y		-0-			-0-				
09		6584 X	6584	-0-	-0-	6584 2		Y		-0-			-0-				
10		6423 X	6423	-0-	-0-	6423 2		Y		-0-			-0-				
11		6600 X	3961	-0-	-2639	3961 2		Y		-0-			-0-				
12		6820 X	5876	-0-	-944	5872 2	4 9	Y		4			4				
01		6820 X	3093	-0-	-3727	3093 2		Y		-0-			4				

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015										TOTAL DEPTH	10056	PERF.10376	- 17107				
08		7130 X	7071	-0-	-59	7039 2	32 9	Y		29			57				
09		6222 X	6222	-0-	-0-	6220 2	2 9	Y		2			59				
10		5929 X	5929	-0-	-0-	5925 2	4 9	Y		4	39 1		24				
11		6840 X	3428	-0-	-3412	3422 2	6 9	Y		5			29				
12		7068 X	5892	-0-	-1176	5885 2	7 9	Y		6			35				
01		7068 X	4696	-0-	-2372	4690 2	6 9	Y		5			40				

CHURCHILL OPERATING, LLC 153361										SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013				TOTAL DEPTH	12465	PERF.13040	- 16526
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			80				
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			80				
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			80				
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			80				
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			80				
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			80				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
CHURCHILL OPERATING, LLC		//CONT.// 153361										
SCREAMING EAGLE A		WELL #: 3H		RRCID -> 273428		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441				
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
PIERCE		WELL #: 10H		RRCID -> 260653		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378				
08	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	460 1	1551 2	Y	556	639 1		119
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	612 9	252 2	Y	248	328 1		39
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	109 1	1060 2	Y	313	254 1		98
11	2460 N	1565	-0-	-895	-0-	273 9	713 2	Y	486	480 1		104
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	348 1	129 2	Y	242	229 1		117
01	1767 N	189	-0-	-1578	-0-	344 9	12 2	Y	144	225 1		36

MUMME RANCH		265873		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
WELL #: 20H		RRCID -> 262592		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 9879		PERF.10145 - 14263				
08	DLQ G-10	120	-0-	120	120	2 1	9 2	Y	98	88 1		14
09	DLQ G-10	282	-0-	282	402	1 4	108 9					
10	DLQ G-10	245	-0-	245	647	5 1	16 2	Y	237	227 1		24
11	DLQ G-10	282	-0-	282	929	261 9	5 2	Y	216	225 1		15
12	DLQ G-10	203	-0-	203	1132	2 1	15 2	Y	237	230 1		22
01	DLQ G-10	168	-0-	168	1300	238 9	22 2	Y	149	146 1		25

PIERCE		265873		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
WELL #: 20H		RRCID -> 265873		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 9941		PERF.10475 - 19047				
08	3286 X	3035	-0-	-251	-0-	14 1	2248 2	Y	78	125 1		7
09	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	86 9	2195 2	Y	152	132 1		27
10	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1005 1	1060 2	Y	217	143 1		101
11	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	167 9	2026 2	Y	103	176 1		28
12	3038 X	2542	-0-	-496	-0-	449 1	1535 2	Y	146	120 1		54
01	3472 X	1539	-0-	-1933	-0-	239 9	354 2	Y	179	197 1		36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.														
PIERCE														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 253385														
WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	1215	1	3197	2	Y	1328	1437	1	175
						1461	9							
09	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	577	1	1154	2	Y	575	601	1	149
						633	9							
10	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	1084	1	2476	2	Y	743	740	1	152
						817	9							
11	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	801	1	1658	2	Y	350	424	1	78
						385	9							
12	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	1332	1	2401	2	Y	418	272	1	224
						460	9							
*01	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1238	1	408	2	Y	223	368	1	79
						245	9							
PIERCE														
WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476														
08	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	1013	1	2854	2	Y	400	418	1	94
						440	9							
09	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	1636	1	2975	2	Y	296	337	1	53
						326	9							
10	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	1537	1	3722	2	Y	346	278	1	121
						381	9							
11	2520 X	2471	-0-	-49	-0-	692	1	1550	2	Y	208	276	1	53
						229	9							
12	2604 X	2540	-0-	-64	-0-	764	1	1432	2	Y	313	221	1	145
						344	9							
01	2604 X	1452	-0-	-1152	-0-	778	1	300	2	Y	340	374	1	111
						374	9							
PIERCE														
WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789														
08	6417 X	635	-0-	-5782	-0-	50	1	149	2	Y	396	467	1	74
						436	9							
09	6210 X	2382	-0-	-3828	-0-	645	1	1408	2	Y	299	311	1	62
						329	9							
10	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	738	1	1704	2	Y	378	316	1	124
						416	9							
11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	965	1	2117	2	Y	471	450	1	145
						518	9							
12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	1000	1	1868	2	Y	566	447	1	264
						623	9							
01	2852 X	1900	-0-	-952	-0-	947	1	339	2	Y	558	623	1	199
						614	9							
MIDDLETON-SACHS A UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227														
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	339	1	1146	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	296	1	968	2	Y	7	6	0	1
						8	9							
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	161	1	363	2	Y	6	7	0	-0-
						5	4							
11	1440 N	791	-0-	-649	-0-	268	1	508	2	Y	7	7	0	-0-
						7	4							
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	410	1	990	2	Y	44	34	0	10
						11	4							
*01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	411	1	925	2	Y	343	334	0	19
						11	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		//CONT.// 253385											
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3875 X	3855	-0-	-20	-0-	747	1	2341	2	Y	697	724	124
						767	9						
09	3540 X	2383	-0-	-1157	-0-	626	1	1342	2	Y	377	436	65
						415	9						
10	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	604	1	1374	2	Y	381	325	121
						419	9						
11	3720 X	2243	-0-	-1477	-0-	565	1	1260	2	Y	380	402	99
						418	9						
12	3844 X	2425	-0-	-1419	-0-	713	1	1337	2	Y	341	260	180
						375	9						
01	3844 X	1371	-0-	-2473	-0-	642	1	268	2	Y	419	509	90
						461	9						

BOOTH-MIDDLETON C UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 274783		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH		8874 PERF. 8920 - 15356			
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	115	1	403	2	Y	212	212	1
						233	9						
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	64	1	216	2	Y	233	106	128
						256	9						
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	76	1	204	2	Y	18	146	-0-
						1	4	20	9				
11	720 N	521	-0-	-199	-0-	142	1	269	2	Y	95	95	-0-
						5	4	105	9				
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	109	1	255	2	Y	41	39	2
						3	4	45	9				
*01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	111	1	265	2	Y	22	23	1
						4	4	24	9				

BOOTH-MIDDLETON D UNIT		WELL #: 30H		RRCID -> 274786		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH		8862 PERF. 9022 - 14741			
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	165	1	564	2	Y	6	6	-0-
						7	9						
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	227	1	758	2	Y	4	4	-0-
						4	9						
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	160	1	374	2	Y	5	4	1
						4	4	6	9				
11	720 N	619	-0-	-101	-0-	211	1	400	2	Y	2	3	-0-
						6	4	2	9				
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	186	1	452	2	Y	20	18	2
						5	4	22	9				
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	169	1	375	2	Y	21	22	1
						5	4	23	9				

BOOTH-MIDDLETON B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 274856		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH		8861 PERF. 8855 - 15480			
08	1860 X	1436	-0-	-424	-0-	250	1	890	2	Y	269	271	8
						296	9						
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	215	214	9
										Y	250	229	30
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	376	382	24
										Y	397	386	35
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	376	382	24
										Y	397	386	35
12	1550 X	618	-0-	-932	-0-	52	1	128	2	Y	397	386	35
						1	4	437	9				
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	337	349	23

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.															
PIERCE															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 253385															
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
08	4557 X	4408	-0-	-149	-0-	899	1	2859	2	Y	591	447	1	185	
09	4410 X	1668	-0-	-2742	-0-	650	9	811	2	Y	486	608	1	63	
10	2263 X	1933	-0-	-330	-0-	322	1	869	2	Y	673	359	1	377	
11	4260 X	2900	-0-	-1360	-0-	535	9	1471	2	Y	702	895	1	184	
12	4402 X	1806	-0-	-2596	-0-	324	1	762	2	Y	608	501	1	291	
01	4402 X	1585	-0-	-2817	-0-	740	9	216	2	Y	815	850	1	256	
						657	1								
						772	9								
						375	1								
						669	9								
						472	1								
						897	9								

BOOTH-MIDDLETON A UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047															
08	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	389	1	1343	2	Y	550	537	0	25	
09	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	605	9	1331	2	Y	515	526	0	14	
10	2139 X	2002	-0-	-137	-0-	400	1	1039	2	Y	473	452	0	35	
11	2250 X	1879	-0-	-371	-0-	567	9	520	9						
12	2325 X	2128	-0-	-197	-0-	439	1	872	2	Y	465	469	0	31	
01	2387 X	2006	-0-	-381	-0-	4	4	512	9						
						480	1	1086	2	Y	524	505	0	50	
						15	4	576	9						
						454	1	1059	2	Y	428	451	0	27	
						12	4	471	9						
						463	1								
						13	4								

BOOTH-MIDDLETON D UNIT															
WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754															
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	242	1	838	2	Y	11	11	0	-0-	
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	12	9	699	2	Y	4	4	0	-0-	
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	210	1	846	2	Y	7	6	0	1	
11	1050 N	721	-0-	-329	-0-	349	1	471	2	Y	2	3	0	-0-	
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	15	4	2	9						
01	1209 N	487	-0-	-722	-0-	242	1	597	2	Y	23	21	0	2	
						6	4	25	9						
						250	1	319	2	Y	25	26	0	1	
						7	4	28	9						
						135	1								
						5	4								

GILBERT-LANDRUM B UNIT															
WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815															
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	400	1	630	2	Y	316	404	1	49	
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	28	4	348	9						
10	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	524	1	711	2	Y	500	519	1	30	
11	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	58	4	550	9						
12	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	799	1	2645	2	Y	877	747	1	160	
*01	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	54	4	965	9						
						875	1	2988	2	Y	791	892	1	59	
						91	4	870	9						
						1233	1	3567	2	Y	678	630	1	107	
						10	4	746	9						
						1365	1	3114	2	Y	569	610	1	66	
						10	4	626	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		//CONT.// 253385										
GILBERT-LANDRUM A UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 277086		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8552		PERF. 8635 - 18130		
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	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	1179 1	1678 2	Y	744	745 1		145
						83 4	818 9					
09	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	1112 1	1630 2	Y	628	670 1		103
						120 4	691 9					
10	7316 X	4737	-0-	-2579	-0-	911 1	2918 2	Y	784	712 1		175
						46 4	862 9					
11	7080 X	4487	-0-	-2593	-0-	830 1	2780 2	Y	732	846 1		61
						72 4	805 9					
12	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	980 1	2895 2	Y	763	708 1		116
						8 4	839 9					
01	4743 X	4503	-0-	-240	-0-	1156 1	2576 2	Y	694	727 1		83
						8 4	763 9					

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC		256690		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
DONNELL SWD		WELL #: 1		RRCID -> 273541		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10058 - 10610		
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GULFTEX ENERGY, LLC		338751		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
SNOWDEN-OTTO EF		WELL #: 1H		RRCID -> 270430		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 9665		PERF.10117 - 17231		
08	DLQ G-10	1786	-0-	1786	1786	323 1	1432 3	Y	28			98
						31 9						
09	DLQ G-10	1733	-0-	1733	3519	312 1	1375 3	Y	42			140
						46 9						
10	DLQ G-10	1669	-0-	1669	5188	310 1	1289 3	Y	64	182 1		22
						70 9						
11	DLQ G-10	1824	-0-	1824	7012	279 1	1527 3	Y	16			38
						18 9						
12	7628 X	616	-0-	-7012	-0-	483 3	108 4	Y	23			61
						25 9						
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			61

SNOWDEN-OTTO EF		338751		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
SNOWDEN-OTTO EF		WELL #: 2H		RRCID -> 271308		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 9987 - 15301		
08	DLQ G-10	1493	-0-	1493	1493	258 1	1160 3	Y	68	180 1		20
						75 9						
09	DLQ G-10	1600	-0-	1600	3093	283 1	1259 3	Y	53			73
						58 9						
10	DLQ G-10	1531	-0-	1531	4624	288 1	1114 3	Y	117	176 1		14
						129 9						
11	DLQ G-10	1439	-0-	1439	6063	194 1	1147 3	Y	89	60 1		43
						98 9						
12	2100 N	539	-0-	-1561	4502	426 3	99 4	Y	13			56
						14 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4502			Y	NO RPT			56

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1581 N	782	-0-	-799	-0-	58 1	721 3	N	3	46 1	-0-				-0-
09	1380 N	999	-0-	-381	-0-	3 9	997 3	N	-0-		-0-				-0-
10	1457 N	925	-0-	-532	-0-	2 1	923 3	N	-0-		-0-				-0-
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	2 1	879 3	N	-0-		-0-				-0-
12	1023 N	939	-0-	-84	-0-	10 1	929 3	N	-0-		-0-				-0-
*01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-		-0-				-0-

ALDERMAN A67				WELL #: 4H	RRCID -> 267758	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9887	PERF. N/A					
08	5673 X	5000	-0-	-673	-0-	398 1	4544 2	N	53	118 1	15				
09	5280 X	4906	-0-	-374	-0-	58 9		N	-0-		15				
10	5363 X	2998	-0-	-2365	-0-	4906 2	2974 2	N	-0-		15				
11	5190 X	4038	-0-	-1152	-0-	24 1	75 9	N	68		83				
12	5208 X	5137	-0-	-71	-0-	3963 2	161 9	N	146	134 1	95				
01	5084 X	4890	-0-	-194	-0-	4976 2	69 9	N	63	145 1	13				
01	5084 X	4890	-0-	-194	-0-	4821 2		N							

HIXON				WELL #: 2H	RRCID -> 268639	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9895	PERF.10364	- 14813				
08	5518 X	4094	-0-	-1424	-0-	82 1	3796 2	N	196	132 1	80				
09	5340 X	4815	-0-	-525	-0-	216 9	353 9	N	321	286 1	115				
10	5301 X	4955	-0-	-346	-0-	4462 2	363 9	N	330	434 1	11				
11	5130 X	4414	-0-	-716	-0-	4592 2	315 9	N	286	245 1	52				
12	4991 X	4459	-0-	-532	-0-	4099 2	299 9	N	272	301 1	23				
01	4991 X	3885	-0-	-1106	-0-	4160 2	282 9	N	256	199 1	80				
01	4991 X	3885	-0-	-1106	-0-	3603 2		N							

HARLE				WELL #: 3H	RRCID -> 269791	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	10226	PERF.10399	- 14446				
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	383 1	1647 3	N	260	332 1	87				
09	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	286 9	1659 3	N	282	195 1	174				
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	418 1	1323 3	N	126	155 1	145				
11	2250 N	2151	-0-	-99	-0-	310 9	1433 3	N	228	302 1	71				
12	2449 N	1968	-0-	-481	-0-	394 1	1220 3	N	191	29 1	233				
*01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	139 9	1344 3	N	208	267 1	174				
*01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	467 1		N							

EVANS H				WELL #: 2	RRCID -> 271583	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.10228	- 16072				
08	2480 X	1452	-0-	-1028	-0-	160 1	1264 3	N	25	53 1	-0-				
09	2400 X	599	-0-	-1801	-0-	28 9	523 3	N	2		2				
10	1519 X	552	-0-	-967	-0-	74 1	515 3	N	26		28				
11	1470 X	1383	-0-	-87	-0-	2 9	1377 3	N	-0-		28				
12	1519 X	1028	-0-	-491	-0-	8 1		N	-0-		28				
01	1457 X	724	-0-	-733	-0-	29 9	695 3	N	-0-		28				
01	1457 X	724	-0-	-733	-0-	29 1		N	-0-		28				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

M	O	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
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771

08	3844	X	2365	-0-	-1479	-0-	1902	3	463	9	Y	421	429	1			90
09	2520	X	2178	-0-	-342	-0-	981	1	756	3	Y	401	452	1			39
							441	9									
10	2542	X	2191	-0-	-351	-0-	603	1	1125	3	Y	421	436	1			24
							463	9									
11	2460	X	2133	-0-	-327	-0-	624	1	1058	3	Y	410	355	1			79
							451	9									
*12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2523	3	525	9	Y	477	377	1			179
*01	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	1927	3	498	9	Y	453	508	1			124

SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676

08	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	95	1	754	3	N	144	107	1			57
							158	9									
09	967	X	967	-0-	-0-	-0-	91	1	642	3	N	213	226	1			44
							234	9									
10	961	X	944	-0-	-17	-0-	11	1	759	3	N	158					202
							174	9									
11	960	X	764	-0-	-196	-0-	3	1	567	3	N	176	230	1			148
							194	9									
12	992	X	979	-0-	-13	-0-	799	3	180	9	N	164	255	1			57
01	992	X	890	-0-	-102	-0-	29	1	679	3	N	165	152	1			70
							182	9									

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006

08	7006	X	5953	-0-	-1053	-0-	596	1	4727	3	N	573	550	1			110
							630	9									
09	6660	X	6077	-0-	-583	-0-	666	1	4711	3	N	636	544	1			202
							700	9									
10	6882	X	5851	-0-	-1031	-0-	77	1	5155	3	N	563	612	1			153
							619	9									
11	6330	X	5375	-0-	-955	-0-	21	1	4629	3	N	659	692	1			120
							725	9									
12	6541	X	5736	-0-	-805	-0-	5045	3	691	9	N	628	524	1			224
01	6293	X	5835	-0-	-458	-0-	196	1	4684	3	N	868	1009	1			83
							955	9									

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	187	187	1			278
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					278
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES			
LIGHTNING OIL COMPANY		//CONT.//		500600							
CUTLASS EAST		WELL #:			RRCID -> 276895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9275 - 16162	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUTLASS EAST		WELL #:		C 3 V	RRCID -> 289532	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8472 - 8800	
08	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			N	184	184 1	280
09	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-			N	-0-		280
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		280
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		280
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		280
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		280

MARATHON OIL EF LLC		525398		WELL #:		2H	RRCID -> 289419	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	11225	PERF.11190 - 17190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 0	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	1613	-0-	1613	1613	88 1	725 3	Y	724	692 0	32	
*11	14B2 EXT	1484	-0-	1484	3097	4 4	796 9	Y	677	695 0	14	
12	14B2 EXT	1439	-0-	1439	4536	49 1	685 3	Y	649	649 0	14	
01	14B2 EXT	1149	-0-	1149	5685	5 4	745 9	Y	593	587 0	20	
						48 1	671 3	Y				
						6 4	714 9	Y				
						52 1	439 3	Y				
						6 4	652 9	Y				

CHAPMAN ROTHE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289607	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10870 - 15406
08	0 W	-0-	-0-	-0-	235711			Y	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	235711			Y	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	235711			Y	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	235711			Y	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	235711			Y	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	235711			Y	-0-	-0-

HIERHOLZER-HENKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289621	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	10973	PERF.11130 - 14645	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	333415			Y	-0-	6 0	-0-
09	0 W	25	-0-	25	333440			Y	21	21 0	-0-
10	334848 X	1408	-0-	-333440	-0-	2 3	23 9	Y	708	703 0	5
*11	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	14 4	779 9	Y	500	499 0	6
12	993 X	993	-0-	-0-	-0-	29 1	568 3	Y	444	446 0	4
*01	843 X	843	-0-	-0-	-0-	9 4	550 9	Y	460	460 0	4
						24 1	477 3	Y			
						4 4	488 9	Y			
						26 1	306 3	Y			
						5 4	506 9	Y			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993										
AFFLECK		WELL #:		1H		RRCID -> 263150		COMPL. DATE 02/22/2011			TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839			
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
08	558 N	69	-0-	-489	-0-	30	3	39	9	N	35			158
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	20			178
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	260	3	75	9	N	68	183	1	63
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	332	3	83	9	N	75			138
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	190	3	59	9	N	54			192
01	341 N	142	-0-	-199	-0-	81	3	61	9	N	55			247

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267		RRCID -> 286135		COMPL. DATE 01/19/2019			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558			
FOWLERTON SWD		WELL #:		1										
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAYROCK II, LLC				646915		RRCID -> 287010		COMPL. DATE 10/22/2018			TOTAL DEPTH 8768 PERF. N/A			
DARK STAR		WELL #:		1EH										
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20298 06/30/2019														

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780		RRCID -> 287777		COMPL. DATE 04/24/2018			TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985			
MEDINA UNIT		WELL #:		10H										
08	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	1765	1	6011	3	Y	1641	1571	1	128
						1805	9							
09	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	1927	1	4783	3	Y	1372	1439	1	61
						1509	9							
10	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	1805	1	4434	3	Y	1493	1381	1	173
						1642	9							
11	7470 X	5563	-0-	-1907	-0-	1227	1	2970	3	Y	1242	1366	1	49
						1366	9							
12	7719 X	4876	-0-	-2843	-0-	1827	1	1484	3	Y	1423	1334	1	138
						1565	9							
01	7719 X	6520	-0-	-1199	-0-	1630	1	3166	3	Y	1283	1279	1	142
						313	4	1411	9					

MEDINA UNIT		WELL #:		11H		RRCID -> 287779		COMPL. DATE 04/25/2018			TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101			
08	8711 X	7995	-0-	-716	-0-	1443	1	4909	3	Y	1494	1436	1	116
						1643	9							
09	7860 X	6884	-0-	-976	-0-	1582	1	3934	3	Y	1244	1306	1	54
						1368	9							
10	8277 X	6518	-0-	-1759	-0-	1440	1	3546	3	Y	1393	1285	1	162
						1532	9							
11	8010 X	4763	-0-	-3247	-0-	1011	1	2448	3	Y	1185	1300	1	47
						1304	9							
12	8277 X	4107	-0-	-4170	-0-	1473	1	1196	3	Y	1307	1228	1	126
						1438	9							
01	7998 X	5403	-0-	-2595	-0-	1292	1	2515	3	Y	1226	1216	1	136
						247	4	1349	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780													
MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
08	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	1877 1	6389 3	Y	1679	1611	1	131	
						1847 9							
09	9030 X	8631	-0-	-399	-0-	2040 1	5067 3	Y	1385	1455	1	61	
						1524 9							
10	10416 X	8284	-0-	-2132	-0-	1922 1	4714 3	Y	1498	1385	1	174	
						1648 9							
11	10080 X	5816	-0-	-4264	-0-	1291 1	3120 3	Y	1277	1401	1	50	
						1405 9							
12	10416 X	5143	-0-	-5273	-0-	1933 1	1570 3	Y	1491	1397	1	144	
						1640 9							
01	10106 X	6839	-0-	-3267	-0-	1711 1	3323 3	Y	1342	1337	1	149	
						329 4	1476 9						
MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385													
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	1826 1	8 3	Y	474	536	1	56	
						521 9							
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	408	402	1	62	
10	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	1163 1	2 3	Y	488	386	1	164	
						537 9							
11	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2107 1	4 3	Y	504	580	1	88	
						554 9							
12	3100 N	3170	-0-	70	70	2670 1	3 3	Y	452	479	1	61	
						497 9							
*01	2914 N	2844	-0-	-70	-0-	2392 1	1 3	Y	410	366	1	105	
						451 9							
MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581													
08	764 X	764	-0-	-0-	-0-	466 1	96 3	N	184	184	1	111	
						202 9							
09	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	2798 1	2 3	N	303	350	1	64	
						333 9							
10	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3017 1	378 9	N	344	181	1	227	
11	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	1831 1	224 3	N	395	550	1	72	
						435 9							
12	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	3091 1	4 3	N	1020	939	1	153	
						1122 9							
*01	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	2844 1	3 3	N	583	558	1	178	
						641 9							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462 FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717													
08	DLQ G-10	3162	-0-	3162	3162	1243 1	1363 3	Y	300	221	1	304	
						226 4	330 9						
09	DLQ G-10	4023	-0-	4023	7185	2676 1	689 3	Y	208	245	1	267	
						429 4	229 9						
10	DLQ G-10	4321	-0-	4321	11506	2336 1	980 3	Y	441	497	1	211	
						520 4	485 9						
11	DLQ G-10	3764	-0-	3764	15270	1732 1	1166 3	Y	434	365	1	280	
						389 4	477 9						
*12	DLQ G-10	3537	-0-	3537	18807	1863 1	979 3	Y	314	247	1	347	
						350 4	345 9						
01	DLQ G-10	3904	-0-	3904	22711	2051 1	1006 3	Y	318	366	1	299	
						497 4	350 9						

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	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
08	DLQ	G-10	1511	-0-	1511	1511	625 1	685 3	Y	79	186	1			213
							114 4	87 9							
09	DLQ	G-10	1123	-0-	1123	2634	744 1	192 3	Y	62					275
							119 4	68 9							
10	DLQ	G-10	99	-0-	99	2733	56 1	24 3	Y	5					280
							13 4	6 9							
11	DLQ	G-10	699	-0-	699	3432	357 1	240 3	Y	20					300
							80 4	22 9							
12	DLQ	G-10	2568	-0-	2568	6000	1408 1	740 3	Y	142	198	1			244
							264 4	156 9							
01	DLQ	G-10	1117	-0-	1117	7117	621 1	304 3	Y	38					282
							150 4	42 9							
FRANKLIN		WELL #: B 1H		RRCID -> 266820		COMPL. DATE 05/11/2012				TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418					
08	DLQ	G-10	3734	-0-	3734	3734	1603 1	1758 3	Y	74					396
							292 4	81 9							
09	DLQ	G-10	6083	-0-	6083	9817	4167 1	1073 3	Y	160	191	1			365
							667 4	176 9							
10	DLQ	G-10	3784	-0-	3784	13601	2230 1	935 3	Y	111	194	1			282
							497 4	122 9							
11	DLQ	G-10	3144	-0-	3144	16745	1593 1	1073 3	Y	109					391
							358 4	120 9							
12	DLQ	G-10	4282	-0-	4282	21027	2418 1	1271 3	Y	126					517
							454 4	139 9							
01	DLQ	G-10	4778	-0-	4778	25805	2675 1	1311 3	Y	131	196	1			452
							648 4	144 9							
K. R. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID -> 266826		COMPL. DATE 03/12/2012				TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170					
08	DLQ	G-10	1957	-0-	1957	1957	769 1	843 3	Y	186	110	1			323
							140 4	205 9							
09	DLQ	G-10	2478	-0-	2478	4435	1611 1	415 3	Y	176	141	1			358
							258 4	194 9							
10	DLQ	G-10	2399	-0-	2399	6834	1357 1	569 3	Y	155	357	1			156
							302 4	171 9							
11	DLQ	G-10	1824	-0-	1824	8658	890 1	599 3	Y	123	121	1			158
							200 4	135 9							
*12	DLQ	G-10	1970	-0-	1970	10628	1036 1	544 3	Y	178	133	1			203
							194 4	196 9							
01	DLQ	G-10	1831	-0-	1831	12459	964 1	473 3	Y	145	142	1			206
							234 4	160 9							
MCCLAUGHERTY		WELL #: 121A		RRCID -> 267349		COMPL. DATE 07/12/2011				TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205					
08	DLQ	G-10	5156	-0-	5156	5156	2231 1	2446 3	Y	66	182	1			348
							406 4	73 9							
09	DLQ	G-10	4099	-0-	4099	9255	2861 1	737 3	Y	39					387
							458 4	43 9							
10	DLQ	G-10	508	-0-	508	9763	303 1	127 3	Y	9					396
							68 4	10 9							
11	DLQ	G-10	2714	-0-	2714	12477	1405 1	946 3	Y	43					439
							316 4	47 9							
12	DLQ	G-10	3160	-0-	3160	15637	1801 1	946 3	Y	68					507
							338 4	75 9							
01	DLQ	G-10	3166	-0-	3166	18803	1798 1	882 3	Y	45	199	1			353
							436 4	50 9							

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	3338	-0-	3338	3338	1406	1	1542	3	Y	122	118	1			82
						256	4	134	9							
09	DLQ G-10	4510	-0-	4510	7848	3071	1	791	3	Y	142	96	1			128
						492	4	156	9							
10	DLQ G-10	3348	-0-	3348	11196	1957	1	821	3	Y	122	160	1			90
						436	4	134	9							
11	DLQ G-10	4043	-0-	4043	15239	2051	1	1381	3	Y	136	68	1			158
						461	4	150	9							
12	DLQ G-10	2886	-0-	2886	18125	1583	1	832	3	Y	158	201	1			115
						297	4	174	9							
01	DLQ G-10	2356	-0-	2356	20481	1298	1	636	3	Y	97	143	1			69
						315	4	107	9							

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

08	DLQ G-10	43	-0-	43	43	18	1	20	3	Y	2	4	1			7
						3	4	2	9							
09	DLQ G-10	55	-0-	55	98	38	1	10	3	Y	1	3	1			5
						6	4	1	9							
10	DLQ G-10	7728	-0-	7728	7826	4526	1	1899	3	Y	268	111	1			162
						1008	4	295	9							
11	DLQ G-10	10868	-0-	10868	18694	5518	1	3716	3	Y	358	207	1			313
						1240	4	394	9							
*12	DLQ G-10	7070	-0-	7070	25764	4000	1	2102	3	Y	197	222	1			288
						751	4	217	9							
01	DLQ G-10	6788	-0-	6788	32552	3809	1	1867	3	Y	172	196	1			264
						923	4	189	9							

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

08	DLQ G-10	60	-0-	60	60	26	1	28	3	Y	1					1
						5	4	1	9							
09	DLQ G-10	3	-0-	3	63	2	1	1	3	Y	-0-	1	1			-0-
						63				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
						63				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	3538	-0-	3538	3601	1905	1	1001	3	Y	249	68	1			181
						358	4	274	9							
01	DLQ G-10	2001	-0-	2001	5602	1097	1	538	3	Y	91	207	1			65
						266	4	100	9							

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

08	DLQ G-10	3865	-0-	3865	3865	1615	1	1771	3	Y	168	157	1			113
						294	4	185	9							
09	DLQ G-10	4303	-0-	4303	8168	2916	1	751	3	Y	154	128	1			139
						467	4	169	9							
10	DLQ G-10	4389	-0-	4389	12557	2551	1	1070	3	Y	182	186	1			135
						568	4	200	9							
11	DLQ G-10	2134	-0-	2134	14691	1078	1	726	3	Y	80	102	1			113
						242	4	88	9							
*12	DLQ G-10	3047	-0-	3047	17738	1684	1	885	3	Y	147	153	1			107
						316	4	162	9							
01	DLQ G-10	4199	-0-	4199	21937	2311	1	1133	3	Y	177	157	1			127
						560	4	195	9							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1298	-0-	1298	1298	407	1	447	3	Y	336	368	1			227
						74	4	370	9							
09	DLQ G-10	1458	-0-	1458	2756	858	1	221	3	Y	220	248	1			199
						137	4	242	9							
10	DLQ G-10	1397	-0-	1397	4153	695	1	292	3	Y	232	259	1			172
						155	4	255	9							
11	DLQ G-10	1231	-0-	1231	5384	492	1	331	3	Y	270	130	1			312
						111	4	297	9							
*12	DLQ G-10	1321	-0-	1321	6705	584	1	307	3	Y	291	392	1			211
						110	4	320	9							
01	DLQ G-10	1512	-0-	1512	8217	597	1	293	3	Y	434	334	1			311
						145	4	477	9							

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

08	DLQ G-10	1573	-0-	1573	1573	675	1	741	3	Y	31	38	1			72
						123	4	34	9							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1573					Y	-0-	27	1			45
10	DLQ G-10	3776	-0-	3776	5349	2264	1	950	3	Y	53	58	1			40
						504	4	58	9							
11	DLQ G-10	3634	-0-	3634	8983	1886	1	1270	3	Y	49	38	1			51
						424	4	54	9							
*12	DLQ G-10	3141	-0-	3141	12124	1802	1	947	3	Y	49	36	1			64
						338	4	54	9							
01	DLQ G-10	1662	-0-	1662	13786	934	1	458	3	Y	40	48	1			56
						226	4	44	9							

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

08	DLQ G-10	31	-0-	31	31	13	1	14	3	Y	2	44	1			68
						2	4	2	9							
09	DLQ G-10	72	-0-	72	103	51	1	13	3	Y	-0-	26	1			42
						8	4									
10	DLQ G-10	3607	-0-	3607	3710	2152	1	903	3	Y	66	68	1			40
						479	4	73	9							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3710					Y	-0-	23	1			17
*12	DLQ G-10	33	-0-	33	3743	19	1	10	3	Y	-0-	9	1			8
						4	4									
01	DLQ G-10	159	-0-	159	3902	92	1	45	3	Y	-0-	4	1			4
						22	4									

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

08	DLQ G-10	1467	-0-	1467	1467	605	1	664	3	Y	80	76	1			54
						110	4	88	9							
09	DLQ G-10	1948	-0-	1948	3415	1310	1	337	3	Y	83	62	1			75
						210	4	91	9							
10	DLQ G-10	1527	-0-	1527	4942	879	1	369	3	Y	75	94	1			56
						196	4	83	9							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4942					Y	1	42	1			13
*12	DLQ G-10	1806	-0-	1806	6748	997	1	524	3	Y	89	38	1			64
						187	4	98	9							
01	DLQ G-10	3010	-0-	3010	9758	1691	1	829	3	Y	73	85	1			52
						410	4	80	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
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)	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
08		3162 X	469	-0-	-2693	-0-	88 1	190 3	190 3	Y	173	52	1			402	
							1 4	190 9									
09		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	941 1	2624 3	201 9	Y	183	228	1			357	
							12 4	201 9									
10		1798 X	725	-0-	-1073	-0-	223 1	497 3	1 9	Y	1	172	1			186	
							4 4	1 9									
11		1740 X	1422	-0-	-318	-0-	398 1	942 3	77 9	Y	70	99	1			157	
							5 4	77 9									
12		3162 X	1594	-0-	-1568	-0-	702 1	813 3	70 9	Y	64					221	
							9 4	70 9									
01		3162 X	2040	-0-	-1122	-0-	668 1	1277 3	83 9	Y	75	52	1			244	
							12 4	83 9									
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658										COMPL. DATE 08/04/2011	TOTAL DEPTH	12264	PERF.12335	- 17815			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181										COMPL. DATE 02/28/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.12504	- 17621			
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	455 1	100 3	39 9	Y	35	27	1			8	
							47 4	39 9									
09		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1339 1	49 3	39 9	Y	35	35	1			8	
							118 4	39 9									
10		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1227 1	21 3	39 9	Y	35	35	1			8	
							75 4	39 9									
11		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1390 1	352 3	4 9	Y	4	11	1			1	
							63 4	4 9									
12		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	1825 1	9 3	7 9	Y	6	5	1			2	
							384 4	7 9									
*01		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1301 1	62 3	13 9	Y	12	10	1			4	
							124 4	13 9									
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288										COMPL. DATE 05/13/2012	TOTAL DEPTH	9711	PERF.10208	- 14485			
08		4247 X	521	-0-	-3726	-0-	164 1	355 3	2 4	Y	-0-	32	1			141	
							2 4										
09		4110 X	2777	-0-	-1333	-0-	717 1	1997 3	55 9	Y	50	80	1			111	
							8 4	55 9									
10		4247 X	376	-0-	-3871	-0-	50 1	112 3	213 9	Y	194	53	1			252	
							1 4	213 9									
11		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	926 1	2191 3	274 9	Y	249	134	1			367	
							10 4	274 9									
12		2883 X	1387	-0-	-1496	-0-	619 1	717 3	44 9	Y	40					407	
							7 4	44 9									
01		2883 X	2148	-0-	-735	-0-	703 1	1345 3	87 9	Y	79	96	1			390	
							13 4	87 9									
CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926										COMPL. DATE 04/02/2012	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10458	- 16436			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	2974	-0-	2974	2974	291	1	2674	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	2577	-0-	2577	5551	275	1	2246	3	Y	38	32	1	6
10	T. A.	2139	-0-	2139	7690	14	4	1729	3	Y	157	145	1	18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	7690	12	4	173	9	Y	1	19	1	-0-
12	T. A.	1323	-0-	1323	9013	93	1	1070	3	Y	122	110	1	12
*01	9013 X	-0-	-0-	-9013	-0-	26	4	134	9	Y	-0-	12	1	-0-
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829														
08	2976 X	2198	-0-	-778	-0-	691	1	1498	3	Y	-0-	14	1	60
09	2880 X	2109	-0-	-771	-0-	555	1	1547	3	Y	-0-	34	1	26
10	2976 X	1894	-0-	-1082	-0-	585	1	1301	3	Y	-0-	13	1	13
11	2730 X	909	-0-	-1821	-0-	269	1	637	3	Y	-0-	7	1	6
12	2821 X	2342	-0-	-479	-0-	1079	1	1250	3	Y	-0-			6
01	2201 X	1333	-0-	-868	-0-	455	1	870	3	Y	-0-	1	1	5
BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513														
08	T. A.	80	-0-	80	80	8	1	72	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	922	-0-	922	1002	101	1	817	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	17	-0-	17	1019	4	4	15	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1019	2	1			Y	-0-			-0-
12	T. A.	4049	-0-	4049	5068	316	1	3594	3	Y	49	44	1	5
*01	5434 X	366	-0-	-5068	-0-	85	4	54	9	Y	-0-	5	1	-0-
						30	1	335	3	Y	-0-			
						1	4							
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770														
08	3348 X	3289	-0-	-59	-0-	1033	1	2241	3	Y	-0-	12	1	57
09	3360 X	3018	-0-	-342	-0-	794	1	2214	3	Y	-0-	33	1	24
10	3503 X	3390	-0-	-113	-0-	1048	1	2329	3	Y	-0-	11	1	13
11	3390 X	2636	-0-	-754	-0-	780	1	1847	3	Y	-0-	7	1	6
12	3503 X	2035	-0-	-1468	-0-	938	1	1086	3	Y	-0-			6
01	3286 X	2342	-0-	-944	-0-	799	1	1528	3	Y	-0-	1	1	5
						11	4							
						15	4							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	202 1	2312 3	188 4	75 9	Y	68	6 1				69
09	1140 X	123	-0-	-1017	-0-	7 1	63 3	53 9		Y	48	38 1				79
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	171 1	1783 3	72 4		Y	-0-	40 1				39
11	1140 N	640	-0-	-500	-0-	61 1	569 3	10 4		Y	-0-					39
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					41
*01	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	402 1	2991 3	34 4	199 9	Y	181	9 1				213

BAETZ EF		WELL #: 1H		RRCID -> 268507		COMPL. DATE 03/02/2013			TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423							
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ EF		WELL #: 2H		RRCID -> 268543		COMPL. DATE 03/06/2013			TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ EF		WELL #: 3H		RRCID -> 268606		COMPL. DATE 08/25/2012			TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384							
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDEN EF		WELL #: 8H		RRCID -> 268993		COMPL. DATE 11/07/2012			TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895							
08	5673 X	4231	-0-	-1442	-0-	317 1	3620 3	294 4		Y	-0-	18 1				2
09	3330 X	1429	-0-	-1901	-0-	136 1	1278 3	15 4		Y	-0-	1 1				1
10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	317 1	3316 3	134 4		Y	-0-	1 1				-0-
11	4080 X	2766	-0-	-1314	-0-	263 1	2461 3	42 4		Y	-0-					-0-
12	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	648 1	5664 3	58 4		Y	-0-					-0-
01	4216 X	1036	-0-	-3180	-0-	122 1	904 3	10 4		Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915											
NBRP EF		WELL #:		1H	RRCID -> 269212	COMPL. DATE 07/26/2013	TOTAL DEPTH 11875	PERF.12210	- 17281				
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	35 1	150 3	Y		-0-			-0-
						2 4							
09	300 N	156	-0-	-144	-0-	36 1	118 3	Y		-0-			-0-
						2 4							
10	217 N	152	-0-	-65	-0-	36 1	115 3	Y		-0-			-0-
						1 4							
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	36 1	107 3	Y		-0-			-0-
						2 4							
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	44 1	102 3	Y		-0-			-0-
						2 4							
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	33 1	112 3	Y		-0-			-0-
						4 4							

ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		6H	RRCID -> 269221	COMPL. DATE 02/20/2013	TOTAL DEPTH 9726	PERF. 9710	- 14966				
08	3069 X	778	-0-	-2291	-0-	245 1	530 3	Y		-0-	39 1		170
						3 4							
09	2910 X	2708	-0-	-202	-0-	690 1	1924 3	Y		78	97 1		151
						8 4	86 9						
10	2883 X	2200	-0-	-683	-0-	641 1	1424 3	Y		115	72 1		194
						8 4	127 9						
11	2490 X	1979	-0-	-511	-0-	581 1	1373 3	Y		17	103 1		108
						6 4	19 9						
12	2790 X	1	-0-	-2789	-0-	1 3		Y		-0-			108
01	2790 X	351	-0-	-2439	-0-	116 1	221 3	Y		11	25 1		94
						2 4	12 9						

CARDEN EF		WELL #:		5H	RRCID -> 269582	COMPL. DATE 01/13/2012	TOTAL DEPTH 9908	PERF.10746	- 16261				
08	3400 X	2745	-0-	-655	-0-	191 1	2183 3	Y		176	164 1		196
						177 4	194 9						
09	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	391 1	3680 3	Y		158	108 1		246
						43 4	174 9						
10	3751 X	3530	-0-	-221	-0-	274 1	2863 3	Y		252	125 1		373
						116 4	277 9						
11	3630 X	3306	-0-	-324	-0-	305 1	2857 3	Y		86			459
						49 4	95 9						
12	4092 X	2739	-0-	-1353	-0-	243 1	2126 3	Y		316			775
						22 4	348 9						
01	4092 X	2041	-0-	-2051	-0-	234 1	1740 3	Y		43	164 1		654
						20 4	47 9						

NBRP EF		WELL #:		2H	RRCID -> 269795	COMPL. DATE 07/21/2013	TOTAL DEPTH 11897	PERF.12201	- 17357				
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	231 1	993 3	Y		73	82 1		15
						12 4	80 9						
09	2640 N	1215	-0-	-1425	-0-	258 1	840 3	Y		96	87 1		24
						11 4	106 9						
10	1705 N	1189	-0-	-516	-0-	265 1	829 3	Y		75	90 1		9
						12 4	83 9						
11	1260 N	656	-0-	-604	-0-	158 1	466 3	Y		21	24 1		6
						9 4	23 9						
12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	584 1	1373 3	Y		498	372 1		132
						28 4	548 9						
*01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	268 1	913 3	Y		205	282 1		55
						38 4	226 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							CODE	CODE	CODE			
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	12 1	52 3	Y	6	5 1	1
							1 4	7 9				
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	20 1	65 3	Y	8	7 1	2
							1 4	9 9				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	14 1	41 3	Y	16	12 1	4
							1 4	18 9				
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	4 1	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051												
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-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A												
08		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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323												
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-
01		T. A.	10289	-0-	10289	10289	736 1	8260 3	Y	1149	1016 1	133
							29 4	1264 9				

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330												
08		8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	617 1	7050 3	Y	6	113 1	20
							572 4	7 9				
09		6960 X	5624	-0-	-1336	-0-	536 1	5030 3	Y	-0-	11 1	9
							58 4					
10		7223 X	6337	-0-	-886	-0-	534 1	5578 3	Y	-0-	5 1	4
							225 4					
11		6990 X	6268	-0-	-722	-0-	596 1	5576 3	Y	-0-		4
							96 4					
12		7223 X	5191	-0-	-2032	-0-	524 1	4583 3	Y	34		38
							47 4	37 9				
01		7223 X	3699	-0-	-3524	-0-	434 1	3227 3	Y	1	8 1	31
							37 4	1 9				

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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	856	1	7863	3	Y	112	104	1	13
						27	4	123	9					
09	4470 X	292	-0-	-4178	-0-	31	1	259	3	Y	-0-	13	1	-0-
						2	4							
10	7471 X	85	-0-	-7386	-0-	10	1	75	3	Y	-0-			-0-
11	8580 X	70	-0-	-8510	-0-	6	1	63	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	8866 X	77	-0-	-8789	-0-	6	1	69	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	5645 X	79	-0-	-5566	-0-	7	1	72	3	Y	-0-			-0-
CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355														
08	5890 X	3823	-0-	-2067	-0-	286	1	3271	3	Y	-0-	15	1	2
						266	4							
09	5250 X	2722	-0-	-2528	-0-	259	1	2435	3	Y	-0-	1	1	1
						28	4							
10	4836 X	3692	-0-	-1144	-0-	311	1	3250	3	Y	-0-	1	1	-0-
						131	4							
11	4680 X	3181	-0-	-1499	-0-	303	1	2830	3	Y	-0-			-0-
						48	4							
12	4836 X	1246	-0-	-3590	-0-	127	1	1108	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
01	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-			-0-
NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411														
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	40	1	168	3	Y	14	21	1	3
						2	4	15	9					
09	750 N	153	-0-	-597	-0-	36	1	116	3	Y	-0-	3	1	-0-
						1	4							
10	589 N	410	-0-	-179	-0-	98	1	308	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	103	1	301	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	159	1	375	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	128	1	434	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.	5509	-0-	5509	5510	631	1	4846	3	Y	-0-			-0-
						32	4							
11	T. A.	2369	-0-	2369	7879	202	1	2138	3	Y	-0-			-0-
						29	4							
12	T. A.	19	-0-	19	7898	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
*01	9294 X	1396	-0-	-7898	-0-	103	1	1150	3	Y	126	111	1	15
						4	4	139	9					

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
08	T. A.	851	-0-	851	851	84	1	764	3	Y	1	1	1	-0-
						2	4	1	9					
09	T. A.	2	-0-	2	853	2	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.	2	-0-	2	855	2	3			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	855					Y	-0-			-0-
12	T. A.	2078	-0-	2078	2933	161	1	1834	3	Y	35	32	1	3
						44	4	39	9					
*01	6714 X	3781	-0-	-2933	-0-	297	1	3330	3	Y	130	118	1	15
						11	4	143	9					

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314														
08	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	21	1	443	2	Y	47	63	1	3
						796	3	119	4					
09	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	Y	1	4	1	-0-
						1410	3	61	4					
10	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	20	1	4	2	Y	-0-			-0-
						1138	3	57	4					
11	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	22	1	2	2	Y	-0-			-0-
						930	3	131	4					
12	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	Y	-0-			-0-
						882	3	99	4					
*01	657 X	657	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	Y	1	1	1	-0-
						527	3	103	4					

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	48	1	8	2	Y	803	761	1	42
						2760	3	139	4					
11	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	162	1	10	2	Y	644	665	1	21
						6739	3	944	4					
12	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	177	1	19	2	Y	632	638	1	15
						6074	3	680	4					
*01	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	221	1	25	2	Y	719	703	1	31
						4974	3	967	4					

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215														
08	T. A.	3038	-0-	3038	3038	264	1	2428	3	Y	306	271	1	35
						9	4	337	9					
09	T. A.	1301	-0-	1301	4339	131	1	1064	3	Y	91	113	1	13
						6	4	100	9					
10	T. A.	93	-0-	93	4432	9	1	65	3	Y	17	28	1	2
						19	9							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	4432					Y	-0-	2	1	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	4432					Y	-0-			-0-
*01	4432 X	-0-	-0-	-4432	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915														
CARDEN WEST EF		WELL #: 3H		RRCID -> 271682		COMPL. DATE 11/12/2013				TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	601	1	6876	3	Y	27	21	1			30
						559	4		30	9						
09	5580 X	5037	-0-	-543	-0-	480	1	4505	3	Y	-0-	16	1			14
						52	4									
10	3503 X	2036	-0-	-1467	-0-	171	1	1792	3	Y	-0-	7	1			7
						73	4									
11	6960 X	192	-0-	-6768	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					7
						3	4									
12	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					7
01	7192 X	5416	-0-	-1776	-0-	635	1	4726	3	Y	-0-	2	1			5
						55	4									

NBRP EF		WELL #: 5H		RRCID -> 271898		COMPL. DATE 03/11/2014				TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741						
08	4123 X	3060	-0-	-1063	-0-	525	1	2254	3	Y	233	212	1			48
						25	4		256	9						
09	4470 X	2846	-0-	-1624	-0-	569	1	1856	3	Y	361	318	1			91
						24	4		397	9						
10	4619 X	3841	-0-	-778	-0-	792	1	2482	3	Y	483	516	1			58
						36	4		531	9						
11	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	971	1	2856	3	Y	659	536	1			181
						53	4		725	9						
12	3069 X	1083	-0-	-1986	-0-	283	1	666	3	Y	109	261	1			29
						14	4		120	9						
01	3069 X	568	-0-	-2501	-0-	123	1	421	3	Y	5	33	1			1
						18	4		6	9						

NBRP EF		WELL #: 7H		RRCID -> 271899		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470						
08	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	1603	1	6885	3	Y	739	773	1			153
						77	4		813	9						
09	8040 X	5823	-0-	-2217	-0-	1211	1	3949	3	Y	557	570	1			140
						50	4		613	9						
10	11594 X	3884	-0-	-7710	-0-	829	1	2594	3	Y	385	479	1			46
						37	4		424	9						
11	11220 X	2200	-0-	-9020	-0-	503	1	1480	3	Y	173	172	1			47
						27	4		190	9						
12	11594 X	2296	-0-	-9298	-0-	574	1	1350	3	Y	314	278	1			83
						27	4		345	9						
*01	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	1722	1	5881	3	Y	964	788	1			259
						247	4		1060	9						

NBRP EF		WELL #: 6H		RRCID -> 271900		COMPL. DATE 03/16/2014				TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841						
08	5673 X	4025	-0-	-1648	-0-	753	1	3235	3	Y	-0-					-0-
						37	4									
09	8790 X	3325	-0-	-5465	-0-	773	1	2520	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
10	9083 X	4823	-0-	-4260	-0-	1155	1	3616	3	Y	-0-					-0-
						52	4									
11	8790 X	4792	-0-	-3998	-0-	1200	1	3528	3	Y	-0-					-0-
						64	4									
12	5270 X	5090	-0-	-180	-0-	1498	1	3521	3	Y	-0-					-0-
						71	4									
*01	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	885	1	3024	3	Y	4	3	1			1
						127	4		4	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089												
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	
08	15845 X	15845	-0-	-0-	-0-	1491 1	13696 3	Y	555	561 1	63	
						47 4	611 9					
09	15030 X	12224	-0-	-2806	-0-	1284 1	10491 3	Y	350	362 1	51	
						64 4	385 9					
10	20708 X	14626	-0-	-6082	-0-	1625 1	12483 3	Y	395	400 1	46	
						83 4	435 9					
11	20040 X	17210	-0-	-2830	-0-	1424 1	15032 3	Y	506	498 1	54	
						197 4	557 9					
12	20708 X	15384	-0-	-5324	-0-	1176 1	13368 3	Y	475	484 1	45	
						317 4	523 9					
01	15841 X	11963	-0-	-3878	-0-	946 1	10618 3	Y	329	336 1	38	
						37 4	362 9					
LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000												
08	32302 X	30114	-0-	-2188	-0-	2795 1	25671 3	Y	1419	1374 1	162	
						87 4	1561 9					
09	26748 X	26748	-0-	-0-	-0-	2778 1	22692 3	Y	1037	1048 1	151	
						137 4	1141 9					
10	28272 X	26678	-0-	-1594	-0-	2931 1	22508 3	Y	991	1027 1	115	
						149 4	1090 9					
11	29130 X	23336	-0-	-5794	-0-	1902 1	20082 3	Y	989	999 1	105	
						264 4	1088 9					
12	30101 X	22955	-0-	-7146	-0-	1725 1	19617 3	Y	1043	1049 1	99	
						466 4	1147 9					
01	30101 X	22298	-0-	-7803	-0-	1725 1	19356 3	Y	1045	1023 1	121	
						67 4	1150 9					
LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960												
08	23002 X	21785	-0-	-1217	-0-	1966 1	18050 3	Y	1553	1522 1	177	
						61 4	1708 9					
09	19079 X	19079	-0-	-0-	-0-	1932 1	15783 3	Y	1154	1163 1	168	
						95 4	1269 9					
10	21793 X	19663	-0-	-2130	-0-	2112 1	16219 3	Y	1114	1153 1	129	
						107 4	1225 9					
11	21090 X	17229	-0-	-3861	-0-	1373 1	14496 3	Y	1064	1080 1	113	
						190 4	1170 9					
12	21793 X	16994	-0-	-4799	-0-	1247 1	14181 3	Y	1117	1124 1	106	
						337 4	1229 9					
01	21793 X	16283	-0-	-5510	-0-	1229 1	13797 3	Y	1098	1077 1	127	
						49 4	1208 9					
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008												
08	44463 X	44463	-0-	-0-	-0-	4182 1	38411 3	Y	1581	1554 1	180	
						131 4	1739 9					
09	40302 X	40302	-0-	-0-	-0-	4223 1	34493 3	Y	1253	1251 1	182	
						208 4	1378 9					
10	49941 X	40731	-0-	-9210	-0-	4510 1	34642 3	Y	1226	1266 1	142	
						230 4	1349 9					
11	48330 X	35666	-0-	-12664	-0-	2935 1	30995 3	Y	1207	1221 1	128	
						408 4	1328 9					
12	49941 X	34968	-0-	-14973	-0-	2656 1	30205 3	Y	1263	1271 1	120	
						718 4	1389 9					
01	44454 X	34026	-0-	-10428	-0-	2662 1	29868 3	Y	1265	1239 1	146	
						104 4	1392 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073														
M O	ALLOW 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
08	53196 X	39147	-0-	-14049	-0-	3824	1	35129	3	Y	67	68	1	8
						120	4	74	9					
09	37561 X	37561	-0-	-0-	-0-	4035	1	32958	3	Y	335	294	1	49
						199	4	369	9					
10	44144 X	42468	-0-	-1676	-0-	4668	1	35849	3	Y	1558	1427	1	180
						237	4	1714	9					
11	42720 X	39209	-0-	-3511	-0-	3211	1	33895	3	Y	1507	1527	1	160
						445	4	1658	9					
12	44144 X	37664	-0-	-6480	-0-	2852	1	32437	3	Y	1458	1480	1	138
						771	4	1604	9					
01	39153 X	38902	-0-	-251	-0-	3050	1	34222	3	Y	1374	1353	1	159
						119	4	1511	9					
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789														
08	33821 X	31443	-0-	-2378	-0-	3003	1	27587	3	Y	690	723	1	79
						94	4	759	9					
09	28590 X	28590	-0-	-0-	-0-	3037	1	24804	3	Y	545	545	1	79
						149	4	600	9					
10	33170 X	28967	-0-	-4203	-0-	3269	1	25103	3	Y	390	424	1	45
						166	4	429	9					
11	32100 X	25996	-0-	-6104	-0-	2200	1	23229	3	Y	238	258	1	25
						305	4	262	9					
12	33170 X	25459	-0-	-7711	-0-	2003	1	22777	3	Y	125	138	1	12
						541	4	138	9					
01	31434 X	25005	-0-	-6429	-0-	2038	1	22868	3	Y	18	28	1	2
						79	4	20	9					
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682														
08	33077 X	30799	-0-	-2278	-0-	258	1	29446	3	Y	931	942	1	82
						71	4	1024	9					
09	42090 X	29270	-0-	-12820	-0-	251	1	28024	3	Y	859	856	1	85
						50	4	945	9					
10	43493 X	27446	-0-	-16047	-0-	258	1	26309	3	Y	779	767	1	97
						22	4	857	9					
11	42090 X	20315	-0-	-21775	-0-	208	1	19511	3	Y	531	533	1	95
						12	4	584	9					
12	35898 X	20307	-0-	-15591	-0-	536	1	18787	3	Y	720	730	1	85
						192	4	792	9					
01	30814 X	27263	-0-	-3551	-0-	867	1	25320	3	Y	928	930	1	83
						55	4	1021	9					
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327														
08	48701 X	36353	-0-	-12348	-0-	304	1	34724	3	Y	1128	1142	1	100
						84	4	1241	9					
09	50850 X	37000	-0-	-13850	-0-	316	1	35313	3	Y	1189	1171	1	118
						63	4	1308	9					
10	52545 X	33031	-0-	-19514	-0-	310	1	31548	3	Y	1043	1031	1	130
						26	4	1147	9					
11	50850 X	30665	-0-	-20185	-0-	311	1	29152	3	Y	1076	1013	1	193
						18	4	1184	9					
12	43958 X	32090	-0-	-11868	-0-	844	1	29581	3	Y	1238	1284	1	147
						303	4	1362	9					
01	38223 X	33479	-0-	-4744	-0-	1058	1	30894	3	Y	1327	1356	1	118
						67	4	1460	9					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		41664 X	35051	-0-	-6613	-0-	298	1	34016	3	Y	595	587	1	53
							82	4	655	9					
09		46350 X	29447	-0-	-16903	-0-	252	1	28118	3	Y	934	894	1	93
							50	4	1027	9					
10		47895 X	29675	-0-	-18220	-0-	279	1	28458	3	Y	831	820	1	104
							24	4	914	9					
11		46350 X	24523	-0-	-21827	-0-	253	1	23672	3	Y	531	540	1	95
							14	4	584	9					
12		45477 X	23660	-0-	-21817	-0-	644	1	22572	3	Y	194	266	1	23
							231	4	213	9					
*01		36989 X	36989	-0-	-0-	-0-	1192	1	34829	3	Y	811	762	1	72
							76	4	892	9					
EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171															
08		20739 X	15776	-0-	-4963	-0-	134	1	15355	3	Y	227	224	1	20
							37	4	250	9					
09		32940 X	19480	-0-	-13460	-0-	170	1	18989	3	Y	261	255	1	26
							34	4	287	9					
10		34038 X	12590	-0-	-21448	-0-	119	1	12150	3	Y	283	274	1	35
							10	4	311	9					
11		32940 X	13114	-0-	-19826	-0-	137	1	12829	3	Y	127	139	1	23
							8	4	140	9					
12		22446 X	22446	-0-	-0-	-0-	557	1	19535	3	Y	1958	1749	1	232
							200	4	2154	9					
*01		31096 X	31096	-0-	-0-	-0-	948	1	27694	3	Y	2176	2214	1	194
							60	4	2394	9					
EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020															
08		22320 X	18629	-0-	-3691	-0-	159	1	18127	3	Y	273	279	1	24
							43	4	300	9					
09		40140 X	13566	-0-	-26574	-0-	117	1	13053	3	Y	339	329	1	34
							23	4	373	9					
10		41478 X	14753	-0-	-26725	-0-	141	1	14318	3	Y	257	259	1	32
							11	4	283	9					
11		40140 X	10614	-0-	-29526	-0-	110	1	10275	3	Y	203	199	1	36
							6	4	223	9					
12		22878 X	20182	-0-	-2696	-0-	551	1	19294	3	Y	127	148	1	15
							197	4	140	9					
*01		27540 X	27540	-0-	-0-	-0-	908	1	26524	3	Y	46	57	1	4
							57	4	51	9					
KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782															
08		71703 X	58575	-0-	-13128	-0-	1202	1	53319	3	Y	3271	3216	1	116
							456	4	3598	9					
09		55398 X	55398	-0-	-0-	-0-	1344	1	50895	3	Y	2699	2695	1	120
							190	4	2969	9					
10		57965 X	57965	-0-	-0-	-0-	1467	1	53344	3	Y	2765	2741	1	144
							112	4	3042	9					
11		56700 X	48834	-0-	-7866	-0-	1442	1	44991	3	Y	2013	1991	1	166
							187	4	2214	9					
12		58590 X	43858	-0-	-14732	-0-	1823	1	39993	3	Y	1647	1739	1	74
							230	4	1812	9					
01		58590 X	39072	-0-	-19518	-0-	2229	1	34778	3	Y	1859	1830	1	103
							20	4	2045	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
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 AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	76787 X	65182	-0-	-11605	-0-	1351	1 59926	3 Y	3084	3036	1	110	
						513	4 3392	9					
09	61208 X	61208	-0-	-0-	-0-	1496	1 56623	3 Y	2616	2610	1	116	
						211	4 2878	9					
10	65843 X	65843	-0-	-0-	-0-	1684	1 61248	3 Y	2529	2513	1	132	
						129	4 2782	9					
11	63090 X	56760	-0-	-6330	-0-	1688	1 52663	3 Y	1991	1959	1	164	
						219	4 2190	9					
12	65193 X	52340	-0-	-12853	-0-	2183	1 47899	3 Y	1802	1885	1	81	
						276	4 1982	9					
01	65844 X	44724	-0-	-21120	-0-	2549	1 39759	3 Y	2176	2137	1	120	
						22	4 2394	9					
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062													
08	36753 X	36753	-0-	-0-	-0-	315	1 36026	3 Y	295	305	1	26	
						87	4 325	9					
09	38700 X	35058	-0-	-3642	-0-	307	1 34381	3 Y	280	278	1	28	
						62	4 308	9					
10	40889 X	35102	-0-	-5787	-0-	338	1 34479	3 Y	233	232	1	29	
						29	4 256	9					
11	39570 X	38528	-0-	-1042	-0-	403	1 37763	3 Y	308	282	1	55	
						23	4 339	9					
12	40889 X	31905	-0-	-8984	-0-	868	1 30420	3 Y	278	300	1	33	
						311	4 306	9					
*01	45485 X	45485	-0-	-0-	-0-	1490	1 43556	3 Y	313	318	1	28	
						95	4 344	9					
KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786													
08	86459 X	64356	-0-	-22103	-0-	1325	1 58775	3 Y	3412	3361	1	121	
						503	4 3753	9					
09	59971 X	59971	-0-	-0-	-0-	1456	1 55132	3 Y	2888	2880	1	129	
						206	4 3177	9					
10	58383 X	58383	-0-	-0-	-0-	1484	1 53952	3 Y	2576	2571	1	134	
						113	4 2834	9					
11	62280 X	49371	-0-	-12909	-0-	1459	1 45536	3 Y	1987	1957	1	164	
						190	4 2186	9					
12	64356 X	43940	-0-	-20416	-0-	1820	1 39920	3 Y	1791	1874	1	81	
						230	4 1970	9					
01	64356 X	49567	-0-	-14789	-0-	2854	1 44514	3 Y	1977	1949	1	109	
						24	4 2175	9					
EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161													
08	56141 X	33667	-0-	-22474	-0-	286	1 32717	3 Y	532	529	1	47	
						79	4 585	9					
09	54330 X	31796	-0-	-22534	-0-	278	1 31045	3 Y	380	389	1	38	
						55	4 418	9					
10	38967 X	30860	-0-	-8107	-0-	296	1 30155	3 Y	349	343	1	44	
						25	4 384	9					
11	37710 X	28897	-0-	-8813	-0-	302	1 28237	3 Y	310	298	1	56	
						17	4 341	9					
12	38285 X	24369	-0-	-13916	-0-	658	1 23030	3 Y	405	413	1	48	
						235	4 446	9					
01	33666 X	31771	-0-	-1895	-0-	1033	1 30171	3 Y	456	463	1	41	
						65	4 502	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181															
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
08		55087 X	39900	-0-	-15187	-0-	341 1	38946 3	94 4	Y	472	481 1		42	
09		53310 X	37071	-0-	-16239	-0-	323 1	36120 3	65 4	Y	512	503 1		51	
10		55087 X	33962	-0-	-21125	-0-	326 1	33217 3	28 4	Y	355	362 1		44	
11		47160 X	30892	-0-	-16268	-0-	321 1	30008 3	18 4	Y	495	450 1		89	
12		48732 X	6238	-0-	-42494	-0-	170 1	5943 3	60 4	Y	59	141 1		7	
01		39897 X	-0-	-0-	-39897	-0-				Y	-0-	7 1		-0-	

EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287															
08		50158 X	27998	-0-	-22160	-0-	239 1	27355 3	66 4	Y	307	303 1		27	
09		48540 X	26067	-0-	-22473	-0-	228 1	25461 3	45 4	Y	303	300 1		30	
10		50158 X	24488	-0-	-25670	-0-	235 1	23948 3	20 4	Y	259	257 1		32	
11		21655 X	21655	-0-	-0-	-0-	227 1	21138 3	12 4	Y	253	240 1		45	
12		26939 X	23878	-0-	-3061	-0-	645 1	22605 3	231 4	Y	361	363 1		43	
*01		30191 X	30191	-0-	-0-	-0-	984 1	28726 3	62 4	Y	381	390 1		34	

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240															
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301															
08		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	922 2	202 9		N	184	900 1		197	
09		1170 N	971	-0-	-199	-0-	744 2	227 9		N	206	185 1		218	
10		1209 N	990	-0-	-219	-0-	746 2	244 9		N	222	190 1		250	
11		1080 N	545	-0-	-535	-0-	391 2	154 9		N	140	181 1		209	
12		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	856 2	262 9		N	238			447	
*01		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	791 2	246 9		N	224	371 1		300	

VERDUN OIL & GAS LLC 884566															
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810															
08		16337 X	11053	-0-	-5284	-0-	9788 2	1265 9		N	1150	1056 1		302	
09		10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	8567 2	1577 9		N	1434	1423 1	2 8	311	
10		14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	12545 2	2043 9		N	1857	1936 1	5 8	227	
11		11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	10289 2	1612 9		N	1465	1463 1	4 8	225	
12		11067 X	10201	-0-	-866	-0-	8669 2	1532 9		N	1393	1372 1	4 8	242	
01		11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-				N	NO RPT			242	

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480															
08		41664 X	39220	-0-	-2444	-0-	34432 2	4788 9		N	4353	4178 1		673	
09		48930 X	48930	-0-	-0-	-0-	44242 2	4688 9		N	4262	4604 1	15 8	316	
10		41975 X	41975	-0-	-0-	-0-	38116 2	3859 9		N	3508	3525 1	14 8	285	
11		39983 X	39983	-0-	-0-	-0-	36537 2	3446 9		N	3133	2950 1	11 8	457	
12		50561 X	35177	-0-	-15384	-0-	31859 2	3318 9		N	3016	3199 1	11 8	263	
01		50561 X	NO RPT	-0-	-50561	-0-				N	NO RPT			263	

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		2387 X	2060	-0-	-327	-0-	219	1	1731	2	Y	164
							110	9				
09		2130 N	1896	-0-	-234	-0-	207	1	1590	2	Y	71
							99	9				
10		2232 N	1967	-0-	-265	-0-	248	1	1613	2	Y	79
							106	9				
11		1980 N	1865	-0-	-115	-0-	228	1	1531	2	Y	78
							106	9				
12		1953 N	586	-0-	-1367	-0-	76	1	481	2	Y	104
							29	9				
*01		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	237	1	1668	2	Y	122
							108	9				

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950												
08		1643 N	1164	-0-	-479	-0-	118	1	936	2	Y	164
							110	9				
09		1410 N	1091	-0-	-319	-0-	114	1	878	2	Y	71
							99	9				
10		1240 N	1166	-0-	-74	-0-	142	1	922	2	Y	76
							102	9				
11		1140 N	1106	-0-	-34	-0-	130	1	870	2	Y	77
							106	9				
12		1116 N	645	-0-	-471	-0-	80	1	507	2	Y	130
							58	9				
01		1178 N	1165	-0-	-13	-0-	130	1	918	2	Y	135
							117	9				

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750												
08		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	317	1	2504	2	Y	97
							66	9				
09		3030 X	2557	-0-	-473	-0-	289	1	2214	2	Y	51
							54	9				
10		3379 X	2542	-0-	-837	-0-	332	1	2154	2	Y	58
							56	9				
11		3270 X	2228	-0-	-1042	-0-	282	1	1891	2	Y	68
							55	9				
12		3379 X	1281	-0-	-2098	-0-	168	1	1067	2	Y	72
							46	9				
01		2883 X	1723	-0-	-1160	-0-	207	1	1462	2	Y	35
							54	9				

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450												
08		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	178	1	1411	2	Y	62
							44	9				
09		1770 N	726	-0-	-1044	-0-	80	1	613	2	Y	32
							33	9				
10		1829 N	1482	-0-	-347	-0-	193	1	1253	2	Y	37
							36	9				
11		1590 N	1233	-0-	-357	-0-	156	1	1042	2	Y	43
							35	9				
12		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	143	1	912	2	Y	46
							30	9				
01		1488 N	1087	-0-	-401	-0-	131	1	922	2	Y	22
							34	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) XTO ENERGY INC. MCCLAUGHERTY UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
M	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		
08	2325 N	2153	-0-	-172	-0-	236 53 9	1	1864	2	Y	48	34 1	77
09	2070 N	1953	-0-	-117	-0-	220 43 9	1	1690	2	Y	39	75 1	41
10	2232 N	1924	-0-	-308	-0-	251 44 9	1	1629	2	Y	40	35 1	46
11	2070 N	1854	-0-	-216	-0-	235 44 9	1	1575	2	Y	40	32 1	54
12	2015 N	1561	-0-	-454	-0-	207 37 9	1	1317	2	Y	34	30 1	58
01	1922 N	1733	-0-	-189	-0-	210 43 9	1	1480	2	Y	39	69 1	28

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265628		COMPL. DATE 04/16/2012				TOTAL DEPTH 11972		PERF. 12450 - 16600	
08	1643 N	1615	-0-	-28	-0-	171 94 9	1	1350	2	Y	85	62 1	137
09	1680 N	1488	-0-	-192	-0-	163 76 9	1	1249	2	Y	69	134 1	72
10	1736 N	1530	-0-	-206	-0-	194 78 9	1	1258	2	Y	71	62 1	81
11	1560 N	1415	-0-	-145	-0-	174 78 9	1	1163	2	Y	71	57 1	95
12	1550 N	1248	-0-	-302	-0-	161 65 9	1	1022	2	Y	59	53 1	101
01	1519 N	1277	-0-	-242	-0-	149 76 9	1	1052	2	Y	69	121 1	49

2 D OIL & GAS LLC HIGHWAY 183 SWD		WELL #: 953828		RRCID -> 264558		COMPL. DATE 04/01/2012				TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4854 - 5200	
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EL BANO (SAN MIGUEL) CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. JOHNSON, B. K.		WELL #: 27898 500 174017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAVALA		
M	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	
08	1271 N	143	-0-	-1128	-0-	143	2			N	-0-	-0-
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-	-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-	-0-
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-	-0-
*12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JOHNSON, B. K.		WELL #: 5		RRCID -> 114641		COMPL. DATE 10/21/1984				TOTAL DEPTH 1779		PERF. 1548 - 1558	
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	BALANCE

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			
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M-TEX INC.				518920	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK						
GILL, A. T.				741	RRCID ->	061279	COMPL. DATE	12/30/1973	TOTAL DEPTH	1585	PERF.	N/A			
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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			
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCHLETZE				WELL #: 1A	RRCID ->	115637	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8390	-	8438	
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-

SCHLETZE				WELL #: 1	RRCID ->	115638	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	8397	-	8442	
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-

ENCINAL (OLMOS 8200)		//CONT.// 28977 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE							
TUCKER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 872495													
SCHLETZE		WELL #: 2		RRCID -> 118370		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 8380 - 8400					
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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT				-0-

SCHLETZE		WELL #: 4		RRCID -> 120586		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8360 - 8460					
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT				-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					
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	71	1	138	3	N	-0-			-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	117	1	114	3	N	-0-			-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	122	1	158	3	N	-0-			-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	141	1	85	3	N	-0-			-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	62	1	146	3	N	-0-			-0-
01	279	N	159	-0-	-120	-0-	131	1	28	3	N	-0-			-0-

BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 046077		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 5803		PERF. N/A					
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	282	1	553	3	N	-0-			-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	429	1	420	3	N	-0-			-0-
10	806	N	526	-0-	-280	-0-	229	1	297	3	N	-0-			-0-
11	810	N	385	-0-	-425	-0-	241	1	144	3	N	-0-			-0-
12	837	N	53	-0-	-784	-0-	16	1	37	3	N	-0-			-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-

BURKHOLDER 498		WELL #: 2		RRCID -> 160575		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 5914 - 5934					
08	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M & M MINERALS CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 241834		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4614 - 4714					
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ENCINAL (5800)										CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										CAPACITY	
BURKHOLDER										PERF. 5725 - 5737	
WELL #: 8										RRCID -> 249666	
COMPL. DATE										N/A	
MONTHLY STATUS										CUMU STATUS	
GAS INJECT. (I)										* * DISPOSITIONS * *	
GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE										AMT CODE AMT CODE	
EOM BALANCE										COND PROD	
M O										* * DISPOSITIONS * *	
ALLOW CODE										AMT CODE AMT CODE	
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MIL ANGELES										CNTY: LA SALLE	
WELL #: 1										RRCID -> 251273	
COMPL. DATE 04/23/2009										TOTAL DEPTH 8700	
PERF. 6165 - 6170											
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

M & M MINERALS CORP. A										CNTY: LA SALLE	
WELL #: 7										RRCID -> 284089	
COMPL. DATE 05/15/2018										TOTAL DEPTH 5000	
PERF. 4568 - 4710											
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TUCKER PETROLEUM, INC.										CNTY: LA SALLE	
SCHLETZE, A. E.										CAPACITY	
WELL #: 3										RRCID -> 046407	
COMPL. DATE 01/12/1984										TOTAL DEPTH 6085	
PERF. N/A											
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT	-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.										CNTY: EDWARDS	
TUCKER										CAPACITY	
WELL #: 1										RRCID -> 173843	
COMPL. DATE 02/22/1999										TOTAL DEPTH 6010	
PERF. 5895 - 5909											
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	13	1	642	3	N	-0-
09	720 N	632	-0-	-88	-0-	13	1	619	3	N	-0-
10	713 N	394	-0-	-319	-0-	8	1	386	3	N	-0-
11	630 N	126	-0-	-504	-0-	8	1	118	3	N	-0-
12	651 N	17	-0-	-634	-0-	1	1	16	3	N	-0-
01	403 N	7	-0-	-396	-0-	1	1	6	3	N	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)										CNTY: EDWARDS	
CHI OPERATING, INC.										CAPACITY	
FRED										PERF. 2598 - 2654	
WELL #: 1										RRCID -> 212541	
COMPL. DATE 08/28/2004										TOTAL DEPTH 3761	
08	3100 N	1914	-0-	-1186	14774	80	1	1834	3	N	-0-
09	3000 N	1770	-0-	-1230	13544	80	1	1690	3	N	-0-
*10	3100 N	1669	-0-	-1431	12113	80	1	1589	3	N	-0-
*11	3000 N	1766	-0-	-1234	10879	80	1	1686	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EPPERSON (CANYON SAND) CHI OPERATING, INC. FRED		//CONT.// //CONT.//	29210 200 148123	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
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
				WELL #:	3	RRCID ->	214616	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	5764	PERF.	3275 - 3278	
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	80 1	288 3		N	-0-			-0-
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	80 1	515 3		N	-0-			-0-
*10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	80 1	250 3		N	-0-			-0-
*11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	80 1	418 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

				WELL #:	2	RRCID ->	221385	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	5651	PERF.	5282 - 5290	
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	80 1	498 3		N	-0-			-0-
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	80 1	266 3		N	-0-			-0-
*10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	80 1	431 3		N	-0-			-0-
*11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	80 1	265 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC EPPERSON, TOM W.				WELL #:	1	RRCID ->	099207	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2482 - 2540	
*02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-			-0-
*03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3			N	-0-			-0-
*04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		31 N	2	-0-	-29	-0-		2 3		N	-0-			-0-
*08		31 N	-0-	-0-	-31	-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-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES E.				WELL #:	1	RRCID ->	099208	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	4494 - 4516	
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-			-0-
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-			-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-			-0-
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3			N	-0-			-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-			-0-
*01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM W.				WELL #:	2	RRCID ->	141580	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	2528 - 3276	
*02		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3			N	-0-			-0-
*03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3			N	-0-			-0-
*04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
*05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3			N	-0-			-0-
*06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3			N	-0-			-0-
*07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3			N	-0-			-0-
*08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3			N	-0-			-0-
*09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3			N	-0-			-0-
*10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3			N	-0-			-0-
*11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3			N	-0-			-0-
*12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3			N	-0-			-0-
*01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3			N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
EPPERSON, TOM W.		WELL #: 3		RRCID -> 143466		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234				
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
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	-0-	
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-	-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-	-0-	
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-	-0-	
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-	-0-	
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	244	-0-	244	244	244	244 3		N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	250	-0-	250	494	250	250 3		N	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	241	-0-	241	735	241	241 3		N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	289	-0-	289	1024	289	289 3		N	-0-	-0-	
*01	14B2 EXT	274	-0-	274	1298	274	274 3		N	-0-	-0-	

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 4		RRCID -> 209842		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556			
*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	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-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 5		RRCID -> 213468		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610			
*02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-	-0-
*03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329 3		N	-0-	-0-
*04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	1580 3		N	-0-	-0-
*06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1478 3		N	-0-	-0-
*07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-	-0-
*08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1544 3		N	-0-	-0-
*09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1429 3		N	-0-	-0-
*10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1450 3		N	-0-	-0-
*11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-	-0-
*12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	1369 3		N	-0-	-0-
*01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	1360 3		N	-0-	-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		RRCID -> 172840		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715			
STEWART		WELL #: 2									
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	133 3	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	1246 3	N	-0-	-0-
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	1046 2	N	-0-	-0-
*12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	1032 3	N	-0-	-0-
*01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	1050 2	N	-0-	-0-

EPPERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175143		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645			
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	583 3	N	-0-	-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	535 3	N	-0-	-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	519 3	N	-0-	-0-
11	540 N	485	-0-	-55	-0-	-0-	29 1	456 2	N	-0-	-0-
12	558 N	498	-0-	-60	-0-	-0-	30 1	468 3	N	-0-	-0-
01	558 N	481	-0-	-77	-0-	-0-	28 1	453 2	N	-0-	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694			
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
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	2	N	-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-

STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665			
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	42	1	661	3	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185797		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729			
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	145	1	2273	3	N	-0-
09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	130	1	2045	3	N	-0-
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	131	1	2051	3	N	-0-
11	2340 N	2115	-0-	-225	-0-	127	1	1988	2	N	-0-
12	2418 X	2108	-0-	-310	-0-	126	1	1982	3	N	-0-
01	2418 X	2109	-0-	-309	-0-	127	1	1982	2	N	-0-

EPPERSON		WELL #: 3		RRCID -> 212068		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681			
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	69	1	1078	3	N	-0-
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	63	1	989	3	N	-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	61	1	967	3	N	-0-
11	1020 N	976	-0-	-44	-0-	59	1	917	2	N	-0-
12	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	61	1	944	3	N	-0-
01	1023 N	972	-0-	-51	-0-	59	1	913	2	N	-0-

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.		723489		RRCID -> 122758		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862			
EPPERSON, TOM		WELL #: 8041									
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-
09	600 N	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-
10	496 N	368	-0-	-128	-0-	368	2			N	-0-
11	480 N	364	-0-	-116	-0-	364	2			N	-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EPPERSON, JAMES		WELL #: 6019		RRCID -> 123219		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497			
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-
09	270 N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489												
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		-0-
09		390 N	267	-0-	-123	-0-	267	2	N	-0-		-0-
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		-0-
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568												
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		-0-
09		360 N	265	-0-	-95	-0-	265	2	N	-0-		-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		-0-
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-		-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545												
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
09		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-		-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313												
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-		-0-
09		630 N	516	-0-	-114	-0-	516	2	N	-0-		-0-
10		620 N	462	-0-	-158	-0-	462	2	N	-0-		-0-
11		600 N	458	-0-	-142	-0-	458	2	N	-0-		-0-
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464												
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815												
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-
09		270 N	218	-0-	-52	-0-	218	2	N	-0-		-0-
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194												
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
09		210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2	N	-0-		-0-
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		-0-
11		270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2	N	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2570 - 3862					
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
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-				-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2485 - 2500					
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		743213		RRCID -> 144101		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 3743		PERF. 2396 - 2466					
GLASSCOCK		WELL #: 4		RRCID -> 144101		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 3743		PERF. 2396 - 2466					
08	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	2			N	-0-				-0-
09	540 N	273	-0-	-267	-0-	273	2			N	-0-				-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-				-0-
*12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-				-0-
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				-0-

GLASSCOCK		WELL #: 3		RRCID -> 144102		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 4322		PERF. 2781 - 2800					
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				-0-
09	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-				-0-
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-				-0-
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-				-0-
12	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-				-0-
*01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-				-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3526 - 3848					
SWEETEN		WELL #: 4801		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3526 - 3848					
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)		29735 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT							
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.		664142		RRCID -> 077722		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 6644 - 6694					
POWER, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 077722		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 6644 - 6694					
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		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

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)		//CONT.//	29735 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.		//CONT.//	664142								
POWERS, T. J.		WELL #:	1	RRCID ->	095080	COMPL. DATE	05/15/1981	TOTAL DEPTH	6823	PERF. 6586 - 6823	
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-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

REPUBLIC RESOURCES, LLC.			703124								
RHODES - STATE		WELL #:	1H	RRCID ->	160896	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 6482 - 9880	
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	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65	

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)			29737 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TX ENERGY SERVICES, LLC			875192								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:	1	RRCID ->	246668	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 3000 - 4000	
08 DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09 DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01 DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
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-	
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FAIRFIELD (1100)			30007 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEXAR				
HINDS, W. L.			389125								
PRIAR, O. L.		WELL #:	1	RRCID ->	000186	COMPL. DATE	11/30/1939	TOTAL DEPTH	1198	PERF. 1100 - 1200	
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-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JOHNSON, J. R.			436750								
ROEGLIN PACKING COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	000187	COMPL. DATE	03/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1227 - 1281	
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-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EAGLE FORD) 30379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 16 RRCID -> 250616 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

08	682 N	467	-0-	-215	-0-	467	3			Y	-0-	20	1			9
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	226	3	2	9	Y	2					11
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	340	3	4	9	Y	4					15
11	450 N	344	-0-	-106	-0-	340	3	4	9	Y	4	8	1			11
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	411	3	6	9	Y	5					16
01	DLQ G-10	359	-0-	359	359	353	3	6	9	Y	5					21

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

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-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

08	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3			Y	-0-	87	1			37
09	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	10068	3	29	9	Y	26					63
10	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	9338	3	30	9	Y	27					90
11	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	9254	3	26	9	Y	24	46	1			68
12	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9480	3	32	9	Y	29					97
01	DLQ G-10	9554	-0-	9554	9554	9520	3	34	9	Y	31					128

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)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM "A" GU 3		WELL #:		2 U	RRCID -> 097978	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10355 - 10433
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	Y	-0-	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-	-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	Y	-0-	-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3	Y	-0-	-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 U	RRCID -> 099401	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10320 - 10397
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		3	RRCID -> 100922	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10488 - 10570
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		3 U	RRCID -> 108343	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10385 - 10465
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOM "A" GU 4		WELL #:		3 U	RRCID -> 116048	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10411 - 10489
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	Y	-0-	-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-	-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-	-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3	Y	-0-	-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		5 U	RRCID -> 130516	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10704 - 10762
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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	Y	-0-	-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3	Y	-0-	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													//CONT.// 130426									
TOM "A" GU 2													WELL #: 4 U		RRCID -> 133618		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10350 - 10393	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	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		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	-0-	4406	3			Y	-0-	110	1		48					
09		8370 X	3585	-0-	-0-	-4785	-0-	3554	3	31	9	Y	28				76					
10		8649 X	3352	-0-	-0-	-5297	-0-	3320	3	32	9	Y	29				105					
11		8370 X	3255	-0-	-0-	-5115	-0-	3226	3	29	9	Y	26	54	1		77					
12		4402 X	3561	-0-	-0-	-841	-0-	3525	3	36	9	Y	33				110					
01	DLQ	G-10	3309	-0-	-0-	3309	3309	3274	3	35	9	Y	32				142					

TOM "A" GU 4													WELL #: 4		RRCID -> 133675		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10480 - 10568	
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-					
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-					
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-					
11		4 N	3	-0-	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-				-0-					
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-					
01	DLQ	G-10	4	-0-	-0-	4	4	4	3			Y	-0-				-0-					

TOM "A" GU 1													WELL #: 3 U		RRCID -> 144628		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10250 - 10340	
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-					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					

SCHUMANN "A"													WELL #: 6U		RRCID -> 144889		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977		PERF.10488 - 10644	
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-					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					

SCHUMANN "A"													WELL #: 7		RRCID -> 148441		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10556 - 10770	
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-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					

URBANCZYK GU 2													WELL #: 5UT		RRCID -> 149307		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10493 - 10848	
08		31 N	4	-0-	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-				-0-					
09		5 N	4	-0-	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-				-0-					
10		5 N	4	-0-	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-				-0-					
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-					
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-					
01	DLQ	G-10	5	-0-	-0-	5	5	5	3			Y	-0-				-0-					

URBANCZYK GU 2													WELL #: 4		RRCID -> 150575		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 10997		PERF.10214 - 10328	
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-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
URBANCZYK GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	160176	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10186 - 10236			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	165121	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10271 - 10350			
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	3	-0-	3	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	173444	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234 - 10498			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOWELL, DAVID HENDERSON, GARRETT		WELL #:		406135	RRCID ->	092615	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10460 - 10506			
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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

PROTEGE ENERGY III LLC SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		681493	RRCID ->	000193	COMPL. DATE	02/09/1963	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10506 - 10556			
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	109470	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10538 - 10627			
08	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	10	3	18	9	Y	16		34
09	DLQ	G-10	17	-0-	17	45	14	3	3	9	Y	3		37
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT		37
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT		37
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT		37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT		37

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493								
WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112236	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10675 - 10718	
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
08	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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	119022	COMPL. DATE	09/21/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10616 - 10704	
08	DLQ G-10	7403	-0-	7403	7403	7385	3	18	9	Y	16	34
09	DLQ G-10	5826	-0-	5826	13229	5748	3	78	9	Y	71	105
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13229					Y	NO RPT	105
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13229					Y	NO RPT	105
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13229					Y	NO RPT	105
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13229					Y	NO RPT	105

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151312	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10715 - 10786	
08	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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	156646	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10640 - 10740	
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-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192721	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10698 - 10778	
08	5828 X	774	-0-	-5054	-0-	774	3			N	-0-	-0-
09	5640 X	358	-0-	-5282	-0-	358	3			N	-0-	-0-
10	5084 X	180	-0-	-4904	-0-	180	3			N	-0-	-0-
11	4920 X	802	-0-	-4118	-0-	802	3			N	-0-	-0-
12	775 X	352	-0-	-423	-0-	352	3			N	-0-	-0-
01	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT	-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	209360	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10697	PERF.10660 - 10680	
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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
VERDUN OIL & GAS LLC				884566								
SMITH, MARY CAROL				WELL #: 1	RRCID -> 097980	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10651	- 10701	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH, M. C.				WELL #: 3	RRCID -> 166411	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10648	- 10725
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3		N	-0-	-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-	-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		N	-0-	-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3		N	-0-	-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-	-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.				WELL #: 1	RRCID -> 000199	COMPL. DATE	04/20/1961	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10726	- 10764
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OTTO ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 000205	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10750	- 10800	
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397 2	4 9	Y	4	3 1	1
09	180	N	22	-0-	-158	-0-	18 2	4 9	Y	4	4 1	1
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	16 2	3 9	Y	3	3 1	1
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431 2	1 9	Y	1		2
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	141 2	7 9	Y	6	7 1	1
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	8 2	6 9	Y	5	4 1	2

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 000206	COMPL. DATE	03/06/1959	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10713	- 10766
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-	-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-	-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-	-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-	-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-	-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-	-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2				WELL #: 1	RRCID -> 000207	COMPL. DATE	03/08/1959	TOTAL DEPTH	11202	PERF.10638	- 10724
08	4991	X	1547	-0-	-3444	-0-	1547 2		Y	-0-	-0-
09	4830	X	1885	-0-	-2945	-0-	1885 2		Y	-0-	-0-
10	3751	X	1125	-0-	-2626	-0-	1125 2		Y	-0-	-0-
11	3480	X	1108	-0-	-2372	-0-	1108 2		Y	-0-	-0-
12	1953	X	1689	-0-	-264	-0-	1689 2		Y	-0-	-0-
01	1953	X	1582	-0-	-371	-0-	1582 2		Y	-0-	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC. SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3		//CONT.// 30379 500 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
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	

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 000208		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10654		- 10733		
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4023	2	15	9	Y	14	11	1	4
09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3421	2	14	9	Y	13	14	1	3
10	2449 X	1839	-0-	-610	-0-	1829	2	10	9	Y	9	10	1	2
11	3210 X	2799	-0-	-411	-0-	2793	2	6	9	Y	5			7
12	3317 X	3045	-0-	-272	-0-	3024	2	21	9	Y	19	24	1	2
01	3317 X	2625	-0-	-692	-0-	2603	2	22	9	Y	20	15	1	7

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 000210		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10472		- 10510		
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 000213		COMPL. DATE 01/12/1959		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10635		- 10685		
08	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4792	2	35	9	Y	32	25	1	10
09	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4268	2	32	9	Y	29	33	1	6
10	3131 X	2443	-0-	-688	-0-	2419	2	24	9	Y	22	24	1	4
11	4080 X	3448	-0-	-632	-0-	3434	2	14	9	Y	13			17
12	4216 X	3955	-0-	-261	-0-	3907	2	48	9	Y	44	56	1	5
01	4216 X	3564	-0-	-652	-0-	3513	2	51	9	Y	46	34	1	17

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 000214		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 11169		PERF.10658		- 10794		
08	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4384	2	23	9	Y	21	16	1	7
09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3525	2	21	9	Y	19	22	1	4
10	2883 X	2037	-0-	-846	-0-	2020	2	17	9	Y	15	16	1	3
11	3570 X	3329	-0-	-241	-0-	3320	2	9	9	Y	8			11
12	3689 X	3332	-0-	-357	-0-	3300	2	32	9	Y	29	37	1	3
01	3689 X	3021	-0-	-668	-0-	2988	2	33	9	Y	30	22	1	11

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 3R		RRCID -> 053094		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 10775		PERF.10542		- 10652		
08	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
09	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
12	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2			Y	-0-			-0-
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 6 U		RRCID -> 088305		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL DEPTH 10963		PERF.10442		- 10472		
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 091131		COMPL. DATE 10/25/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10635		- 10709		
08	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4059	2	43	9	Y	39	30	1	13
09	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4198	2	37	9	Y	34	40	1	7
10	3317 X	2404	-0-	-913	-0-	2374	2	30	9	Y	27	29	1	5
11	3960 X	2894	-0-	-1066	-0-	2876	2	18	9	Y	16			21
12	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4162	2	58	9	Y	53	68	1	6
01	4092 X	3664	-0-	-428	-0-	3602	2	62	9	Y	56	41	1	21

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 091757		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10527		- 10588		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5463	2	24	9	Y	22	17	1	7
09	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5197	2	22	9	Y	20	23	1	4
10	3937 X	2978	-0-	-959	-0-	2960	2	18	9	Y	16	17	1	3
11	4950 X	3927	-0-	-1023	-0-	3917	2	10	9	Y	9			12
12	5115 X	4820	-0-	-295	-0-	4788	2	32	9	Y	29	38	1	3
01	5115 X	4425	-0-	-690	-0-	4390	2	35	9	Y	32	23	1	12

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 095344		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 10956		PERF.10704		- 10756		
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1729	2	18	9	Y	16	12	1	6
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1880	2	18	9	Y	16	19	1	3
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1079	2	15	9	Y	14	14	1	3
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1205	2	8	9	Y	7			10
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1578	2	26	9	Y	24	31	1	3
*01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1482	2	30	9	Y	27	19	1	10

KOEHLER, EDNA S.		WELL #: 2		RRCID -> 095834		COMPL. DATE 09/26/1981		TOTAL DEPTH 10646		PERF.10590		- 10630		
08	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	5966	2	41	9	Y	37	29	1	12
09	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6285	2	37	9	Y	34	39	1	7
10	4526 X	3527	-0-	-999	-0-	3498	2	29	9	Y	26	28	1	5
11	4920 X	4166	-0-	-754	-0-	4149	2	17	9	Y	15			20
12	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5355	2	54	9	Y	49	64	1	5
01	5084 X	5014	-0-	-70	-0-	4955	2	59	9	Y	54	39	1	20

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 097642		COMPL. DATE 01/10/1982		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10616		- 10706		
08	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3808	2	30	9	Y	27	21	1	9
09	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4116	2	26	9	Y	24	28	1	5
10	3596 X	2173	-0-	-1423	-0-	2152	2	21	9	Y	19	20	1	4
11	3720 X	1631	-0-	-2089	-0-	1619	2	12	9	Y	11			15
12	4278 X	2753	-0-	-1525	-0-	2714	2	39	9	Y	35	46	1	4
01	4278 X	2729	-0-	-1549	-0-	2687	2	42	9	Y	38	28	1	14

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 2D		RRCID -> 100238		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 6502		- 6560		
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 116743		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10578		- 10648		
08	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4365	2	23	9	Y	21	16	1	7
09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3843	2	20	9	Y	18	21	1	4
10	3131 X	2182	-0-	-949	-0-	2165	2	17	9	Y	15	16	1	3
11	3870 X	3253	-0-	-617	-0-	3244	2	9	9	Y	8			11
12	3999 X	3482	-0-	-517	-0-	3452	2	30	9	Y	27	35	1	3
01	3999 X	3198	-0-	-801	-0-	3165	2	33	9	Y	30	22	1	11

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 117043		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10575		- 10640		
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-			-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
*01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-			-0-

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	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	
08	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3141	2	17	9	Y	15	12 1	5
09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3206	2	15	9	Y	14	16 1	3
10	2418 X	1934	-0-	-484	-0-	1922	2	12	9	Y	11	12 1	2
11	3060 X	2645	-0-	-415	-0-	2638	2	7	9	Y	6		8
12	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3302	2	23	9	Y	21	27 1	2
01	3317 X	3017	-0-	-300	-0-	2994	2	23	9	Y	21	15 1	8

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 117342		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 10923		PERF.10637 - 10770			
08	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8488	2	109	9	Y	99	77 1	32
09	8310 X	7130	-0-	-1180	-0-	7067	2	63	9	Y	57	82 1	7
10	6789 X	5124	-0-	-1665	-0-	5047	2	77	9	Y	70	63 1	14
11	8310 X	6663	-0-	-1647	-0-	6620	2	43	9	Y	39		53
12	8587 X	8554	-0-	-33	-0-	8411	2	143	9	Y	130	169 1	14
01	8587 X	7906	-0-	-681	-0-	7750	2	156	9	Y	142	103 1	52

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 8 U		RRCID -> 143195		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10500 - 10772			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 145061		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10548 - 10694			
08	992 X	448	-0-	-544	-0-	389	2	59	9	Y	54	41 1	19
09	960 X	347	-0-	-613	-0-	313	2	34	9	Y	31	40 1	10
10	992 X	187	-0-	-805	-0-	141	2	46	9	Y	42	44 1	8
11	420 X	145	-0-	-275	-0-	117	2	28	9	Y	25		33
12	434 X	313	-0-	-121	-0-	223	2	90	9	Y	82	106 1	9
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	230	2	96	9	Y	87	64 1	32

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 11-U		RRCID -> 145125		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10474 - 10552			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 151595		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10632 - 10780			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 151629		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10570 - 10648			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC. HURT, W. T. ET AL		//CONT.// 30379 500 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4214	2	46	9	Y	42	32	1	15
09	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	4996	2	46	9	Y	42	48	1	9
10	3162 X	2890	-0-	-272	-0-	2854	2	36	9	Y	33	35	1	7
11	4110 X	3484	-0-	-626	-0-	3464	2	20	9	Y	18			25
12	4371 X	3911	-0-	-460	-0-	3843	2	68	9	Y	62	80	1	7
*01	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4408	2	75	9	Y	68	49	1	25

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 164104		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 10721		PERF.10621		- 10721		
08	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4296	2	25	9	Y	23	18	1	7
09	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3897	2	22	9	Y	20	23	1	4
10	2976 X	2234	-0-	-742	-0-	2216	2	18	9	Y	16	17	1	3
11	3630 X	3048	-0-	-582	-0-	3038	2	10	9	Y	9			12
12	3751 X	3589	-0-	-162	-0-	3555	2	34	9	Y	31	40	1	3
01	3751 X	3237	-0-	-514	-0-	3201	2	36	9	Y	33	24	1	12

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 164105		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 10743		PERF.10630		- 10743		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 184571		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10633		- 10780		
08	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4111	2	35	9	Y	32	25	1	11
09	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4223	2	35	9	Y	32	36	1	7
10	3038 X	2323	-0-	-715	-0-	2295	2	28	9	Y	25	27	1	5
11	3960 X	2848	-0-	-1112	-0-	2833	2	15	9	Y	14			19
12	4092 X	3627	-0-	-465	-0-	3574	2	53	9	Y	48	62	1	5
01	4092 X	3440	-0-	-652	-0-	3384	2	56	9	Y	51	37	1	19

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 185508		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10693		PERF.10598		- 10693		
08	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4358	2	54	9	Y	49	38	1	16
09	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4357	2	48	9	Y	44	51	1	9
10	2728 X	2443	-0-	-285	-0-	2404	2	39	9	Y	35	37	1	7
11	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-			7
12	4154 X	2622	-0-	-1532	-0-	2594	2	28	9	Y	25	27	1	5
01	4154 X	3372	-0-	-782	-0-	3294	2	78	9	Y	71	50	1	26

KELLNER ET AL G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 186744		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10711		- 10800		
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10789		- 10855		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)															
XTO ENERGY INC.															
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD															
WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2															
WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752															
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
*01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL															
WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HURT, W. T. ET AL															
WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716															
08		2480 X	72	-0-	-2408	-0-	38	2	34	9	Y	31	24	1	10
09		2400 X	46	-0-	-2354	-0-	14	2	32	9	Y	29	33	1	6
10		2480 X	30	-0-	-2450	-0-	4	2	26	9	Y	24	25	1	5
11		540 X	19	-0-	-521	-0-	5	2	14	9	Y	13			18
12		62 X	48	-0-	-14	-0-	2	2	46	9	Y	42	56	1	4
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

HURT, W. T. ET AL															
WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636															
08		5704 X	5227	-0-	-477	-0-	5188	2	39	9	Y	35	28	1	11
09		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6156	2	36	9	Y	33	37	1	7
10		4526 X	3422	-0-	-1104	-0-	3394	2	28	9	Y	25	27	1	5
11		5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-			5
12		5704 X	469	-0-	-5235	-0-	448	2	21	9	Y	19	20	1	4
*01		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6097	2	56	9	Y	51	36	1	19

TARTT, EMMA ET AL															
WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696															
08		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3842	2	21	9	Y	19	15	1	6
09		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3595	2	19	9	Y	17	19	1	4
10		2790 X	2011	-0-	-779	-0-	1997	2	14	9	Y	13	14	1	3
11		3750 X	2626	-0-	-1124	-0-	2618	2	8	9	Y	7			10
12		3875 X	3196	-0-	-679	-0-	3168	2	28	9	Y	25	32	1	3
01		3875 X	2906	-0-	-969	-0-	2876	2	30	9	Y	27	20	1	10

HURT, W. T. ET AL															
WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736															
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
11		150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
*01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-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	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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #: 2 L		RRCID -> 056013		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A								
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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #: 2 L		RRCID -> 078972		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741								
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #: 3 L		RRCID -> 087778		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594								
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #: 3 L		RRCID -> 088798		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3		WELL #: 2 L		RRCID -> 096973		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667								
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #: 3 L		RRCID -> 099570		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637								
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
TOM "A" GU 2		WELL #:		3 L	RRCID ->	108341	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10638 - 10726	
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
08	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	3		Y	-0-	135 1	58
09	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	10941	3	45 9	Y	41		99
10	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	9855	3	45 9	Y	41		140
11	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	9720	3	41 9	Y	37	72 1	105
12	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	9828	3	47 9	Y	43		148
01	DLQ G-10	9986	-0-	9986	9986	9935	3	51 9	Y	46		194

TOM "A" GU 4		WELL #:		3 L	RRCID ->	116049	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10737 - 10783	
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		5 L	RRCID ->	130517	COMPL. DATE	02/25/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10795 - 10860	
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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		4 L	RRCID ->	133619	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10675 - 10740	
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOM "A" GU 1		WELL #:		3 L	RRCID ->	144629	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10564	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	145462	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	10999	PERF.10807 - 10865	
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-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3		Y	-0-		-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	148211	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10457 - 10499	
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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -B-)													CNTY: ATASCOSA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
URBANCZYK GU 2															
WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SCHUMANN "A"													WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792		
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-
01	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4	3		Y	-0-				-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC													WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560		
RICHTER, H. E.															
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.													WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750		
TARTT, EMMA ET AL															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HURT, W. T. ET AL													WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772		
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-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820		
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

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	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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FOUR MILLS (ELLENBURGER)				32372 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WHITEHEAD		WELL #:		7301	RRCID ->	206926	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11122 - 11395
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
WHITEHEAD		WELL #:		7401	RRCID ->	209358	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12028 - 12206
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
WHITEHEAD		WELL #:		7402	RRCID ->	214595	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	12303	PERF.11800 - 12170
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-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) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WHITEHEAD		WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #: H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WHITEHEAD, F. H.		WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WHITEHEAD		WELL #: 7403		RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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								
08	1519	X	988	-0-	-531	-0-	988	2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	990	X	531	-0-	-459	-0-	531	2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	930	X	809	-0-	-121	-0-	809	2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1290	X	867	-0-	-423	-0-	867	2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	992	X	659	-0-	-333	-0-	659	2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
*01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		-0-

KLM PETROLEUM CORP.				470557				CNTY: EDWARDS					
RDR TURNEY 194		WELL #:		1	RRCID ->	252230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12484 - 12510		
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-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETEX				659782				CNTY: EDWARDS					
HILL -68-		WELL #:		1 U	RRCID ->	063704	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF. N/A		
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462				CNTY: EDWARDS					
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		4	RRCID ->	178770	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 4641 - 5140		
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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UPP OPERATING, LLC				875310				CNTY: EDWARDS					
CANYON RANCH SWD		WELL #:		3	RRCID ->	055621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 4614 - 4629		
08		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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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		
08		682 N	535	-0-	-147	-0-	535	3		N	-0-		-0-
09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-		-0-
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-		-0-
11		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-		-0-
12		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3		N	-0-		-0-
*01		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3		N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		372 N	321	-0-	-51	-0-		321	3	N	-0-			-0-
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	3	N	-0-			-0-
10		341 N	259	-0-	-82	-0-		259	3	N	-0-			-0-
11		300 N	295	-0-	-5	-0-		295	3	N	-0-			-0-
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	3	N	-0-			-0-
*01		491 N	491	-0-	-0-	-0-		491	3	N	-0-			-0-

HILL -86-				WELL #:	1	RRCID ->	182819	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6270 - 6310		
08		31 N	25	-0-	-6	-0-		25	3	N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3	N	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-		26	3	N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-		26	3	N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3	N	-0-			-0-
*01		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	3	N	-0-			-0-

HENRY PETROLEUM LLC				WELL #:	1	RRCID ->	056796	COMPL. DATE	09/22/1973	TOTAL DEPTH	6572	PERF. N/A		
HILL, FRANCIS -85-				378641										
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	2	N	-0-			-0-
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2	N	-0-			-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	2	N	-0-			-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	2	N	-0-			-0-
*12		258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	2	N	-0-			-0-
01		279 N	222	-0-	-57	-0-		222	2	N	-0-			-0-

HILL, FRANCIS -89-				WELL #:	1	RRCID ->	060823	COMPL. DATE	10/04/1973	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A		
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	2	N	-0-			-0-
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-		424	2	N	-0-			-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	2	N	-0-			-0-
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-		513	2	N	-0-			-0-
12		434 N	354	-0-	-80	-0-		354	2	N	-0-			-0-
*01		399 N	399	-0-	-0-	-0-		399	2	N	-0-			-0-

HILL, GRADY				WELL #:	1	RRCID ->	143469	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 6200 - 6240		
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL, GRADY				WELL #:	2	RRCID ->	143470	COMPL. DATE	08/09/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6028 - 6068		
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
WHEAT		WELL #:		3	RRCID ->	147394	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	5821	PERF. 5213 -	5308	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID ->	186261	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 6194 -	6232	
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
09	630 N	493	-0-	-137	-0-	493	2		N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
11	630 N	256	-0-	-374	-0-	256	2		N	-0-			-0-
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
01	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2		N	-0-			-0-

WHEAT "108"		WELL #:		2	RRCID ->	196224	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6751	PERF. 6440 -	6479	
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
11	780 N	194	-0-	-586	-0-	194	2		N	-0-			-0-
*12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
*01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771		WELL #:		2	RRCID ->	052528	COMPL. DATE	04/26/1972	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A
HILL, FRANCES -85-													
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	DLQ G-10	143	-0-	143	143	4	1	139	2	Y	-0-		1
11	DLQ G-10	707	-0-	707	850	21	1	686	2	Y	-0-		1
12	DLQ G-10	567	-0-	567	1417	18	1	549	2	Y	-0-		1
*01	1899 N	482	-0-	-1417	-0-	13	1	469	2	Y	-0-		1

COX -84-		WELL #:		1	RRCID ->	053095	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	DLQ G-10	173	-0-	173	173	5	1	168	2	Y	-0-		3
11	DLQ G-10	879	-0-	879	1052	26	1	853	2	Y	-0-		3
12	DLQ G-10	322	-0-	322	1374	10	1	312	2	Y	-0-		3
*01	1647 N	273	-0-	-1374	-0-	7	1	266	2	Y	-0-		3

HILL, FRANCES -68-		WELL #:		3	RRCID ->	053096	COMPL. DATE	07/11/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF. N/A		
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	161	-0-	161	161	5	1	156	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	629	-0-	629	790	18	1	611	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	375	-0-	375	1165	12	1	363	2	Y	-0-		-0-
*01	1979 N	814	-0-	-1165	-0-	22	1	792	2	Y	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -69-		//CONT.// 32519 500 //CONT.// 433771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
TEXAS A & M -63-		WELL #: 1		RRCID -> 053097		COMPL. DATE 06/25/1972		TOTAL DEPTH 6812		PERF. N/A				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21	
10	DLQ	G-10	273	-0-	273	8	1	265	2	Y	-0-		21	
11	DLQ	G-10	4472	-0-	4472	130	1	4342	2	Y	-0-		21	
12	DLQ	G-10	3438	-0-	3438	109	1	3329	2	Y	-0-		21	
*01		11573 X	3390	-0-	-8183			91	1	3299	2	Y	-0-	21
TEXAS A & M -63-		WELL #: 2		RRCID -> 053243		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6360 - 6412				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
10	DLQ	G-10	463	-0-	463	13	1	450	2	Y	-0-		8	
11	DLQ	G-10	2625	-0-	2625	76	1	2549	2	Y	-0-		8	
12	DLQ	G-10	2019	-0-	2019	64	1	1955	2	Y	-0-		8	
*01		3100 N	1881	-0-	-1219	3888		51	1	1830	2	Y	-0-	8
TEXAS A & M -69-		WELL #: 3		RRCID -> 053493		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6360 - 6385				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4872			Y	-0-			28	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4872			Y	-0-			28	
10	DLQ	G-10	358	-0-	358	5230	10	1	348	2	Y	-0-	28	
11	DLQ	G-10	494	-0-	494	5724	14	1	480	2	Y	-0-	28	
12	DLQ	G-10	2068	-0-	2068	7792	66	1	2002	2	Y	-0-	28	
*01		10941 X	3149	-0-	-7792			85	1	3064	2	Y	-0-	28
TEXAS A & M -69-		WELL #: 4		RRCID -> 053494		COMPL. DATE 09/14/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14	
10	DLQ	G-10	283	-0-	283	283	8	1	275	2	Y	-0-	14	
11	DLQ	G-10	1018	-0-	1018	1301	30	1	988	2	Y	-0-	14	
12	DLQ	G-10	1494	-0-	1494	2795	47	1	1447	2	Y	-0-	14	
*01		3100 N	2180	-0-	-920	1875		59	1	2121	2	Y	-0-	14
COX, L. L. -70-		WELL #: 2		RRCID -> 054206		COMPL. DATE 12/25/1972		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A				
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-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
COX, L. L. -83-		WELL #: 4		RRCID -> 055153		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14	
10	DLQ	G-10	417	-0-	417	417	12	1	405	2	Y	-0-	14	
11	DLQ	G-10	401	-0-	401	818	12	1	389	2	Y	-0-	14	
12	DLQ	G-10	1660	-0-	1660	2478	53	1	1607	2	Y	-0-	14	
*01		3100 N	2223	-0-	-877	1601		60	1	2163	2	Y	-0-	14
EPPS-TEXAS A & M -47-		WELL #: 2		RRCID -> 055226		COMPL. DATE 05/16/1973		TOTAL DEPTH 6732		PERF. N/A				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
11	DLQ	G-10	132	-0-	132	132	4	1	128	2	Y	-0-	5	
12	DLQ	G-10	273	-0-	273	405	9	1	264	2	Y	-0-	5	
*01		748 N	343	-0-	-405			9	1	334	2	Y	-0-	5

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -63-		//CONT.// 32519 500 //CONT.// 433771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 5		RRCID -> 056014		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 6790 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
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	40	-0-	40	40	1	1	39	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	71	-0-	71	111	2	1	69	2	Y	-0-				-0-
*01	156	N	45	-0-	-111	-0-	1	1	44	2	Y	-0-				-0-

COX, L. L. -84-		WELL #: 6		RRCID -> 068482		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62"		WELL #: 7		RRCID -> 133654		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475								
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
10	DLQ	G-10	554	-0-	554	554	16	1	538	2	Y	-0-				28
11	DLQ	G-10	4457	-0-	4457	5011	130	1	4327	2	Y	-0-				28
12	DLQ	G-10	4173	-0-	4173	9184	132	1	4041	2	Y	-0-				28
*01	12469	X	3285	-0-	-9184	-0-	88	1	3197	2	Y	-0-				28

HILL, FRANCES "85"		WELL #: 6		RRCID -> 148187		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098								
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	240	-0-	240	240	7	1	233	2	Y	-0-				1
11	DLQ	G-10	762	-0-	762	1002	22	1	740	2	Y	-0-				1
12	DLQ	G-10	558	-0-	558	1560	18	1	540	2	Y	-0-				1
*01	2039	N	479	-0-	-1560	-0-	12	1	467	2	Y	-0-				1

TEXAS A & M "69"		WELL #: 2		RRCID -> 177405		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382								
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
10	DLQ	G-10	392	-0-	392	392	11	1	381	2	Y	-0-				12
11	DLQ	G-10	4021	-0-	4021	4413	117	1	3904	2	Y	-0-				12
12	DLQ	G-10	4221	-0-	4221	8634	134	1	4087	2	Y	-0-				12
*01	3100	N	2980	-0-	-120	8514	80	1	2900	2	Y	-0-				12

PETEX HILL -68-		659782 WELL #: 1 L		RRCID -> 063705		COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540								
08	558	N	238	-0-	-320	-0-	238	2		N	-0-					-0-
09	390	N	226	-0-	-164	-0-	226	2		N	-0-					-0-
10	465	N	171	-0-	-294	-0-	171	2		N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2		N	-0-					-0-
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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	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
08		279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2	N	-0-			-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-			-0-
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-			-0-
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-			-0-
*12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL -86-		WELL #: 2		RRCID -> 066314		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245				
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-			-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-
11		90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2	N	-0-			-0-
*12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462										
EPPS, HATTIE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 054137		COMPL. DATE 11/11/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EPPS, HATTIE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 151603		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425				
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-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC		875310										
CANYON RANCH		WELL #: 0901E		RRCID -> 053098		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A				
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	Y	-0-			-0-
09		120 N	95	-0-	-25	-0-	95 3	Y	-0-			-0-
10		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3	Y	-0-			-0-
*11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	Y	-0-			-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	202	-0-	202	202	202 3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0902E		RRCID -> 055132		COMPL. DATE 04/24/1973		TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A				
08		124 N	74	-0-	-50	-0-	74 3	Y	-0-			-0-
09		120 N	73	-0-	-47	-0-	73 3	Y	-0-			-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	Y	-0-			-0-
*11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-			-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	238	-0-	238	238	238 3	Y	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 32519 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 1072E		RRCID -> 056700		COMPL. DATE 08/30/1973		TOTAL DEPTH 6280 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1101E		RRCID -> 056701		COMPL. DATE 09/11/1973		TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A								
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	141	-0-	141	141	141	3			Y	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 0903E		RRCID -> 126129		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047								
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
*11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	322	-0-	322	322	322	3			Y	-0-					-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								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HILL, FRANCES -66-		WELL #: 2		RRCID -> 160065		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832								
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	434 N	233	-0-	-201	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
HILL, FRANCES -66-		WELL #: 3		RRCID -> 164929		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682								
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
INDIGO PETROLEUM, LLC				423832											
MAYFIELD "A"				WELL #:	2H	RRCID ->	265909	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF.	7595 - 7605		
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
08		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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON & LINDLEY, LLC				433771											
TEXAS A & M -63-				WELL #:	1	RRCID ->	176803	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	6268 - 6654		
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10		DLQ G-10	352	-0-	352	352	10	1	342	2	Y	-0-			13
11		DLQ G-10	5676	-0-	5676	6028	165	1	5511	2	Y	-0-			13
12		DLQ G-10	3412	-0-	3412	9440	108	1	3304	2	Y	-0-			13
*01		12175 X	2735	-0-	-9440	-0-	74	1	2661	2	Y	-0-			13
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.				723489											
HOLMAN-FAGAN 44				WELL #:	1	RRCID ->	171797	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6941 - 7068		
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
09		540 N	334	-0-	-206	-0-	334	2			N	-0-			-0-
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
11		570 N	448	-0-	-122	-0-	448	2			N	-0-			-0-
*12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMAN-FAGAN "44"				WELL #:	2	RRCID ->	172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6887 - 7200		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRIPLE G OPERATING, LLC				870379											
TURNNEY				WELL #:	1A	RRCID ->	159577	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6690 - 6730		
08		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-			-0-
09		270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-			-0-
10		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-			-0-
11		210 N	7	-0-	-203	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12		248 N	94	-0-	-154	-0-	94	3			N	-0-			-0-
01		217 N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-			-0-
HILL				WELL #:	2	RRCID ->	159863	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6594 - 6635		
08		310 N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-			-0-
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
*01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
TRIPLE G OPERATING, LLC		//CONT.// 870379										
REVEILLE		WELL #: 1		RRCID -> 161127		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 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
08	682 N	594	-0-	-88	-0-	594	3		N	-0-		14
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-		14
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-		14
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-		14
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-		14
*01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-		14

SPIRIT		WELL #: 1		RRCID -> 167364		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897				
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-		40
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-		40
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-		40
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-		40
12	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3		N	-0-		40
*01	3100 N	3412	-0-	312	312	3412	3		N	-0-		40

REVEILLE		WELL #: 4		RRCID -> 167366		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069				
08	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	3		N	-0-		-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-		-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-		-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-		-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-		-0-
*01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-		-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915				
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		37
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-		37
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-		37
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-		37
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		37
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-		37

SPIRIT		WELL #: 2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086				
08	651 N	546	-0-	-105	-0-	546	3		N	-0-		40
09	690 N	656	-0-	-34	-0-	656	3		N	-0-		40
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-		40
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-		40
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-		40
*01	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3		N	-0-		40

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102				
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-		-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-

HULLBALOO		WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909				
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-		-0-
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
TRIPLE G OPERATING, LLC		//CONT.// 870379													
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003							
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
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-				20
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-				20
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				20
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-				20
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				20
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				20

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4301		RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094							
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-				-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-				-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-				-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-				-0-
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-				-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2402		RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876							
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-				-0-
09	420 N	327	-0-	-93	-0-	327	3			N	-0-				-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-				-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-				-0-
12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-				-0-
*01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-				-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4102		RRCID -> 178562		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020							
08	961 X	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-				39
09	930 X	536	-0-	-394	-0-	536	3			N	-0-				39
10	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-				39
11	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-				39
12	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3			N	-0-				39
*01	3100 N	5648	-0-	2548	2548	5648	3			N	-0-				39

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2401		RRCID -> 179953		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160							
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-				-0-
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-				-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-				-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-				-0-
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-				-0-
*01	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-				-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							
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT				-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 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
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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54

GATES CATARINA				34200 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
GATES RANCH		WELL #:		3224	RRCID ->	076695	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	5333	PERF. 5124 - 5142
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	267177	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 7685 - 7715
08	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
04	5220 X	15	-0-	-5205	-0-	15	3	N	-0-			-0-
05	5394 X	10	-0-	-5384	-0-	10	3	N	-0-			-0-
06	5220 X	561	-0-	-4659	-0-	561	3	N	-0-			-0-
07	5394 X	592	-0-	-4802	-0-	592	3	N	-0-			-0-
08	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3	N	-0-			-0-
09	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3	N	-0-			-0-
10	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3	N	-0-			-0-
11	5220 X	4137	-0-	-1083	-0-	4137	3	N	-0-			-0-
12	5394 X	4377	-0-	-1017	-0-	4377	3	N	-0-			-0-
01	5394 X	4294	-0-	-1100	-0-	4294	3	N	-0-			-0-

CMAJDALKA 59		WELL #: 2		RRCID -> 232700		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796				
04	270 N	3	-0-	-267	-0-	3	3	N	-0-			-0-
05	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	3	N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	-0-			-0-

BARR 59		WELL #: 1H		RRCID -> 233815		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945				
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 196289		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738				
DAVIS		WELL #: 3001										
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIVE C RANCH		WELL #: 6301		RRCID -> 207228		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691				
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DAVIS		WELL #: 7701		RRCID -> 207230		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260								
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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH		WELL #: 6302		RRCID -> 209676		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730								
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW		WELL #: 7101		RRCID -> 211918		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733								
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284								
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE C RANCH		WELL #: 5802		RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594								
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW		WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525								
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW		WELL #: 7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780								
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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ROLSTON		WELL #:		802H	RRCID ->	231962	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7245	PERF. 7444 - 9645				
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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SHAW		WELL #:		7503H	RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 9338 - 10979				
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GOLDMAN (CANYON)		WELL #:		35627 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
FORZA OPERATING, LLC		WELL #:		278837											
CLOUDT		WELL #:		7601	RRCID ->	284269	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	8183	PERF. 6950 - 7020				
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-				-0-
09	3690 X	3093	-0-	-597	-0-	3093	2			N	-0-				-0-
10	3906 X	3262	-0-	-644	-0-	3262	2			N	-0-				-0-
11	3780 X	3009	-0-	-771	-0-	3009	2			N	-0-				-0-
12	3906 X	2885	-0-	-1021	-0-	2885	2			N	-0-				-0-
01	3472 X	2721	-0-	-751	-0-	2721	2			N	-0-				-0-
RIO-TEX, INC.		WELL #:		712930	RRCID ->	171045	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 6544 - 6666				
GREER, JAMES L.		WELL #:		1											
08	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	292	1	4585	2	N	-0-				-0-
09	4500 X	4274	-0-	-226	-0-	256	1	4018	2	N	-0-				-0-
10	4650 X	4111	-0-	-539	-0-	247	1	3864	2	N	-0-				-0-
11	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	293	1	4598	2	N	-0-				-0-
12	4650 X	4203	-0-	-447	-0-	252	1	3951	2	N	-0-				-0-
01	4650 X	4239	-0-	-411	-0-	254	1	3985	2	N	-0-				-0-
GOOSE EGG, S. (PETTUS)		WELL #:		35875 280	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MCMULLEN						
WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		891175											
BAKER "4"		WELL #:		3	RRCID ->	162518	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3324 - 3328				
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
GREEN BRANCH (WILCOX 2-D)		WELL #:		36644 330	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		WELL #:		502771											
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		WELL #:		2	RRCID ->	082923	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	6518	PERF. 5396 - 5404				
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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			
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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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			
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-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
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-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT			-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			
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

08	11811		10896	-0-	-915	-0-	10753	2	143	9	N	130	170	1			142
09	10907	R	10907	-0-	-0-	-0-	10797	2	110	9	N	100					242
10	11087	R	11087	-0-	-0-	-0-	10977	2	110	9	N	100	184	1			158
11	11190	#	10545	-0-	-645	-0-	10431	2	114	9	N	104	170	1			92
12	11439	#	10719	-0-	-720	-0-	10580	2	139	9	N	126					218
01	11284	#	6283	-0-	-5001	-0-	6187	2	96	9	N	87	180	1			125

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

08	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON RANCH (OLMOS) 38469 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 286446 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2200 - 2206

08	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	1200	#	912	-0-	-288	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	1612	#	817	-0-	-795	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	1560	#	612	-0-	-948	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	1612	#	517	-0-	-1095	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	1209	#	772	-0-	-437	-0-	772	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210				N	NO RPT			-0-
ADA HAMMOND HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 290040		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971					
08	0	105	-0-	105	2415	105	5		N	-0-			-0-
09	108	105	-0-	-3	2412	105	5		N	-0-			-0-
10	124	105	-0-	-19	2393	105	5		N	-0-			-0-
11	120	105	-0-	-15	2378	105	5		N	-0-			-0-
12	124	105	-0-	-19	2359	105	5		N	-0-			-0-
*01	2464 N	105	-0-	-2359	-0-	105	5		N	-0-			-0-
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
AGERON ENERGY, LLC		008625											
MARIA LUISA		WELL #: 1H		RRCID -> 288973		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180					
08	73696 X	73696	-0-	-0-	-0-	1324	1	72372	2	N	-0-		-0-
09	64850 X	64850	-0-	-0-	-0-	3257	1	61593	2	N	-0-		-0-
10	61811 X	61811	-0-	-0-	-0-	1831	1	59980	2	N	-0-		-0-
11	55857 X	55857	-0-	-0-	-0-	1317	1	54540	2	N	-0-		-0-
*12	54314 X	54314	-0-	-0-	-0-	1358	1	52956	2	N	-0-		-0-
*01	50087 X	50087	-0-	-0-	-0-	2327	1	47760	2	N	-0-		-0-
MARIA LUISA		WELL #: 2H		RRCID -> 288978		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726					
08	80406 X	80406	-0-	-0-	-0-	1444	1	78962	2	N	-0-		-0-
09	66523 X	66523	-0-	-0-	-0-	3341	1	63182	2	N	-0-		-0-
10	63268 X	63268	-0-	-0-	-0-	1874	1	61394	2	N	-0-		-0-
11	55436 X	55436	-0-	-0-	-0-	1307	1	54129	2	N	-0-		-0-
*12	56017 X	56017	-0-	-0-	-0-	1400	1	54617	2	N	-0-		-0-
*01	52630 X	52630	-0-	-0-	-0-	2445	1	50185	2	N	-0-		-0-
LINDSAY RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 288986		COMPL. DATE 10/26/2019		TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890					
08	244049 X	244049	-0-	-0-	-0-	244049	2			N	-0-		-0-
09	285630 X	216059	-0-	-69571	-0-	216059	2			N	-0-		-0-
10	295151 X	211259	-0-	-83892	-0-	240	1	211019	2	N	-0-		-0-
11	284940 X	189985	-0-	-94955	-0-	2436	1	187549	2	N	-0-		-0-
12	267592 X	181611	-0-	-85981	-0-	3500	1	178111	2	N	-0-		-0-
01	244063 X	167487	-0-	-76576	-0-	2970	1	164517	2	N	-0-		-0-
STATE MARY		WELL #: 1H		RRCID -> 289491		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025					
08	244049 X	244049	-0-	-0-	-0-	244049	2			N	-0-		-0-
09	85770 X	66224	-0-	-19546	-0-	66224	2			N	-0-		-0-
10	84816 X	63907	-0-	-20909	-0-	73	1	63834	2	N	-0-		-0-
11	77820 X	59212	-0-	-18608	-0-	463	1	58749	2	N	-0-		-0-
12	76539 X	60039	-0-	-16500	-0-	1157	1	58882	2	N	-0-		-0-
01	206863 X	56030	-0-	-150833	-0-	993	1	55037	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
AGERON ENERGY, LLC		//CONT.// 008625										
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		309349 X	88913	-0-	-220436	-0-	88913 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		99450 X	80655	-0-	-18795	-0-	80655 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		102765 X	79248	-0-	-23517	-0-	90 1	N	79158 2	-0-	-0-	
11		97680 X	72473	-0-	-25207	-0-	929 1	N	71544 2	-0-	-0-	
12		94333 X	71560	-0-	-22773	-0-	1379 1	N	70181 2	-0-	-0-	
01		88908 X	68106	-0-	-20802	-0-	1208 1	N	66898 2	-0-	-0-	

MARIA LUISA		WELL #:		5H	RRCID ->	289917	COMPL. DATE	03/05/2020	TOTAL DEPTH	3668	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-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARIA LUISA		WELL #:		3H	RRCID ->	290048	COMPL. DATE	06/02/2020	TOTAL DEPTH	11897	PERF.	12113 - 19851
08		0	200785	-0-	200785	665012	3606 1	197179 2	N	-0-	-0-	
09	818131 X	153119	-0-	-665012	-0-	7690 1	145429 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	139756 X	139756	-0-	-0-	-0-	4139 1	135617 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	122821 X	122821	-0-	-0-	-0-	2896 1	119925 2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	131797 X	131797	-0-	-0-	-0-	3295 1	128502 2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	120602 X	120602	-0-	-0-	-0-	5602 1	115000 2	N	-0-	-0-	-0-	

MARIA LUISA		WELL #:		4H	RRCID ->	290194	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	3578	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-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		WELL #:		1H	RRCID ->	283618	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	11810 - 16089
*05	29419 X	23567	-0-	-5852	-0-	888 1	1115 2	N	990	3 8		1181		
						20475 3	1089 9							
06	28470 X	17426	-0-	-11044	-0-	934 1	859 2	N	709			1889		
						14853 3	780 9							
*07	27714 X	17818	-0-	-9896	-0-	831 1	756 2	N	708	2392 1	4 8	201		
						15452 3	779 9							
*08	27714 X	17187	-0-	-10527	-0-	862 1	775 2	N	691	554 1		338		
						14790 3	760 9							
*09	26820 X	20902	-0-	-5918	-0-	1124 1	978 2	N	943	1096 1		185		
						17763 3	1037 9							
*10	23591 X	13818	-0-	-9773	-0-	935 1	718 2	N	677	579 1		283		
						11420 3	745 9							
*11	23621 X	23621	-0-	-0-	-0-	1326 1	1039 2	N	1120	1129 1	24 8	250		
						20024 3	1232 9							
*12	21607 X	12364	-0-	-9243	-0-	1430 1	598 2	N	705	768 1	21 8	166		
						9560 3	776 9							
*01	21607 X	NO RPT	-0-	-21607	-0-			N	NO RPT			166		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059										
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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	28613 X	25799	-0-	-2814	-0-	3294 1	3704 2	N	-0-			-0-
						18801 3						
09	26790 X	23614	-0-	-3176	-0-	2867 1	3459 2	N	-0-			-0-
						17288 3						
10	27683 X	22319	-0-	-5364	-0-	2582 1	3412 2	N	-0-			-0-
						16325 3						
11	25260 X	21343	-0-	-3917	-0-	2305 1	3225 2	N	-0-			-0-
						15813 3						
*12	25792 X	20686	-0-	-5106	-0-	1931 1	3333 2	N	-0-			-0-
						15422 3						
01	25792 X	NO RPT	-0-	-25792	-0-			N	NO RPT			-0-
STS SOUTH		WELL #: 6H		RRCID -> 284798		COMPL. DATE 04/02/2018		TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271				
*05	119598 X	105740	-0-	-13858	-0-	2622 1	4642 2	N	1195	188 1		1192
						97161 3	1315 9					
06	114660 X	104535	-0-	-10125	-0-	2628 1	4896 2	N	1146			2338
						95750 3	1261 9					
*07	115940 X	95305	-0-	-20635	-0-	474 1	3070 2	N	996	3150 1		184
						90665 3	1096 9					
*08	115072 X	93500	-0-	-21572	-0-	394 1	2808 2	N	971	950 1		205
						89230 3	1068 9					
*09	108240 X	81929	-0-	-26311	-0-	336 1	2698 2	N	938	738 1		405
						77863 3	1032 9					
*10	108004 X	83754	-0-	-24250	-0-	350 1	3413 2	N	1002	966 1		441
						78889 3	1102 9					
*11	104520 X	82277	-0-	-22243	-0-	775 1	3608 2	N	1034	1090 1	17 8	368
						76757 3	1137 9					
*12	95294 X	82312	-0-	-12982	-0-	7 1	4420 2	N	1039	1165 1	14 8	228
						76742 3	1143 9					
01	93496 X	NO RPT	-0-	-93496	-0-			N	NO RPT			228
STS SOUTH		WELL #: 9H		RRCID -> 284949		COMPL. DATE 06/10/2018		TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970				
*07	38967 X	38153	-0-	-814	-0-	3526 1	1594 2	Y	392	1012 1		162
						32602 3	431 9					
*08	37820 X	32843	-0-	-4977	-0-	2194 1	1506 2	Y	351	411 1		102
						28757 3	386 9					
*09	36330 X	31945	-0-	-4385	-0-	2261 1	1529 2	Y	353	203 1		252
						27767 3	388 9					
*10	35712 X	33656	-0-	-2056	-0-	3995 1	1731 2	Y	369	521 1		100
						27524 3	406 9					
*11	33270 X	29920	-0-	-3350	-0-	3345 1	1291 2	Y	348	312 1	8 8	128
						24901 3	383 9					
*12	38161 X	32002	-0-	-6159	-0-	5489 1	1536 2	Y	365	430 1	10 8	53
						24575 3	402 9					
01	33015 X	NO RPT	-0-	-33015	-0-			Y	NO RPT			53

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
STS SOUTH		WELL #: 10H		RRCID -> 284953		COMPL. DATE 06/10/2018		TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121			
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
*07	38037 X	32705	-0-	-5332	-0-	3135 1	1365 2	Y	268	871 1	111
						27910 3	295 9				
*08	38037 X	34104	-0-	-3933	-0-	3003 1	1532 2	Y	288	315 1	84
						29252 3	317 9				
*09	36870 X	31684	-0-	-5186	-0-	2914 1	1485 2	Y	277	163 1	198
						26980 3	305 9				
*10	38099 X	33164	-0-	-4935	-0-	3522 1	1735 2	Y	294	413 1	79
						27584 3	323 9				
*11	33870 X	29781	-0-	-4089	-0-	2955 1	1308 2	Y	272	249 1	101
						25219 3	299 9			1 8	
*12	34100 X	29410	-0-	-4690	-0-	4706 1	1436 2	Y	260	323 1	38
						22982 3	286 9				
01	34100 X	NO RPT	-0-	-34100	-0-			Y	NO RPT		38

STS SOUTH		WELL #: 12H		RRCID -> 288169		COMPL. DATE 08/25/2019		TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974			
*06	109920 X	78437	-0-	-31483	-0-	402 1	5007 2	Y	1008		2302
						71906 3	13 4				
*07	105803 X	74619	-0-	-31184	-0-	459 1	5885 2	Y	989	3193 1	98
						67110 3	77 4				
*08	96844 X	67321	-0-	-29523	-0-	379 1	5829 2	Y	902	873 1	127
						60075 3	46 4				
*09	88680 X	62517	-0-	-26163	-0-	330 1	5423 2	Y	845	894 1	78
						55520 3	314 4				
*10	84940 X	58324	-0-	-26616	-0-	327 1	4417 2	Y	792	771 1	99
						52494 3	215 4				
*11	80310 X	59605	-0-	-20705	-0-	291 1	3849 2	Y	799	797 1	101
						54435 3	151 4				
*12	74617 X	56681	-0-	-17936	-0-	277 1	3930 2	Y	790	809 1	82
						51267 3	338 4				
01	67332 X	NO RPT	-0-	-67332	-0-			Y	NO RPT		82

STS SOUTH		WELL #: 11H		RRCID -> 288370		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500			
*07	111352 X	78026	-0-	-33326	-0-	489 1	1304 2	Y	4234	13950 1	419
						71494 3	82 4				
*08	104904 X	71516	-0-	-33388	-0-	410 1	1892 2	Y	3874	3749 1	544
						64903 3	50 4				
*09	94470 X	64019	-0-	-30451	-0-	343 1	1768 2	Y	3574	3788 1	330
						57651 3	326 4				
*10	83948 X	65501	-0-	-18447	-0-	373 1	1123 2	Y	3541	3426 1	445
						59865 3	245 4				
*11	81240 X	62107	-0-	-19133	-0-	309 1	351 2	Y	3293	3293 1	413
						57665 3	160 4			32 8	
*12	78027 X	57714	-0-	-20313	-0-	287 1	502 2	Y	3132	3197 1	323
						53130 3	350 4			25 8	
01	71517 X	NO RPT	-0-	-71517	-0-			Y	NO RPT		323

BPX OPERATING COMPANY		085408		RRCID -> 244785		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360			
STS		WELL #: 1									
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-		165
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-		165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-		165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-		165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-		165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-		165

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532														
M O	ALLOW 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915														
08	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	188	1	7687	3	N	-0-			158
09	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	152	1	6800	3	N	-0-			158
10	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	174	1	7416	3	N	-0-			158
11	7620 X	5666	-0-	-1954	-0-	130	1	5535	3	N	1	1 0		158
*12	7874 X	4665	-0-	-3209	-0-	105	1	4560	3	N	-0-			158
01	7874 X	4595	-0-	-3279	-0-	94	1	4501	3	N	-0-			158

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450														
08	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	126	1	5137	3	N	100	1 0	182 1	102
09	4980 X	4848	-0-	-132	-0-	110	9	4742	3	N	-0-			102
10	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	119	1	5091	3	N	-0-			102
11	5190 X	4523	-0-	-667	-0-	104	1	4411	3	N	7	7 0		102
*12	5363 X	2698	-0-	-2665	-0-	8	9	2637	3	N	1	1 0		102
01	5363 X	3169	-0-	-2194	-0-	1	9	3103	3	N	2	2 0		102

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940														
08	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	196	1	8009	3	N	-0-			-0-
09	8250 X	7416	-0-	-834	-0-	162	1	7254	3	N	-0-			-0-
10	8556 X	8292	-0-	-264	-0-	190	1	8102	3	N	-0-			-0-
11	8280 X	6112	-0-	-2168	-0-	140	1	5972	3	N	-0-			-0-
*12	8556 X	4289	-0-	-4267	-0-	95	1	4194	3	N	-0-			-0-
01	8277 X	3835	-0-	-4442	-0-	77	1	3758	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS		WELL #:		3H	RRCID ->	251818	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11185	- 15708
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
DONNELL MINERALS 366		WELL #:		1H	RRCID ->	251821	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	11787	PERF.11654	- 16025
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240
STS-A		WELL #:		1H	RRCID ->	252769	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	12138	PERF.12405	- 16302
08	4340 X	4283	-0-	-57	-0-	103	1	4180	3	N	-0-	-0-
09	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	95	1	4281	3	N	-0-	-0-
10	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	101	1	4301	3	N	-0-	-0-
11	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	97	1	4110	3	N	-0-	-0-
*12	4526 X	3832	-0-	-694	-0-	86	1	3746	3	N	-0-	-0-
01	4526 X	3536	-0-	-990	-0-	72	1	3464	3	N	-0-	-0-
STOREY 267		WELL #:		1H	RRCID ->	252816	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	11042	PERF.11245	- 15316
08	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	154	1	4122	3	Y	274	299 1 243
09	2370 X	1306	-0-	-1064	-0-	41	1	1247	3	Y	16	166 1 93
10	2449 X	471	-0-	-1978	-0-	18	9	451	3	Y	17	110
11	2370 X	2346	-0-	-24	-0-	2262	3	84	9	Y	76	186
12	2449 X	1418	-0-	-1031	-0-	1222	3	196	9	Y	178	172 1 192
01	2449 X	1664	-0-	-785	-0-	1513	3	151	9	Y	137	170 1 159
HEIM		WELL #:		1H	RRCID ->	253307	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	10990	PERF.14317	- 15610
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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
STS		WELL #:		2H	RRCID ->	254322	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	11467	PERF.11424	- 15569
08	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	136	1	5542	3	N	179	1 0 192 1 168
09	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-	197	9			N	-0-	77 1 91
10	5735 X	2	-0-	-5733	-0-					N	-0-	91
11	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-	2	3			N	-0-	91
*12	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-	91
01	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-	91

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009													TOTAL DEPTH 11452	PERF.11299 - 15594
M O	ALLOW 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
08	5425 X	2913	-0-	-2512	-0-	68	1	2839	3	N	5	5	0	250
09	5250 X	1228	-0-	-4022	-0-	27	1	1198	3	N	3	3	0	250
10	2635 X	1330	-0-	-1305	-0-	30	1	1297	3	N	3	3	0	250
11	2820 X	2011	-0-	-809	-0-	45	1	1952	3	N	13	13	0	250
*12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	14	9			N	3	3	0	250
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	5	5	0	250
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010													TOTAL DEPTH 11530	PERF.11574 - 16391
08	43259 X	43259	-0-	-0-	-0-	1033	1	42226	3	N	-0-			78
09	39767 X	39767	-0-	-0-	-0-	867	1	38900	3	N	-0-			78
10	36242 X	36242	-0-	-0-	-0-	831	1	35411	3	N	-0-			78
11	31924 X	31924	-0-	-0-	-0-	738	1	31183	3	N	3	3	0	78
*12	23923 X	23923	-0-	-0-	-0-	516	1	23407	3	N	-0-			78
*01	22865 X	22865	-0-	-0-	-0-	462	1	22403	3	N	-0-			78
DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010													TOTAL DEPTH 11971	PERF.12062 - 15871
08	1829 X	98	-0-	-1731	-0-	1	1	15	3	N	74	151	1	177
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-	1	4	81	9	N	12			189
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			189
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			189
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			189
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010													TOTAL DEPTH 10973	PERF.11230 - 15413
08	5766 X	4892	-0-	-874	-0-	166	1	4495	3	N	210	341	1	152
09	5190 X	1369	-0-	-3821	-0-	231	9	1249	3	N	70			222
10	5363 X	516	-0-	-4847	-0-	43	1	514	3	N	-0-			222
11	5070 X	1659	-0-	-3411	-0-	77	9			N	-0-			222
12	5239 X	2392	-0-	-2847	-0-	2290	3	102	9	N	93	190	1	125
01	4898 X	879	-0-	-4019	-0-	873	3	6	9	N	5			130
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009													TOTAL DEPTH 11239	PERF.11315 - 14732
08	6014 X	5932	-0-	-82	-0-	132	1	5363	3	N	397	358	1	186
09	6150 X	3802	-0-	-2348	-0-	437	9	3581	3	N	128	181	1	133
10	6355 X	5344	-0-	-1011	-0-	80	1	4997	3	N	209	159	1	183
11	6150 X	1836	-0-	-4314	-0-	141	9	1580	3	N	198	1	0	265
*12	5921 X	2636	-0-	-3285	-0-	117	1	2457	3	N	114	2	0	79
01	5921 X	4472	-0-	-1449	-0-	230	9	4123	3	N	239	2	0	190
						38	1							115
						218	9							148
						54	1							148
						125	9							195
						86	1							195
						263	9							195

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408													
DONNELL ET AL		WELL #:		5H	RRCID ->	255452	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	14815	PERF.14715 -	11754					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10		909 N	909	-0-	-0-	-0-	21	1	881	3	N	6	6	0			153
							7	9									
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	N	5	3	0			155
							6	9									
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					182
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	1	1	0			182

PIELOP, CAROLINE		WELL #:		1H	RRCID ->	255733	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11667 -	15997					
08		19542 X	19542	-0-	-0-	-0-	467	1	19073	3	N	2	2	0			223
							2	9									
09		18000 X	17063	-0-	-937	-0-	372	1	16690	3	N	1	1	0			223
							1	9									
10		19333 X	19333	-0-	-0-	-0-	436	1	18590	3	N	279	367	1			135
							307	9									
11		18930 X	17160	-0-	-1770	-0-	394	1	16741	3	N	23	23	0			135
							25	9									
*12		19530 X	14639	-0-	-4891	-0-	326	1	14309	3	N	4	4	0			135
							4	9									
01		19530 X	18235	-0-	-1295	-0-	372	1	17855	3	N	7	7	0			135
							8	9									

HENDERSON-CENIZO		WELL #:		3H	RRCID ->	255994	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	11386	PERF.11446 -	15850					
08		12165 X	12165	-0-	-0-	-0-	291	1	11874	3	N	-0-					-0-
09		12870 X	4002	-0-	-8868	-0-	88	1	3914	3	N	-0-					-0-
10		17237 X	17237	-0-	-0-	-0-	401	1	16836	3	N	-0-					-0-
11		21366 X	21366	-0-	-0-	-0-	490	1	20876	3	N	-0-					-0-
*12		12555 X	9783	-0-	-2772	-0-	214	1	9569	3	N	-0-					-0-
01		17236 X	8987	-0-	-8249	-0-	184	1	8803	3	N	-0-					-0-

DONNELL 1077		WELL #:		1H	RRCID ->	256150	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	11991	PERF.12085 -	16251					
08		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					233
09		2970 X	72	-0-	-2898	-0-	2	1	70	3	N	-0-					233
10		642 X	642	-0-	-0-	-0-	15	1	624	3	N	3	3	0			233
							3	9									
11		586 X	586	-0-	-0-	-0-	13	1	567	3	N	5	5	0			233
							6	9									
*12		550 X	550	-0-	-0-	-0-	12	1	534	3	N	4	4	0			233
							4	9									
01		651 X	561	-0-	-90	-0-	11	1	543	3	N	6	6	0			233
							7	9									

MARTIN, DORA		WELL #:		4H	RRCID ->	257263	COMPL. DATE	03/28/2010	TOTAL DEPTH	11085	PERF.11436 -	15972					
08		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					60
09		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					60
10		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					60
11		3060 X	1	-0-	-3059	-0-	1	3			N	-0-					60
*12		3162 X	5	-0-	-3157	-0-	5	3			N	-0-					60
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
LOWE		WELL #:		1H	RRCID -> 257538	COMPL. DATE 05/23/2010	TOTAL DEPTH 12612	PERF.12427	- 18195				
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	
08	6448 X	5433	-0-	-1015	-0-	126 1	5130 3	N	161	2 0	230 1	172	
						177 9							
09	6240 X	5895	-0-	-345	-0-	124 1	5556 3	N	195	4 0	185 1	178	
						215 9							
10	6169 X	1421	-0-	-4748	-0-	32 1	1379 3	N	9	2 0		185	
						10 9							
11	5700 X	294	-0-	-5406	-0-	2 1	80 3	N	193	188 1		190	
						212 9							
*12	6076 X	26	-0-	-6050	-0-	1 1	25 3	N	-0-			190	
01	6107 X	502	-0-	-5605	-0-	10 1	492 3	N	-0-	73 1		117	
LOWE		WELL #:		3H	RRCID -> 257679	COMPL. DATE 06/30/2010	TOTAL DEPTH 12499	PERF.12522	- 17468				
08	4867 X	1999	-0-	-2868	-0-	47 1	1952 3	N	-0-	39 1		151	
09	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	131 1	5901 3	N	151	3 0	89 1	210	
						166 9							
10	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	123 1	5239 3	N	176	4 0	184 1	198	
						194 9							
11	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	100 1	4163 3	N	164	17 0	150 1	195	
						180 9							
*12	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	99 1	4474 3	N	148	5 0	214 1	124	
						163 9							
*01	633 X	633	-0-	-0-	-0-	14 1	610 3	N	8	8 0	79 1	45	
						9 9							
MARTIN UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 257680	COMPL. DATE 05/15/2010	TOTAL DEPTH 11183	PERF.11617	- 16943				
08	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			20	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
11	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			20	
*12	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			20	
01	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			20	
BROWN-TRUSTS		WELL #:		2H	RRCID -> 257681	COMPL. DATE 05/19/2010	TOTAL DEPTH 11130	PERF.11411	- 16604				
08	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	137 1	5582 3	N	299	4 0	370 1	218	
						329 9							
09	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	117 1	5269 3	N	253	7 0	244 1	220	
						278 9							
10	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	129 1	5514 3	N	8	8 0		220	
						9 9							
11	5850 X	4858	-0-	-992	-0-	113 1	4724 3	N	19	19 0		220	
						21 9							
*12	6045 X	5189	-0-	-856	-0-	90 1	4166 3	N	848	16 0	784 1	268	
						933 9							
01	6045 X	5205	-0-	-840	-0-	100 1	4766 3	N	308	25 0	366 1	185	
						339 9							
MARTIN, DORA		WELL #:		5H	RRCID -> 257862	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH 11602	PERF.11251	- 16222				
08	4650 X	2767	-0-	-1883	-0-	66 1	2701 3	N	-0-			-0-	
09	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	114 1	5118 3	N	-0-			-0-	
10	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	120 1	5091 3	N	-0-			-0-	
11	4530 X	3219	-0-	-1311	-0-	74 1	3145 3	N	-0-			-0-	
*12	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			N	-0-			-0-	
01	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			N	34			34	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		41290 X	41290	-0-	-0-	-0-	986	1	40304	3	N	-0-			120
09		36804 X	36804	-0-	-0-	-0-	802	1	36002	3	N	-0-			120
10		35715 X	35715	-0-	-0-	-0-	819	1	34896	3	N	-0-			120
11		30992 X	30992	-0-	-0-	-0-	716	1	30276	3	N	-0-			120
*12		28658 X	28658	-0-	-0-	-0-	627	1	28030	3	N	1	1	0	120
							1	9							
*01		26309 X	26309	-0-	-0-	-0-	532	1	25776	3	N	1	1	0	120
							1	9							

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758															
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1			1
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1	1
01		93 N	24	-0-	-69	-0-	1	3	23	9	Y	21	1	1	21

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730															
08		13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	312	1	12753	3	N	-0-			-0-
09		10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	238	1	10692	3	N	-0-			-0-
10		10075 X	1800	-0-	-8275	-0-	40	1	1736	3	N	22			22
							24	9							
11		9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-			22
*12		10075 X	2259	-0-	-7816	-0-	47	1	2212	3	N	-0-			22
*01		21620 X	21620	-0-	-0-	-0-	447	1	21173	3	N	-0-			22

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887															
08		7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	182	1	7441	3	N	312	1	0	359
							343	9							
09		7290 X	6723	-0-	-567	-0-	140	1	6288	3	N	268	1	0	285
							295	9							
10		7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	176	1	7488	3	N	157	175	1	267
							173	9							
11		7710 X	6254	-0-	-1456	-0-	139	1	5880	3	N	214	23	0	203
							235	9							
*12		7967 X	4098	-0-	-3869	-0-	87	1	3824	3	N	170	5	0	175
							187	9							
01		7967 X	6602	-0-	-1365	-0-	129	1	6198	3	N	250	7	0	130
							275	9							

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081															
08		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	33	1	1351	3	N	244	184	1	375
							268	9							
09		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	25	1	1117	3	N	142	97	1	420
							156	9							
10		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	35	1	1508	3	N	384	384	1	420
							422	9							
11		1590 X	1138	-0-	-452	-0-	26	1	1095	3	N	15	2	0	433
							17	9							
*12		1643 X	1085	-0-	-558	-0-	23	1	999	3	N	57	2	0	190
							63	9							
01		1953 X	1156	-0-	-797	-0-	19	1	904	3	N	212	3	0	278
							233	9							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615													
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	
08	21154 X	21154	-0-	-0-	-0-	491 1	20051 3	N	556	20 0	666 1	202	
						612 9							
09	19627 X	19627	-0-	-0-	-0-	416 1	18692 3	N	472	26 0	363 1	285	
						519 9							
10	19183 X	19183	-0-	-0-	-0-	425 1	18116 3	N	584	27 0	689 1	153	
						642 9							
11	20694 X	20694	-0-	-0-	-0-	457 1	19475 3	N	693	59 0	565 1	222	
						762 9							
*12	21142 X	18752	-0-	-2390	-0-	404 1	17752 3	N	542	50 0	563 1	151	
						596 9							
01	21142 X	13187	-0-	-7955	-0-	265 1	12712 3	N	191	79 0	176 1	87	
						210 9							
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814													
08	5053 X	3854	-0-	-1199	-0-	78 1	3271 3	N	459	361 1		400	
						505 9							
09	4650 X	4245	-0-	-405	-0-	76 1	3418 3	N	683	956 1		127	
						751 9							
10	4898 X	3762	-0-	-1136	-0-	75 1	3197 3	N	445	1 0	358 1	213	
						490 9							
11	4740 X	2541	-0-	-2199	-0-	49 1	2007 3	N	441	479 1		175	
						485 9							
*12	4898 X	2073	-0-	-2825	-0-	37 1	1722 3	N	285	5 0	316 1	139	
						314 9							
01	4402 X	2855	-0-	-1547	-0-	49 1	2318 3	N	444	7 0	476 1	100	
						488 9							
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725													
08	217 X	36	-0-	-181	-0-	1 1	35 3	N	-0-			326	
09	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	138 1	6196 3	N	593	7 0	553 1	359	
						652 9							
10	12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	245 1	10482 3	N	1346	14 0	1466 1	225	
						1481 9							
11	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	232 1	9970 3	N	783	27 0	746 1	235	
						861 9							
*12	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	184 1	8105 3	N	64	29 0		270	
						70 9							
*01	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	121 1	5866 3	N	731	45 0	736 1	220	
						804 9							
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637													
08	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	294 1	11962 3	N	-0-			-0-	
09	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	291 1	13086 3	N	-0-			-0-	
10	13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	318 1	13554 3	N	-0-			-0-	
11	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	277 1	11836 3	N	-0-			-0-	
*12	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	133 1	5638 3	N	-0-			-0-	
*01	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	266 1	12878 3	N	15			15	
						17 9							
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527													
08	1147 X	843	-0-	-304	-0-	20 1	823 3	N	-0-			370	
09	1170 X	984	-0-	-186	-0-	22 1	962 3	N	-0-			370	
10	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	41 1	1742 3	N	-0-			370	
11	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	31 1	1345 3	N	-0-			370	
*12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			370	
01	1798 X	12	-0-	-1786	-0-	12 3		N	-0-			370	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
HENNDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237														
M O	ALLOW 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
08	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	210	1	8565	3	N	-0-			-0-
09	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	182	1	8149	3	N	-0-			-0-
10	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	196	1	8356	3	N	-0-			-0-
11	8190 X	7961	-0-	-229	-0-	184	1	7777	3	N	-0-			-0-
*12	8463 X	7585	-0-	-878	-0-	169	1	7416	3	N	-0-			-0-
01	8463 X	6387	-0-	-2076	-0-	130	1	6257	3	N	-0-			-0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071														
08	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	143	1	5833	3	N	1	1 0		113
09	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	75	1	3382	3	N	12			125
10	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	13	9	3238	3	N	-0-			125
11	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	77	1	4636	3	N	88	6 0		207
*12	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	110	1	1612	3	N	18	2 0	91 1	132
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	142	4	20	9	N	213	4 0	258 1	83

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217														
08	1054 X	206	-0-	-848	-0-	5	1	201	3	N	-0-	126 1		100
09	1020 X	42	-0-	-978	-0-	1	1	35	3	N	5			105
10	1054 X	213	-0-	-841	-0-	6	9	205	3	N	3			108
11	210 X	85	-0-	-125	-0-	5	1	83	3	N	-0-			108
*12	217 X	4	-0-	-213	-0-	3	9	4	3	N	-0-			108
*01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	2	1	420	3	N	-0-			108

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033														
08	4774 X	3753	-0-	-1021	-0-	94	1	3204	3	Y	414	424 1		578
09	4620 X	1578	-0-	-3042	-0-	455	9	1439	3	Y	90	310 1		358
10	4774 X	73	-0-	-4701	-0-	40	1	71	3	Y	1	65 1		294
11	4620 X	876	-0-	-3744	-0-	99	9				-0-			294
12	4278 X	2	-0-	-4276	-0-	1	1				-0-			294
01	3751 X	1442	-0-	-2309	-0-	876	3	176	9	Y	160	64 1		390

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068														
08	14260 X	10748	-0-	-3512	-0-	259	1	10489	3	N	-0-			18
09	13170 X	10784	-0-	-2386	-0-	234	1	10550	3	N	-0-			18
10	13609 X	9806	-0-	-3803	-0-	225	1	9581	3	N	-0-			18
11	13170 X	9487	-0-	-3683	-0-	219	1	9266	3	N	2	2 0		18
*12	12989 X	5463	-0-	-7526	-0-	2	9	5342	3	N	-0-			18
01	11129 X	4984	-0-	-6145	-0-	121	1	4885	3	N	-0-			18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
HENNDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	131 1	5355 3		N	-0-		11
09	4860 X	3307	-0-	-1553	-0-	72 1	3235 3		N	-0-		11
10	5363 X	2051	-0-	-3312	-0-	48 1	1999 3		N	4		15
11	5310 X	3923	-0-	-1387	-0-	4 9						
						89 1	3803 3		N	28		43
						31 9						
*12	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-				N	-0-		43
01	5487 X	1999	-0-	-3488	-0-	40 1	1959 3		N	-0-		43

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911												
08	8928 X	8207	-0-	-721	-0-	196 1	8011 3		N	-0-		21
09	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	189 1	8473 3		N	-0-		21
10	8866 X	8249	-0-	-617	-0-	189 1	8060 3		N	-0-		21
11	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	214 1	9134 3		N	-0-		21
*12	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	203 1	8955 3		N	-0-		21
*01	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	188 1	8985 3		N	-0-		21

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147												
08	1829 N	336	-0-	-1493	-0-	2 1	74 3		N	236	77 1	332
						260 9						
09	1770 N	176	-0-	-1594	-0-	11 3	165 9		N	150	387 1	95
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-		95
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		95
*12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15 1	80

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343												
08	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	229 1	9348 3		N	-0-		-0-
09	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	176 1	7854 3		N	-0-		-0-
10	9858 X	8269	-0-	-1589	-0-	190 1	8079 3		N	-0-		-0-
11	9540 X	7534	-0-	-2006	-0-	172 1	7328 3		N	31	31 0	-0-
						34 9						
*12	9858 X	7571	-0-	-2287	-0-	164 1	7404 3		N	3	3 0	-0-
						3 9						
01	9579 X	5002	-0-	-4577	-0-	102 1	4894 3		N	5	5 0	-0-
						6 9						

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704												
08	3224 X	2885	-0-	-339	-0-	69 1	2816 3		N	-0-		-0-
09	3120 X	2702	-0-	-418	-0-	59 1	2643 3		N	-0-		-0-
10	3162 X	2811	-0-	-351	-0-	64 1	2747 3		N	-0-		-0-
11	2850 X	2564	-0-	-286	-0-	59 1	2505 3		N	-0-		-0-
*12	2945 X	1650	-0-	-1295	-0-	35 1	1615 3		N	-0-		-0-
01	2883 X	1288	-0-	-1595	-0-	26 1	1262 3		N	-0-		-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728												
08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	77 1	3140 3		N	-0-		-0-
09	3360 X	2999	-0-	-361	-0-	65 1	2934 3		N	-0-		-0-
10	3472 X	3071	-0-	-401	-0-	70 1	3001 3		N	-0-		-0-
11	3360 X	2785	-0-	-575	-0-	64 1	2721 3		N	-0-		-0-
*12	3224 X	1741	-0-	-1483	-0-	38 1	1703 3		N	-0-		-0-
01	3224 X	818	-0-	-2406	-0-	17 1	801 3		N	-0-		-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	200	1	8183	3	N	36	6	0			97
09	8070 X	7992	-0-	-78	-0-	174	1	7809	3	N	8	8	0			97
10	8339 X	8051	-0-	-288	-0-	184	1	7857	3	N	9	9	0			97
11	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	187	1	7965	3	N	18	17	0			98
*12	8432 X	7183	-0-	-1249	-0-	158	1	6980	3	N	41	14	0			125
01	8432 X	6742	-0-	-1690	-0-	137	1	6557	3	N	44	22	0			147

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351																
08	8897 X	7096	-0-	-1801	-0-	169	1	6903	3	N	22					270
09	7110 X	6640	-0-	-470	-0-	145	1	6494	3	N	1	1	0			270
10	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	156	1	6642	3	N	2	2	0			270
11	6870 X	6564	-0-	-306	-0-	150	1	6394	3	N	18	5	0			283
*12	7099 X	6232	-0-	-867	-0-	138	1	6090	3	N	4	4	0	186	1	97
01	7099 X	477	-0-	-6622	-0-	11	1	458	3	N	7	7	0			97

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088																
08	2883 X	2460	-0-	-423	-0-	38	1	1565	3	N	779	884	1			345
09	2790 X	1327	-0-	-1463	-0-	857	1	580	3	N	667	582	1			430
10	2883 X	64	-0-	-2819	-0-	14	3	50	9	N	45	187	1			288
11	2790 X	2633	-0-	-157	-0-	45	1	1866	3	N	593	2	0	559	1	320
*12	2883 X	2050	-0-	-833	-0-	70	4	652	9							
01	2449 X	1852	-0-	-597	-0-	30	1	1319	3	N	511	3	0	616	1	212
						139	4	562	9							
						25	1	1236	3	N	453	5	0	376	1	284
						93	4	498	9							

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391																
08	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	246	1	10039	3	N	-0-					-0-
09	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	233	1	10473	3	N	-0-					-0-
10	10075 X	9799	-0-	-276	-0-	229	1	9570	3	N	-0-					-0-
11	22704 X	22704	-0-	-0-	-0-	521	1	22183	3	N	-0-					-0-
*12	10664 X	118	-0-	-10546	-0-	2	1	98	3	N	16					16
01	10664 X	4309	-0-	-6355	-0-	18	9	4223	3	N	-0-					16
						86	1									

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	8215 X	6967	-0-	-1248	-0-	166	1	6793	3	N	7	32
09	7800 X	2432	-0-	-5368	-0-	53	1	2378	3	N	1	33
10	8060 X	2224	-0-	-5836	-0-	52	1	2172	3	N	-0-	33
11	7620 X	5867	-0-	-1753	-0-	136	1	5729	3	N	2	33
*12	6975 X	3846	-0-	-3129	-0-	85	1	3761	3	N	-0-	33
01	6975 X	2927	-0-	-4048	-0-	60	1	2866	3	N	1	33

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149												
08	11036 X	9951	-0-	-1085	-0-	235	1	9608	3	N	98	151
09	10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	238	1	10667	3	N	36	160
10	10137 X	9794	-0-	-343	-0-	224	1	9541	3	N	26	160
11	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	236	1	9970	3	N	68	52
*12	11284 X	10730	-0-	-554	-0-	236	1	10409	3	N	77	98
01	11315 X	7130	-0-	-4185	-0-	145	1	6898	3	N	79	128

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614												
08	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	118	1	4906	3	Y	97	118
09	4440 X	1618	-0-	-2822	-0-	37	1	1482	3	Y	90	145
10	4588 X	269	-0-	-4319	-0-	266	3	3	9	Y	3	121
11	4440 X	786	-0-	-3654	-0-	786	3			Y	-0-	121
12	4588 X	2	-0-	-4586	-0-	2	3			Y	-0-	121
01	4588 X	1770	-0-	-2818	-0-	1714	3	56	9	Y	51	146

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262												
08	11718 X	9826	-0-	-1892	-0-	228	1	9345	3	Y	230	222
09	11160 X	11077	-0-	-83	-0-	234	1	10506	3	Y	306	218
10	11532 X	11338	-0-	-194	-0-	251	1	10681	3	Y	369	254
11	11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	253	1	10838	3	Y	448	258
*12	11439 X	9217	-0-	-2222	-0-	193	1	8624	3	Y	364	220
01	11439 X	8254	-0-	-3185	-0-	161	1	7693	3	Y	364	175

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 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
08		124 N	40	-0-	-84	-0-	39 1	1 9	N	1		17 1		27
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 1		N	-0-				27
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 1		N	-0-				27
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	40 1	19 4	N	-0-				27
*12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	41 1	7 9	N	6				33
*01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 1		N	-0-				33

CRAFT		WELL #:		1H	RRCID ->	261323	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	11069	PERF.11041 -	15441		
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				58
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				58
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				58
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				58
*12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	5				63
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63

CANGELOSI		WELL #:		1H	RRCID ->	261353	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	13022	PERF.12794 -	18680		
08		5146 X	3266	-0-	-1880	-0-	78 1	3188 3	N	-0-				-0-
09		4410 X	2207	-0-	-2203	-0-	48 1	2159 3	N	-0-				-0-
10		5363 X	1558	-0-	-3805	-0-	36 1	1522 3	N	-0-				-0-
11		5190 X	2520	-0-	-2670	-0-	58 1	2462 3	N	-0-				-0-
*12		5363 X	609	-0-	-4754	-0-	15 1	594 3	N	-0-				-0-
01		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-				-0-

TEAL		WELL #:		1H	RRCID ->	261912	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.12670 -	15246		
08		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	61 1	2476 3	N	-0-				-0-
09		2430 X	2374	-0-	-56	-0-	52 1	2322 3	N	-0-				-0-
10		2480 X	2470	-0-	-10	-0-	57 1	2413 3	N	-0-				-0-
11		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	58 1	2483 3	N	15	15 0			-0-
*12		2542 X	2432	-0-	-110	-0-	17 9							
							53 1	2356 3	N	21				21
							23 9							
01		2542 X	2278	-0-	-264	-0-	47 1	2231 3	N	-0-				21

STS C		WELL #:		4H	RRCID ->	262201	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11343 -	17000		
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	6 1	261 3	N	15				313
							46 4	17 9						
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	7 1	306 3	N	164	184 1			293
							54 4	180 9						
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	7 1	283 3	N	54	135 1			212
							50 4	59 9						
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	6 1	260 3	N	69	1 0			280
							47 4	76 9						
*12		558 N	412	-0-	-146	-0-	5 1	236 3	N	102	1 0	243 1		138
							59 4	112 9						
*01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	5 1	230 3	N	119	1 0			256
							56 4	131 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	11729 X	11729	-0-	-0-	-0-	275	1	11236	3	N	198	244	316
						218	9						
09	10260 X	10198	-0-	-62	-0-	217	1	9731	3	N	227	237	306
						250	9						
10	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	245	1	10423	3	N	183	85	404
						201	9						
11	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	257	1	10996	3	N	80	11	305
						88	9				168	1	
*12	11718 X	10573	-0-	-1145	-0-	232	1	10232	3	N	99	11	224
						109	9				169	1	
01	11718 X	8357	-0-	-3361	-0-	167	1	8101	3	N	81	17	197
						89	9				91	1	
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249													
08	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	160	1	4193	3	N	391	457	417
						430	9						
09	3780 X	1362	-0-	-2418	-0-	42	1	1204	3	N	105	184	338
						116	9						
10	3906 X	380	-0-	-3526	-0-	1	1	349	3	N	27		365
						30	9						
11	3780 X	1734	-0-	-2046	-0-	1734	3			N	-0-		365
12	3906 X	989	-0-	-2917	-0-	594	3	395	9	N	359	376	348
01	3906 X	377	-0-	-3529	-0-	344	3	33	9	N	30		378
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484													
08	3999 X	840	-0-	-3159	-0-	496	3	29	4	N	286	363	168
						315	9						
09	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-		168
10	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	4610	3	280	4	N	320	188	300
						352	9						
11	2460 X	366	-0-	-2094	-0-	314	3	16	4	N	33	188	145
						36	9						
*12	2356 X	1730	-0-	-626	-0-	1456	3	106	4	N	153	1	297
						168	9					0	
01	4557 X	3022	-0-	-1535	-0-	2398	3	202	4	N	384	2	198
						422	9					481	1
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288													
08	3968 X	3779	-0-	-189	-0-	90	1	3689	3	N	-0-		-0-
09	3840 X	3543	-0-	-297	-0-	77	1	3466	3	N	-0-		-0-
10	3968 X	3625	-0-	-343	-0-	83	1	3542	3	N	-0-		-0-
11	3660 X	3350	-0-	-310	-0-	77	1	3273	3	N	-0-		-0-
*12	3782 X	208	-0-	-3574	-0-	4	1	204	3	N	-0-		-0-
01	3782 X	1030	-0-	-2752	-0-	21	1	1009	3	N	-0-		-0-
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792													
08	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	88	1	3585	3	N	486	2	192
						232	4	535	9				
09	3780 X	3693	-0-	-87	-0-	67	1	3025	3	N	377	3	213
						186	4	415	9				
10	4340 X	4080	-0-	-260	-0-	78	1	3312	3	N	435	4	268
						211	4	479	9				
11	4290 X	3947	-0-	-343	-0-	77	1	3302	3	N	329	372	225
						206	4	362	9				
*12	4433 X	2841	-0-	-1592	-0-	51	1	2240	3	N	341	11	178
						175	4	375	9				
01	4433 X	1799	-0-	-2634	-0-	30	1	1394	3	N	217	18	180
						136	4	239	9			197	1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
GLADYS WHEELER		WELL #: 2H		RRCID -> 264460		COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	121 1	4958 3	N	619	753 1			318
						681 9							
09	3960 X	1957	-0-	-2003	-0-	35 1	1580 3	N	311	192 1			437
						342 9							
10	4092 X	1794	-0-	-2298	-0-	35 1	1497 3	N	238	400 1			275
						262 9							
11	3990 X	2813	-0-	-1177	-0-	57 1	2423 3	N	303	9 0	374 1		195
						333 9							
*12	4123 X	16	-0-	-4107	-0-	1 3	15 9	N	14	1 0			208
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	1	1 0			208
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 265078		COMPL. DATE 11/06/2011			TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449				
08	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	166 1	6794 3	N	-0-				30
						137 1	6136 3	N	-0-				30
09	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	144 1	6133 3	N	-0-				30
						144 1	6133 3	N	-0-				30
10	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	142 1	6070 3	N	-0-				30
						10 1	457 3	N	-0-				30
11	6750 X	6212	-0-	-538	-0-	10 1	457 3	N	-0-				30
						10 1	457 3	N	-0-				30
*12	6975 X	467	-0-	-6508	-0-	103 1	4879 3	N	-0-				30
01	6975 X	4982	-0-	-1993	-0-				-0-				30
ROBERT GUTIERREZ		WELL #: 2H		RRCID -> 265123		COMPL. DATE 01/08/2012			TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744				
08	4495 X	3944	-0-	-551	-0-	94 1	3850 3	N	-0-				-0-
						61 1	2739 3	N	-0-				-0-
09	4350 X	2800	-0-	-1550	-0-	67 1	2829 3	N	-0-				-0-
						109 1	4654 3	N	-0-				-0-
10	5239 X	2896	-0-	-2343	-0-	67 1	3004 3	N	-0-				-0-
						109 1	4654 3	N	-0-				-0-
11	5070 X	4763	-0-	-307	-0-	67 1	3004 3	N	-0-				-0-
						67 1	3004 3	N	-0-				-0-
*12	5239 X	3071	-0-	-2168	-0-	43 1	2139 3	N	-0-				-0-
01	3937 X	2182	-0-	-1755	-0-				-0-				-0-
WHEELER MCTEE		WELL #: 1H		RRCID -> 265373		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843				
08	4340 X	3479	-0-	-861	-0-	77 1	3164 3	N	216	186 1			530
						238 9							
09	4200 X	3045	-0-	-1155	-0-	62 1	2783 3	N	182	1 0	363 1		348
						200 9							
10	4340 X	3412	-0-	-928	-0-	72 1	3061 3	N	254	2 0	275 1		325
						279 9							
11	3540 X	3336	-0-	-204	-0-	72 1	3059 3	N	186	14 0	185 1		312
						205 9							
*12	3472 X	2980	-0-	-492	-0-	62 1	2741 3	N	161	11 0	290 1		172
						177 9							
01	3472 X	2831	-0-	-641	-0-	52 1	2504 3	N	250	17 0	178 1		227
						275 9							
GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #: 2H		RRCID -> 265629		COMPL. DATE 01/07/2012			TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-				-0-
					940			N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-				-0-
					940			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-				-0-
					940			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-				-0-
					940			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-				-0-
					940			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834														
M O	ALLOW 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
08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	41	1	1683	3	Y	230	2	0	382
						253	9							
09	1920 N	484	-0-	-1436	-0-	9	1	397	3	Y	71	1	0	294
						78	9							
10	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	50	1	2153	3	Y	539	4	0	501
						593	9							
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	45	1	1906	3	Y	45	13	0	263
						50	9							
*12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	31	1	1343	3	Y	21	9	0	158
						23	9							
01	2790 N	825	-0-	-1965	-0-	16	1	751	3	Y	53	15	0	196
						58	9							
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663														
08	3007 X	2551	-0-	-456	-0-	53	1	2150	3	N	316	3	0	275
						348	9							
09	2520 X	2403	-0-	-117	-0-	52	1	2345	3	N	5	5	0	202
						6	9							
10	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	65	1	2750	3	N	158	6	0	168
						174	9							
11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	70	1	2993	3	N	216	15	0	182
						238	9							
*12	2542 X	2497	-0-	-45	-0-	50	1	2230	3	N	197	11	0	182
						217	9							
*01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	81	1	3864	3	N	184	18	0	252
						11	4	202	9					
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121														
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	292	3	Y	1	1	0	58
						1	9							
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	7	3	22	9	Y	-0-	24	1	34
						29	9	20	9	Y	20	35	1	19
10	310 N	29	-0-	-281	-0-	12	1	497	3	Y	134	4	0	139
						5	4	147	9					
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	7	1	301	3	Y	40	3	0	114
						4	4	44	9					
*12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	4	4	4	9	Y	4	4	0	114
						4	4	4	9					
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	4	4	4	9	Y	4	4	0	114
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891														
08	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	84	1	3408	3	N	67	97	1	135
						74	9							
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	71	1	3165	3	N	53			188
						58	9							
10	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	78	1	3324	3	N	-0-			188
						80	1	3408	3	N	11	11	0	188
11	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	12	9							
*12	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	73	1	3224	3	N	-0-			188
						59	1	2842	3	N	-0-			188
01	3286 X	2901	-0-	-385	-0-									
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STOREY UNIT 1		WELL #:		6H	RRCID -> 266198	COMPL. DATE 03/25/2012	TOTAL DEPTH 10209	PERF.10985	- 15020							
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
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					190
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					190
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					190
11	1 N	-0-	1	-0-	-0-		1	3		N	-0-					190
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

OLLIE- LOWRY		WELL #:		2H	RRCID -> 266205	COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL DEPTH 10886	PERF.11353	- 17423							
08	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	115 1	4717 3	N	-0-		-0-					-0-
09	4260 X	3164	-0-	-1096	-0-	69 1	3095 3	N	-0-		-0-					-0-
10	4402 X	3190	-0-	-1212	-0-	73 1	3117 3	N	-0-		-0-					-0-
11	4680 X	3596	-0-	-1084	-0-	83 1	3513 3	N	-0-		-0-					-0-
*12	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	183 1	8253 3	N	30		30					30
						33 9										
01	4836 X	3283	-0-	-1553	-0-	66 1	3217 3	N	-0-		-0-					30

NICHOLS LOWE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 266246	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH 12276	PERF.12629	- 17475							
08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	102 1	4157 3	N	1	1	0					234
						1 9										
09	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	66 1	2966 3	N	2	2	0					234
						2 9										
10	3875 X	1409	-0-	-2466	-0-	32 1	1376 3	N	1	1	0					234
						1 9										
11	3750 X	405	-0-	-3345	-0-	9 1	395 3	N	1	1	0					234
						1 9										
*12	3875 X	65	-0-	-3810	-0-	2 1	63 3	N	-0-		-0-					234
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	1	1	0					234

STS C		WELL #:		5H	RRCID -> 266249	COMPL. DATE 03/23/2012	TOTAL DEPTH 10946	PERF.11343	- 15990							
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	N	-0-		-0-					156
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	10 1	442 3	N	4		4					160
						4 9										
10	310 N	141	-0-	-169	-0-	3 1	121 3	N	15		15					175
						17 9										
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	3 1	129 3	N	-0-		-0-					175
*12	465 N	26	-0-	-439	-0-	1 1	25 3	N	-0-		-0-					175
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-					175

FORREST WHEELER		WELL #:		1H	RRCID -> 266251	COMPL. DATE 03/18/2012	TOTAL DEPTH 11852	PERF.12261	- 17567							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					142
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					142
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					142

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424																	
M	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
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					N	-0-	79	1			128
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-	-0-					N	-0-					128
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	-0-					128
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-					128
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191																	
08	755 X	755	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	655	3	N	76					208
09	600 X	222	-0-	-378	-0-	-0-	84	9	3	1	N	64					272
10	620 X	370	-0-	-250	-0-	-0-	70	9	7	1	N	58	185	1			145
11	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	64	9	19	1	N	235	257	1			123
*12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	259	9			N	31					154
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	6					160

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908																	
08	2511 X	1969	-0-	-542	-0-	-0-	47	1	1899	3	N	21	4	0			255
09	2430 X	1989	-0-	-441	-0-	-0-	23	9	42	1	N	73	5	0	190	1	133
10	2201 X	1946	-0-	-255	-0-	-0-	80	9	43	1	N	54	5	0			182
11	2070 X	1692	-0-	-378	-0-	-0-	59	9	39	1	N	6	5	0			183
*12	2046 X	386	-0-	-1660	-0-	-0-	7	9	8	1	N	64	2	0	179	1	66
01	2046 X	111	-0-	-1935	-0-	-0-	70	9	2	1	N	12	3	0			75
							13	9									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047																	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160																	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567																	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	137	1	5570	3	N	-0-	-0-
09		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	110	1	4952	3	N	-0-	-0-
10		5518 X	5035	-0-	-483	-0-	116	1	4919	3	N	-0-	-0-
11		5520 X	4794	-0-	-726	-0-	110	1	4684	3	N	-0-	-0-
*12		5704 X	4632	-0-	-1072	-0-	103	1	4499	3	N	27	27
							30	9					
01		5704 X	4211	-0-	-1493	-0-	86	1	4125	3	N	-0-	27

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556													
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	52
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	52
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	52
11		244 X	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	N	-0-	52
*12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	52
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217													
08		3312 X	1566	-0-	-1746	-0-	433	1	433	3	N	514	1 0 442 1 268
							135	4	565	9			
09		1860 X	1587	-0-	-273	-0-	416	1	801	3	N	207	1 0 97 1 377
							142	4	228	9			
10		1922 X	578	-0-	-1344	-0-	93	1	329	3	N	101	1 0 344 1 133
							45	4	111	9			
11		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	2	135
*12		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	135
01		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	135

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531													
08		8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	194	1	7925	3	N	34	1 0 360
							37	9					
09		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	163	1	7296	3	N	2	2 0 360
							2	9					
10		7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	178	1	7582	3	N	3	3 0 360
							3	9					
11		7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	175	1	7500	3	N	5	5 0 360
							6	9					
*12		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	146	1	6369	3	N	5	5 0 360
							6	9					
*01		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	122	1	5786	3	N	7	7 0 360
							8	9					

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865													
08		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	93	1	3789	3	N	4	4 0 637
							158	4	4	9			
09		3720 X	1613	-0-	-2107	-0-	34	1	1529	3	N	3	3 0 637
							47	4	3	9			
10		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	111	1	4750	3	N	9	9 0 637
							217	4	10	9			
11		3720 X	2512	-0-	-1208	-0-	46	1	1935	3	N	15	15 0 637
							514	4	17	9			
*12		3844 X	38	-0-	-3806	-0-	1	1	30	3	N	3	3 0 637
							4	4	3	9			
01		3844 X	569	-0-	-3275	-0-	11	1	510	3	N	5	5 0 637
							42	4	6	9			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS		WELL #: 10H		RRCID -> 267681		COMPL. DATE 08/08/2012			TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 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 AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	7068 X	4468	-0-	-2600	-0-	93 1	3753 3	Y	211	9 0	207 1	164		
						390 4	232 9							
09	5670 X	4596	-0-	-1074	-0-	87 1	3858 3	Y	269	12 0	181 1	240		
						355 4	296 9							
10	5921 X	4068	-0-	-1853	-0-	72 1	3079 3	Y	618	10 0	706 1	142		
						237 4	680 9							
11	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	111 1	4759 3	Y	716	50 0	639 1	169		
						314 4	788 9							
*12	4743 X	125	-0-	-4618	-0-	2 1	86 3	Y	18	6 0	175 1	6		
						17 4	20 9							
*01	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	98 1	4717 3	Y	442	9 0	268 1	171		
						441 4	486 9							
FORREST WHEELER		WELL #: 2H		RRCID -> 267682		COMPL. DATE 09/14/2012			TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534					
08	1271 N	856	-0-	-415	-0-	18 1	739 3	N	90	8 0	484 1	180		
						99 9								
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	15 1	692 3	N	539	8 0	471 1	240		
						593 9								
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	31 1	1307 3	N	223	14 0		449		
						245 9								
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	28 1	1221 3	N	490	12 0	568 1	359		
						539 9								
*12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	22 1	984 3	N	515	10 0	622 1	242		
						567 9								
*01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	21 1	998 3	N	252	16 0		478		
						277 9								
RICK DAY UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 267731		COMPL. DATE 07/19/2012			TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53		
MAUPIN UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 267738		COMPL. DATE 07/17/2012			TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A					
08	4154 X	2525	-0-	-1629	-0-	58 1	2374 3	N	64	186 1		140		
						23 4	70 9							
09	4020 X	1930	-0-	-2090	-0-	41 1	1833 3	N	33			173		
						20 4	36 9							
10	4154 X	2098	-0-	-2056	-0-	47 1	1993 3	N	34			207		
						21 4	37 9							
11	2430 X	2290	-0-	-140	-0-	51 1	2159 3	N	61	1 0		267		
						13 4	67 9							
*12	2511 X	31	-0-	-2480	-0-	2 4	29 9	N	26	188 1		105		
01	2511 X	1623	-0-	-888	-0-	34 1	1577 3	N	-0-			105		
						12 4								
WHEELER 2		WELL #: 1H		RRCID -> 267740		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1371	1445 1		134		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124													
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		
08	12431 X	11293	-0-	-1138	-0-	265 1	10844 3	N	138	296 1	180		
						32 4	152 9						
09	12030 X	11431	-0-	-599	-0-	248 1	11125 3	N	22		202		
						34 4	24 9						
10	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	267 1	11386 3	N	108	5 0	166 1	139	
						32 4	119 9						
11	12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	284 1	12163 3	N	173	79 1	233		
						38 4	190 9						
*12	13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	287 1	12711 3	N	127	21 0	179 1	160	
						46 4	140 9						
01	11811 X	11496	-0-	-315	-0-	232 1	11093 3	N	115	32 0	59 1	184	
						44 4	127 9						
LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944													
08	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	138 1	5665 3	N	36		260		
						34 4	40 9						
09	6060 X	5442	-0-	-618	-0-	114 1	5144 3	N	140	207 1	193		
						30 4	154 9						
10	6262 X	5670	-0-	-592	-0-	127 1	5398 3	N	102	2 0	94 1	199	
						33 4	112 9						
11	6060 X	4730	-0-	-1330	-0-	108 1	4576 3	N	18	6 0	211		
						26 4	20 9						
*12	5890 X	3389	-0-	-2501	-0-	76 1	3289 3	N	5	5 0	211		
						18 4	6 9						
01	5890 X	3340	-0-	-2550	-0-	68 1	3239 3	N	13	8 0	216		
						19 4	14 9						
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243													
08	11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	280 1	11406 3	N	162		357		
						178 9							
09	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	223 1	9993 3	N	-0-	183 1	174		
10	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	240 1	10231 3	N	4	4 0	174		
						4 9							
11	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	229 1	9695 3	N	24	11 0	187		
						26 9							
*12	9207 X	9194	-0-	-13	-0-	204 1	8895 3	N	86	13 0	177 1	83	
						95 9							
01	9207 X	4945	-0-	-4262	-0-	99 1	4796 3	N	45	21 0	107		
						50 9							
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451													
08	5518 X	5418	-0-	-100	-0-	129 1	5288 3	N	1		1		
						1 9							
09	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	119 1	5329 3	N	-0-		1		
10	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	124 1	5297 3	N	-0-		1		
11	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	134 1	5744 3	N	8		9		
						9 9							
*12	5642 X	5410	-0-	-232	-0-	120 1	5290 3	N	-0-		9		
01	5642 X	5398	-0-	-244	-0-	110 1	5288 3	N	-0-		9		
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708													
08	4929 X	3964	-0-	-965	-0-	3734 3	230 9	N	209	369 1	156		
09	4530 X	3826	-0-	-704	-0-	3504 3	322 9	N	293		449		
10	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4058 3	239 9	N	217	372 1	294		
11	4110 X	3485	-0-	-625	-0-	3226 3	259 9	N	235	3 0	185 1	341	
*12	4247 X	523	-0-	-3724	-0-	450 3	73 9	N	66	1 0	191 1	215	
01	4309 X	2466	-0-	-1843	-0-	2312 3	154 9	N	140	2 0	353		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14917 X	14917	-0-	-0-	-0-	355	1	14504	3	N	53	3 0	152
09	16110 X	13858	-0-	-2252	-0-	58	9	13499	3	N	53	5 0	200
10	16647 X	13679	-0-	-2968	-0-	313	1	13336	3	N	27	7 0	220
11	16110 X	13833	-0-	-2277	-0-	30	9	13467	3	N	46	17 0	70
*12	15066 X	14059	-0-	-1007	-0-	315	1	13725	3	N	22	22 0	70
01	14911 X	8572	-0-	-6339	-0-	51	9	8342	3	N	52	34 0	88

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475													
08	18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	439	1	17949	3	N	37	37 0	112
09	17430 X	17210	-0-	-220	-0-	41	9	16789	3	N	43	42 0	113
10	18414 X	18058	-0-	-356	-0-	374	1	17594	3	N	46	46 0	113
11	18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	47	9	17749	3	N	40	40 0	113
*12	18445 X	16990	-0-	-1455	-0-	413	1	16333	3	N	265	51 0	154
01	18414 X	15211	-0-	-3203	-0-	51	9	14793	3	N	99	80 0	173

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944													
08	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	265	1	10870	3	N	190	197 1	495
09	7890 X	7115	-0-	-775	-0-	209	9	6831	3	N	120	137 1	478
10	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	152	1	9116	3	N	1	1 0	478
11	10980 X	7137	-0-	-3843	-0-	132	9	6969	3	N	8	8 0	478
*12	11346 X	7348	-0-	-3998	-0-	214	1	7176	3	N	6	6 0	478
01	11346 X	5868	-0-	-5478	-0-	1	9	5740	3	N	9	9 0	478

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178													
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-		227
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	90 1	140
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631														
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
08	10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	248	1	10127	3	N	21	10	0	227
						23	9							
09	11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	244	1	10944	3	N	13	13	0	227
						14	9							
10	11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	255	1	10861	3	N	14	14	0	227
						15	9							
11	12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	277	1	11860	3	N	27	27	0	227
						30	9							
*12	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	249	1	11000	3	N	16	16	0	227
						18	9							
*01	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	221	1	10551	3	N	25	25	0	227
						28	9							
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484														
08	1395 X	324	-0-	-1071	-0-	1	1	46	3	N	252	265	1	295
						277	9							
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	184	194	1	285
10	1395 X	373	-0-	-1022	-0-	1	1	46	3	N	296	116	1	465
						326	9							
11	1350 X	457	-0-	-893	-0-	3	1	110	3	N	313	618	1	160
						344	9							
*12	1395 X	416	-0-	-979	-0-	1	1	23	3	N	356	331	1	185
						392	9							
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	266	89	1	362
GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238														
08	4681 X	3363	-0-	-1318	-0-	58	1	2368	3	N	852	926	1	199
						937	9							
09	4530 X	3534	-0-	-996	-0-	61	1	2741	3	N	665	1	0	299
						732	9							
10	4619 X	3139	-0-	-1480	-0-	57	1	2431	3	N	592	1	0	328
						651	9							
11	3270 X	2568	-0-	-702	-0-	43	1	1785	3	N	673	2	0	260
						740	9							
*12	3658 X	2097	-0-	-1561	-0-	39	1	1722	3	N	305	5	0	180
						336	9							
01	3658 X	261	-0-	-3397	-0-	1	1	28	3	N	211	7	0	193
						232	9							
GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	2
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
GENTRY		WELL #:		2H	RRCID -> 268153	COMPL. DATE 10/28/2012	TOTAL DEPTH 13039	PERF.13429	- 19379			
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
08	7719 X	5762	-0-	-1957	-0-	136 1 65 9	5561 3	N	59	6 0	234 1	157
09	7170 X	5380	-0-	-1790	-0-	117 1 9 9	5254 3	N	8	8 0		157
10	6386 X	5434	-0-	-952	-0-	123 1 48 9	5263 3	N	44	8 0		193
11	6000 X	5596	-0-	-404	-0-	125 1 111 9	5360 3	N	101	32 0		262
*12	5952 X	5192	-0-	-760	-0-	113 1 89 9	4990 3	N	81	12 0	190 1	141
01	5766 X	4547	-0-	-1219	-0-	90 1 142 9	4315 3	N	129	19 0	138 1	113
GENTRY		WELL #:		4H	RRCID -> 268355	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 13220	PERF.13510	- 18138			
08	13733 X	11568	-0-	-2165	-0-	275 1 30 9	11263 3	Y	27	17 0		126
09	13290 X	12018	-0-	-1272	-0-	261 1 30 9	11727 3	Y	27	22 0		131
10	14756 X	12681	-0-	-2075	-0-	287 1 176 9	12218 3	Y	160	25 0		266
11	16000 X	16000	-0-	-0-	-0-	363 1 67 9	15570 3	Y	61	20 0	179 1	128
*12	14756 X	13060	-0-	-1696	-0-	288 1 83 9	12689 3	Y	75	33 0		170
01	12679 X	9106	-0-	-3573	-0-	185 1 87 9	8834 3	Y	79	52 0		197
GENTRY		WELL #:		6H	RRCID -> 268356	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL DEPTH 13272	PERF.13552	- 18003			
08	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	200 1 81 9	8158 3	N	74	1 0	185 1	83
09	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	152 1 10 9	6819 3	N	9	2 0		90
10	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	146 1 21 9	6215 3	N	19	2 0		107
11	7020 X	5960	-0-	-1060	-0-	134 1 22 9	5804 3	N	20	4 0		123
*12	7254 X	5436	-0-	-1818	-0-	121 1 6 9	5309 3	N	5	5 0		123
*01	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	114 1 9 9	5434 3	N	8	8 0		123
GENTRY		WELL #:		29H	RRCID -> 268357	COMPL. DATE 10/14/2012	TOTAL DEPTH 13533	PERF.13593	- 18654			
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KAREN WHEELER		WELL #:		2H	RRCID -> 268411	COMPL. DATE 11/30/2012	TOTAL DEPTH 12823	PERF.12749	- 18411			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
ZAVISCH NORTH		WELL #:		1H	RRCID -> 268437	COMPL. DATE 01/08/2013	TOTAL DEPTH 12428	PERF.13018	- 18969						
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341

STS		WELL #:		7H	RRCID -> 268485	COMPL. DATE 12/17/2012	TOTAL DEPTH 10698	PERF.11018	- 15858			
08	3100 N	3222	-0-	122	122	57 1 217 4	2411 3 537 9	N	488	3 0	337 1	355
09	1740 N	1418	-0-	-322	-0-	26 1 208 4	1182 3 2 9	N	2	2 0	156 1	199
10	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	49 1 367 4	2068 3 188 9	N	171	3 0	190 1	177
11	2850 X	2716	-0-	-134	-0-	48 1 385 4	2052 3 231 9	N	210	285 1		102
*12	2945 X	2634	-0-	-311	-0-	43 1 418 4	1874 3 299 9	N	272	5 0	102 1	267
01	2945 X	698	-0-	-2247	-0-	8 1 270 4	370 3 50 9	N	45	7 0	182 1	123

GENTRY		WELL #:		8H	RRCID -> 268684	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 13088	PERF.13176	- 18769			
08	12431 X	10986	-0-	-1445	-0-	259 1 20 9	10707 3	N	18	3 0	185 1	109
09	12000 X	10856	-0-	-1144	-0-	234 1 114 9	10508 3	N	104	6 0		207
10	12400 X	11157	-0-	-1243	-0-	253 1 107 9	10797 3	N	97	7 0	91 1	206
11	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	270 1 54 9	11602 3	N	49	21 0		234
*12	11563 X	10017	-0-	-1546	-0-	220 1 19 9	9778 3	N	17	17 0		234
01	11222 X	10689	-0-	-533	-0-	217 1 51 9	10421 3	N	46	27 0		253

CAROLINE PIELOP UNIT 9		WELL #:		1H	RRCID -> 268686	COMPL. DATE 11/09/2012	TOTAL DEPTH 11303	PERF.11382	- 17933			
08	15717 X	11700	-0-	-4017	-0-	277 1 117 9	11306 3	N	106	1 0	160 1	143
09	15210 X	13046	-0-	-2164	-0-	281 1 174 9	12591 3	N	158	1 0	163 1	137
10	13430 X	13430	-0-	-0-	-0-	304 1 167 9	12959 3	N	152	89 1		200
11	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	284 1 248 9	12084 3	N	225	22 0	251 1	152
*12	13485 X	9857	-0-	-3628	-0-	218 1 107 9	9532 3	N	97	4 0	168 1	77
01	13485 X	6810	-0-	-6675	-0-	136 1 86 9	6588 3	N	78	7 0	101 1	47

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8680 X	6606	-0-	-2074	-0-	154 1	6360 3	88 4	4 9	N	4	4	0			130
09	8400 X	7708	-0-	-692	-0-	168 1	7516 3	16 4	8 9	N	7	7	0			130
10	8246 X	7733	-0-	-513	-0-	177 1	7527 3	20 4	9 9	N	8	8	0			130
11	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	175 1	7476 3	25 4	57 9	N	52	15	0			167
*12	7967 X	7653	-0-	-314	-0-	162 1	7127 3	33 4	331 9	N	301	15	0	267 1		186
01	7967 X	7109	-0-	-858	-0-	142 1	6807 3	44 4	116 9	N	105	24	0	47 1		220

GENTRY		WELL #: 7H		RRCID -> 268914		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13313		PERF.13749 - 18095						
08	8215 X	7285	-0-	-930	-0-	174 1	7111 3	153 1	6879 3	N	-0-					202
09	7380 X	7033	-0-	-347	-0-	1 9		1 9		N	1	1	0			202
10	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	177 1	7536 3	2 9		N	2	2	0			202
11	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	202 1	8603 3	18 9		N	16	16	0			202
*12	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	183 1	8157 3	7 9		N	6	6	0			202
01	7719 X	7287	-0-	-432	-0-	149 1	7128 3	10 9		N	9	9	0			202

STS B		WELL #: 5H		RRCID -> 268926		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 10782		PERF.11342 - 16781						
08	4464 X	2893	-0-	-1571	-0-	361 1	1840 3	356 4	336 9	N	305	1	0	367 1		110
09	4320 X	2564	-0-	-1756	-0-	285 1	1643 3	93 4	543 9	N	494	1	0	285 1		318
10	4464 X	1880	-0-	-2584	-0-	315 1	1365 3	84 4	116 9	N	105	1	0	181 1		241
11	4320 X	2406	-0-	-1914	-0-	304 1	1657 3	159 4	286 9	N	260	4	0	189 1		308
*12	4464 X	684	-0-	-3780	-0-	42 1	459 3	150 4	33 9	N	30	2	0	101 1		235
01	2883 X	1737	-0-	-1146	-0-	121 1	720 3	295 4	601 9	N	546	3	0	455 1		323

WHEELER UNIT 8		WELL #: 1H		RRCID -> 269137		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 13204		PERF.13579 - 18712						
08	4495 X	4450	-0-	-45	-0-	107 1	4343 3	51 1	2283 3	N	-0-					190
09	4350 X	2334	-0-	-2016	-0-					N	-0-					190
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					190
11	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					190
*12	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	171 1	7775 3	3 9		N	3	3	0			190
01	4464 X	4134	-0-	-330	-0-	81 1	4007 3	46 9		N	42	5	0			227

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432														
M O	ALLOW 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
08	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	214	1	8735	3	N	-0-			152
09	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	185	1	8278	3	N	-0-			152
10	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	202	1	8591	3	N	-0-			152
11	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	188	1	7987	3	N	10	10	0	152
						11	9							
*12	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	172	1	7562	3	N	-0-			152
*01	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	142	1	6804	3	N	-0-			152

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654														
08	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	204	1	8352	3	N	514	1	0	272
						233	4	565	9					
09	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	175	1	7871	3	N	665	4	0	285
						284	4	732	9					
10	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	196	1	8362	3	N	956	10	0	398
						291	4	1052	9					
11	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	182	1	7700	3	N	642	35	0	260
						259	4	706	9					
*12	7502 X	7386	-0-	-116	-0-	143	1	6428	3	N	446	28	0	225
						324	4	491	9					
01	7502 X	4809	-0-	-2693	-0-	95	1	4589	3	N	77	45	0	257
						40	4	85	9					

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567														
08	1519 X	269	-0-	-1250	-0-	6	1	263	3	N	-0-			-0-
09	210 X	106	-0-	-104	-0-	2	1	104	3	N	-0-			-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
*12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786														
08	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	188	1	7677	3	N	-0-			15
09	7800 X	7173	-0-	-627	-0-	156	1	7017	3	N	-0-			15
10	8060 X	7680	-0-	-380	-0-	176	1	7504	3	N	-0-			15
11	7800 X	6476	-0-	-1324	-0-	149	1	6327	3	N	-0-			15
*12	7874 X	2720	-0-	-5154	-0-	59	1	2661	3	N	-0-			15
01	7874 X	2330	-0-	-5544	-0-	46	1	2284	3	N	-0-			15

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847														
08	4557 X	2226	-0-	-2331	-0-	54	1	2172	3	N	-0-			68
09	4410 X	2947	-0-	-1463	-0-	64	1	2883	3	N	-0-			68
10	4185 X	2599	-0-	-1586	-0-	59	1	2523	3	N	15			83
						17	9							
11	3540 X	2285	-0-	-1255	-0-	52	1	2231	3	N	2			85
						2	9							
*12	3503 X	2116	-0-	-1387	-0-	48	1	2068	3	N	-0-			85
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			85

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	176	264	1	125
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	5			130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27			157
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	910	939	1	128
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	49	1	107

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 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		8587 X	6712	-0-	-1875	-0-	159 1	6553 3	N	-0-			-0-
09		8310 X	6386	-0-	-1924	-0-	139 1	6247 3	N	-0-			-0-
10		7409 X	6770	-0-	-639	-0-	155 1	6615 3	N	-0-			-0-
11		7050 X	6017	-0-	-1033	-0-	139 1	5878 3	N	-0-			-0-
*12		6727 X	3962	-0-	-2765	-0-	88 1	3874 3	N	-0-			-0-
01		6758 X	2166	-0-	-4592	-0-	44 1	2122 3	N	-0-			-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666													
08		7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	172 1	7020 3	N	-0-			-0-
09		7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	173 1	7774 3	N	-0-			-0-
10		8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	184 1	7856 3	N	-0-			-0-
11		6960 X	6802	-0-	-158	-0-	157 1	6645 3	N	-0-			-0-
*12		8215 X	4089	-0-	-4126	-0-	91 1	3998 3	N	-0-			-0-
01		8215 X	2664	-0-	-5551	-0-	54 1	2610 3	N	-0-			-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546													
08		14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	358 1	14573 3	N	21	1 0		132
09		14220 X	13613	-0-	-607	-0-	297 1	13309 3	N	6			138
10		14787 X	13956	-0-	-831	-0-	321 1	13635 3	N	-0-			138
11		14490 X	12143	-0-	-2347	-0-	277 1	11856 3	N	9	9 0		138
*12		14942 X	9096	-0-	-5846	-0-	208 1	8886 3	N	2	2 0		138
01		14942 X	10864	-0-	-4078	-0-	223 1	10638 3	N	3	3 0		138

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176													
08		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	80 1	3280 3	N	883	31 0	1022 1	280
09		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	971 9	2652 3	N	586	29 0	552 1	285
10		3627 X	1877	-0-	-1750	-0-	59 1	1524 3	N	289	17 0	274 1	283
11		3510 X	1980	-0-	-1530	-0-	645 9	1684 3	N	233	25 0	318 1	173
*12		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	35 1		N	9	5 0		177
01		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	318 9		N	11	8 0		180

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	176	125 1		125
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	5			130
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27			157
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	910	939 1		128
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			128
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	49 1		107

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248													
08		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			295
09		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-	162 1		133
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			133
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
*12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	9 3	12 9	N	11	76 1		68
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
JC MARTIN		WELL #: 9H		RRCID -> 270520		COMPL. DATE 03/21/2013				TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	62	1	2539	3	Y	31	72	1			75
09	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	34	9	1725	3	Y	44	12	1			107
10	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	48	9	3818	3	Y	-0-	49	1			58
11	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	90	1	2986	3	Y	45	10	0	16	1	77
*12	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	50	9	1156	3	Y	1	1	0			77
*01	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	26	1	2005	3	Y	16	1	0	29	1	63
						1	9									
						41	1									
						18	9									
JC MARTIN		WELL #: 26H		RRCID -> 270521		COMPL. DATE 03/12/2013				TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114						
08	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	63	1	2551	3	Y	58	52	1			90
09	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	64	9	1426	3	Y	13	14	1			89
10	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	32	1	2291	3	Y	-0-	41	1			48
11	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	14	9	2326	3	Y	44	3	0	13	1	76
*12	866 X	866	-0-	-0-	-0-	54	1	846	3	Y	1	1	0			76
*01	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	55	1	1787	3	Y	27	1	0	29	1	73
						48	9									
						19	1									
						1	9									
						37	1									
						30	9									
JC MARTIN		WELL #: 5H		RRCID -> 270522		COMPL. DATE 03/21/2013				TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135						
08	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	138	1	5613	3	Y	97	26	1			114
09	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	107	9	5645	3	Y	28	18	1			124
10	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	126	1	6024	3	Y	-0-	57	1			67
11	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	31	9	4468	3	Y	31	6	0	18	1	74
*12	661 X	661	-0-	-0-	-0-	142	1	645	3	Y	1	1	0			74
*01	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	105	1	13119	3	Y	27	2	0	28	1	71
						34	9									
						15	1									
						1	9									
						273	1									
						30	9									
SCHUBERT		WELL #: 1H		RRCID -> 270535		COMPL. DATE 11/22/2012				TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356						
08	16404 X	16404	-0-	-0-	-0-	394	1	16010	3	N	-0-					160
09	25261 X	25261	-0-	-0-	-0-	551	1	24710	3	N	-0-					160
10	14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	331	1	14079	3	N	-0-					160
11	14293 X	14293	-0-	-0-	-0-	329	1	13899	3	N	59	59	0			160
*12	10323 X	9619	-0-	-704	-0-	65	9	9386	3	N	22					182
01	10323 X	7176	-0-	-3147	-0-	209	1	7031	3	N	-0-					182
						24	9									
						145	1									
RYAN		WELL #: 4H		RRCID -> 270641		COMPL. DATE 03/04/2013				TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940						
08	8649 X	5895	-0-	-2754	-0-	5894	3	1	4	N	-0-					-0-
09	8460 X	4068	-0-	-4392	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
10	8742 X	5874	-0-	-2868	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
11	8460 X	6434	-0-	-2026	-0-	6397	3	37	9	N	34	34	0			-0-
*12	6479 X	4859	-0-	-1620	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
01	5890 X	4841	-0-	-1049	-0-	4841	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	81	1	3286	3	N	-0-	134
09		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	64	1	2885	3	N	-0-	134
10		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	65	1	2774	3	N	-0-	134
11		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	65	1	2770	3	N	-0-	134
*12		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	56	1	2472	3	N	-0-	134
01		2263 X	1095	-0-	-1168	-0-	22	1	1073	3	N	-0-	134

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819													
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-	243
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	120					N	52	212
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	3	215
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-	215
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-	215
01	14B2	EXT	23	-0-	23	143	23	3			N	-0-	215

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307													
08		3937 X	3710	-0-	-227	-0-	72	1	2958	3	N	618	438
09		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	680	9	58	1	N	556	342
10		3038 X	2896	-0-	-142	-0-	612	9	59	1	N	288	352
11		3600 X	1785	-0-	-1815	-0-	59	1	2520	3	N	278	1
*12		3720 X	1170	-0-	-2550	-0-	317	9	37	1	N	156	2
01		3720 X	1314	-0-	-2406	-0-	172	9	1576	3	N	2	0
							37	1	1576	3	N	176	1
							22	1	1050	3	N	89	2
							98	9				0	117
							26	1	1223	3	N	59	4
							65	9				0	193
												1	1
												162	

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073													
08		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	90	1	3697	3	Y	50	71
09		3870 X	3368	-0-	-502	-0-	55	9	73	1	Y	22	82
10		3968 X	2818	-0-	-1150	-0-	24	9	65	1	Y	-0-	45
11		3840 X	2549	-0-	-1291	-0-	65	1	2753	3	Y	37	1
*12		3844 X	957	-0-	-2887	-0-	58	1	2458	3	Y	30	4
01		3844 X	3	-0-	-3841	-0-	33	9	20	1	Y	1	1
							20	1	936	3	Y	1	0
							1	9				2	9
							1	3	2	9	Y	2	1
												0	23
												1	1
												37	1
												4	0
												12	1
												59	
												59	
												37	

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812													
08		216 X	216	-0-	-0-	-0-	20	3	196	9	Y	178	172
09		64 X	64	-0-	-0-	-0-	13	3	51	9	Y	46	33
10		5 X	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	Y	2	1
11		210 X	4	-0-	-206	-0-	3	3	1	9	Y	1	1
*12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	7	5
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	138	1	5658	3	Y	53	1 0	53 1	164
09	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	58	9	5421	3	Y	23	89 1		98
10	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	25	9	5339	3	Y	36	19 1		115
11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	125	1	3811	3	Y	52	5 0	30 1	132
*12	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	40	9	1374	3	Y	21	1 0	44 1	108
*01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	89	1	33	3	Y	1	1 0		108
						57	9							
						32	1							
						23	9							
						1	1							
						1	9							
JC MARTIN		WELL #: 7H		RRCID -> 270784		COMPL. DATE 06/02/2013				TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115				
08	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	59	1	2446	3	Y	-0-	24 1		51
09	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	189	1	8464	3	Y	222	28 1		245
10	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	244	9	8470	3	Y	57	46 1		256
11	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	199	1	7058	3	Y	75	9 0	68 1	254
*12	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	63	9	3223	3	Y	163	2 0	84 1	331
*01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	167	1	2960	3	Y	3	3 0		331
						83	9							
						74	1							
						179	9							
						63	1							
						3	9							
JC MARTIN		WELL #: 4H		RRCID -> 270871		COMPL. DATE 03/13/2013				TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125				
08	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	103	1	4211	3	Y	43	33 1		64
09	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	47	9	3831	3	Y	59	10 1		113
10	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	85	1	3848	3	Y	-0-	52 1		61
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	65	9	3266	3	Y	34	5 0	17 1	73
*12	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	90	1	1060	3	Y	1	1 0		73
*01	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	77	1	3623	3	Y	16	1 0	28 1	60
						37	9							
						24	1							
						1	9							
						75	1							
						18	9							
JC MARTIN		WELL #: 29H		RRCID -> 270880		COMPL. DATE 06/02/2013				TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332				
08	16 X	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1	18 1		38
09	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-	21 1		17
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	3 1		14
11	58 X	58	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	1	4 1		11
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	4 1		7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

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	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
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	3	1	114	3	N	-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	3	N	-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	N	-0-
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	369	3	N	-0-
							1	9				
*12		693 N	693	-0-	-0-	-0-	16	1	677	3	N	-0-
*01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	3	N	-0-

LOWRY UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	270941	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	11275	PERF.11330	- 17304
08		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	46	1	1880	3	N	4
							4	9				
09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	32	1	1419	3	N	-0-
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	28	1	1181	3	N	3
							3	9				
11		1860 N	1233	-0-	-627	-0-	28	1	1205	3	N	-0-
*12		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-
01		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8		WELL #:		1H	RRCID ->	270943	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL DEPTH	11212	PERF.11515	- 16494
08		11966 X	9055	-0-	-2911	-0-	216	1	8839	3	N	-0-
09		11580 X	8457	-0-	-3123	-0-	184	1	8273	3	N	-0-
10		9765 X	8770	-0-	-995	-0-	201	1	8569	3	N	-0-
11		9030 X	4035	-0-	-4995	-0-	88	1	3947	3	N	-0-
*12		9145 X	7070	-0-	-2075	-0-	157	1	6913	3	N	-0-
01		9052 X	7891	-0-	-1161	-0-	160	1	7731	3	N	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		17H	RRCID ->	270979	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10960	- 17031
08		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	86	1	3525	3	Y	-0-
09		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	67	1	3024	3	Y	-0-
10		2604 X	2372	-0-	-232	-0-	54	1	2317	3	Y	-0-
							1	4				
11		3510 X	2448	-0-	-1062	-0-	56	1	2390	3	Y	2
							2	9				
*12		3596 X	2094	-0-	-1502	-0-	45	1	2048	3	Y	1
							1	9				
01		3596 X	3117	-0-	-479	-0-	64	1	3053	3	Y	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		18H	RRCID ->	270983	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	11035	PERF.11228	- 16550
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
11		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
*12		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
DONNELL A		WELL #:		4H	RRCID ->	271035	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	11609	PERF.11771 -	16522
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
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	79			165
09	840 N	1	-0-	-839	-0-	1 3		N	-0-			165
10	403 N	1	-0-	-402	-0-	1 3		N	-0-			165
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			165
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	204 3	N	-0-			165
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	1 4		N	-0-			165

DORA MARTIN 1716		WELL #:		3H	RRCID ->	271159	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10937 -	15400
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			27
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			27
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			27
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 3	Y	-0-			27
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			27

DORA MARTIN 1716		WELL #:		2H	RRCID ->	271160	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	10100	PERF.11175 -	17356
08	217 X	5	-0-	-212	-0-	5 3		Y	-0-			133
09	30 X	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-			133
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			133
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-			133
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 3	Y	-0-			133
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			133

BROWN-TRUSTS		WELL #:		8H	RRCID ->	271169	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	10967	PERF.11348 -	17064
08	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	6746 3	328 9	N	298	5 0	318 1	293
09	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	6364 3	772 9	N	702	7 0	787 1	201
10	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6314 3	415 9	N	377	8 0	263 1	307
11	6840 X	6097	-0-	-743	-0-	5962 3	135 9	N	123	16 0	90 1	324
*12	7378 X	3892	-0-	-3486	-0-	3880 3	12 9	N	11	11 0	50 1	274
01	7378 X	4349	-0-	-3029	-0-	4330 3	19 9	N	17	17 0		274

BROWN-TRUSTS		WELL #:		9H	RRCID ->	271183	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11220 -	17290
08	5487 X	4914	-0-	-573	-0-	4910 3	4 9	N	4	4 0	87 1	446
09	5580 X	4464	-0-	-1116	-0-	4460 3	4 9	N	4	4 0	181 1	265
10	5735 X	4364	-0-	-1371	-0-	4141 3	223 9	N	203	4 0	160 1	304
11	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5362 3	585 9	N	532	14 0	624 1	198
*12	5611 X	4641	-0-	-970	-0-	4098 3	543 9	N	494	10 0	540 1	142
01	4929 X	4110	-0-	-819	-0-	3433 3	677 9	N	615	16 0	596 1	145

EDWARDS B		WELL #:		1H	RRCID ->	271186	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	11988	PERF.12356 -	18163
08	4495 X	3762	-0-	-733	-0-	3655 3	107 9	N	97	185 1		227
09	4350 X	3437	-0-	-913	-0-	3153 3	284 9	N	258	313 1		172
10	4495 X	2836	-0-	-1659	-0-	2818 3	18 9	N	16			188
11	4140 X	3354	-0-	-786	-0-	3329 3	25 9	N	23	3 0		208
*12	3751 X	1240	-0-	-2511	-0-	1238 3	2 9	N	2	2 0		208
01	3751 X	980	-0-	-2771	-0-	977 3	3 9	N	3	3 0		208

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	49				242
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				242
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242

WHEELER 5		WELL #:		2H	RRCID -> 271206	COMPL. DATE 06/04/2013	TOTAL DEPTH 12762	PERF.13189	- 17679			
08	1333 N	1098	-0-	-235	-0-	25 1 6 4	1004 3	Y	57	1 0		56
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	34 1 2 9	1507 3	Y	2	2 0	36 1	20
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	29 1 1 9	1227 3	Y	1	1 0	9 1	11
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	35 1 1 9	1485 3	Y	1	1 0	9 1	2
*12	1581 N	1151	-0-	-430	-0-	25 1 3 9	1123 3	Y	3	3 0	1 1	1
*01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	29 1 4 9	1402 3	Y	4	4 0	1 1	-0-

STS B		WELL #:		4H	RRCID -> 271208	COMPL. DATE 08/07/2013	TOTAL DEPTH 11127	PERF.11084	- 15758			
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	297 1 328 9	899 3	Y	298	434 1		237
09	2790 N	1802	-0-	-988	-0-	249 1 427 9	1126 3	Y	388	1 0	211 1	413
10	2170 N	1923	-0-	-247	-0-	282 1 314 9	1327 3	Y	285	1 0	419 1	278
11	1470 N	1280	-0-	-190	-0-	929 3	351 9	Y	319	4 0	114 1	479
*12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-			479
01	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	1	1 0	133 1	346

WHEELER 5		WELL #:		6H	RRCID -> 271232	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH 12785	PERF.13133	- 17884			
08	5022 X	3845	-0-	-1177	-0-	91 1 70 9	3684 3	Y	64	8 0		273
09	4620 X	435	-0-	-4185	-0-	9 1 14 9	412 3	Y	13	1 0	175 1	110
10	4805 X	4376	-0-	-429	-0-	98 1 160 9	4118 3	Y	145	11 0	50 1	194
11	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	227 1 311 9	9726 3	Y	283	39 0	155 1	283
*12	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	152 1 194 9	6769 3	Y	176	28 0	154 1	277
01	4371 X	4186	-0-	-185	-0-	83 1 120 9	3983 3	Y	109	44 0	163 1	179

GLADYS WHEELER		WELL #:		12H	RRCID -> 271234	COMPL. DATE 06/27/2013	TOTAL DEPTH 12208	PERF.12110	- 18150			
08	4433 X	2798	-0-	-1635	-0-	2351 3	447 9	Y	406	5 0	186 1	427
09	3540 X	3027	-0-	-513	-0-	2249 3	778 9	Y	707	4 0	823 1	307
10	3038 X	2407	-0-	-631	-0-	2311 3	96 9	Y	87	4 0		390
11	2940 X	2521	-0-	-419	-0-	2507 3	14 9	Y	13	13 0		390
*12	3131 X	1987	-0-	-1144	-0-	1976 3	11 9	Y	10	10 0		390
01	3131 X	1410	-0-	-1721	-0-	1392 3	18 9	Y	16	16 0		390

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	296 1	12097 3	N	836	28 0	815 1	400			
						383 4	920 9								
09	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	259 1	11616 3	N	775	35 0	750 1	390			
						304 4	853 9								
10	13208 X	13208	-0-	-0-	-0-	284 1	12103 3	N	645	39 0	546 1	450			
						111 4	710 9								
11	13230 X	11365	-0-	-1865	-0-	233 1	9823 3	N	1027	64 0	936 1	477			
						179 4	1130 9								
*12	13702 X	10395	-0-	-3307	-0-	219 1	9880 3	N	205	53 0	339 1	290			
						70 4	226 9								
01	13702 X	9256	-0-	-4446	-0-	176 1	8444 3	N	365	84 0	89 1	482			
						234 4	402 9								

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916															
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	310 1	957 3	Y	233	4 0	271 1	182			
						256 9									
09	1830 N	989	-0-	-841	-0-	156 1	733 3	Y	91	3 0	162 1	108			
						100 9									
10	1891 N	1675	-0-	-216	-0-	214 1	1259 3	Y	184	5 0	111 1	176			
						202 9									
11	1470 N	1073	-0-	-397	-0-	976 3	97 9	Y	88	7 0	72 1	185			
*12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	2	2 0		185			
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	2	2 0	52 1	133			

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619															
08	11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	11102 3	384 9	N	349	13 0	342 1	234			
09	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	10307 3	582 9	N	529	15 0	536 1	212			
10	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	11111 3	233 9	N	212	17 0	181 1	226			
11	11729 X	11729	-0-	-0-	-0-	11626 3	103 9	N	94	34 0	63 1	223			
*12	11501 X	10741	-0-	-760	-0-	10649 3	92 9	N	84	29 0	172 1	106			
01	11501 X	10422	-0-	-1079	-0-	10239 3	183 9	N	166	46 0		226			

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765															
08	1116 N	497	-0-	-619	-0-	497 4		Y	-0-			-0-			
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 4		Y	-0-			-0-			
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 4		Y	-0-			-0-			
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	520 4	34 9	Y	31	17 0		14			
*12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	552 4	4 9	Y	4	4 0		14			
*01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	563 4	7 9	Y	6	6 0	4 1	10			

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001															
08	4495 X	3788	-0-	-707	-0-	90 1	3666 3	N	29	6 0		176			
						32 9									
09	4350 X	4012	-0-	-338	-0-	85 1	3810 3	N	106	8 0	87 1	187			
						117 9									
10	4185 X	3675	-0-	-510	-0-	82 1	3495 3	N	89	7 0	188 1	81			
						98 9									
11	4050 X	3608	-0-	-442	-0-	81 1	3510 3	N	15	10 0		86			
						17 9									
*12	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	96 1	4227 3	N	38	10 0		114			
						42 9									
01	4154 X	3183	-0-	-971	-0-	65 1	3078 3	N	36	16 0		134			
						40 9									

OIL AND GAS DIVISION

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 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			
08	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	324 1	13221 3	N	64	1 0	213			
09	13200 X	12700	-0-	-500	-0-	277 1	12422 3	N	1	1 0	95	118	1	
10	13640 X	13455	-0-	-185	-0-	309 1	13146 3	N	-0-		95			
11	13200 X	10985	-0-	-2215	-0-	253 1	10723 3	N	8	8 0	95			
*12	13609 X	7181	-0-	-6428	-0-	165 1	7014 3	N	2	2 0	95			
*01	15051 X	15051	-0-	-0-	-0-	307 1	14742 3	N	2	2 0	95			

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107														
08	2759 X	2430	-0-	-329	-0-	2276 3	154 9	Y	140	4 0	269	185	1	
09	2670 X	2467	-0-	-203	-0-	2058 3	409 9	Y	372	3 0	510	128	1	
10	2759 X	2666	-0-	-93	-0-	2123 3	543 9	Y	494	3 0	335	666	1	
11	2670 X	2558	-0-	-112	-0-	2164 3	394 9	Y	358	11 0	297	385	1	
*12	2759 X	2334	-0-	-425	-0-	1985 3	349 9	Y	317	10 0	387	217	1	
01	2666 X	874	-0-	-1792	-0-	683 3	191 9	Y	174	15 0	170	376	1	

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873														
08	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	6832 3	68 4	N	264	20 0	195	275	1	
09	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	6572 3	62 4	N	375	24 0	223	323	1	
10	6541 X	6209	-0-	-332	-0-	5746 3	61 4	N	365	21 0	209	358	1	
11	6840 X	6187	-0-	-653	-0-	5904 3	83 4	N	182	33 0	198	160	1	
*12	7068 X	3043	-0-	-4025	-0-	2641 3	44 4	N	325	17 0	112	394	1	
01	7068 X	5206	-0-	-1862	-0-	4592 3	104 4	N	464	27 0	215	334	1	

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661														
08	5456 X	5323	-0-	-133	-0-	123 1	5028 3	N	98	168 1	157			
09	5610 X	4949	-0-	-661	-0-	104 1	4675 3	N	101	88 1	170			
10	5797 X	5162	-0-	-635	-0-	115 1	4887 3	N	91	54 1	207			
11	5610 X	4070	-0-	-1540	-0-	88 1	3739 3	N	178	7 0	203	175	1	
*12	5332 X	3169	-0-	-2163	-0-	70 1	3019 3	N	23	1 0	115	110	1	
01	5332 X	4116	-0-	-1216	-0-	81 1	3876 3	N	71	2 0	93	91	1	

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621														
08	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	8906 3	190 9	N	173	5 0	522			
09	7740 X	7647	-0-	-93	-0-	7635 3	12 9	N	11	7 0	257	269	1	
10	8897 X	8037	-0-	-860	-0-	8027 3	10 9	N	9	9 0	257			
11	8790 X	8593	-0-	-197	-0-	8473 3	120 9	N	109	23 0	215	128	1	
*12	9083 X	7343	-0-	-1740	-0-	6917 3	426 9	N	387	19 0	427	156	1	
01	9083 X	4695	-0-	-4388	-0-	4303 3	392 9	N	356	29 0	126	628	1	

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3999 X	3352	-0-	-647	-0-	3245	3	98	4	N	8	8 0	209
09	3870 X	3220	-0-	-650	-0-	3115	3	94	4	N	10	10 0	209
10	3999 X	3132	-0-	-867	-0-	3049	3	72	4	N	10	10 0	209
11	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3636	3	94	4	N	110	20 0	79 1 220
*12	3348 X	1909	-0-	-1439	-0-	1825	3	72	4	N	11	11 0	220
01	3348 X	3114	-0-	-234	-0-	2957	3	137	4	N	18	18 0	220
						20	9						
FORREST WHEELER		WELL #: 4H		RRCID -> 271584		COMPL. DATE 04/30/2013			TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		103
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		103
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		103
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		103
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		103
01	14B DENY	8294	-0-	8294	8294	6125	3	2169	9	Y	1972	1350 1	725
EDWARDS B		WELL #: 4H		RRCID -> 271632		COMPL. DATE 08/21/2013			TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095				
08	5022 X	3779	-0-	-1243	-0-	3613	3	166	9	N	151	1 0	185 1 475
09	3990 X	3598	-0-	-392	-0-	3526	3	72	9	N	65	322 1	218
10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3533	3	442	9	N	402	188 1	432
11	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3327	3	424	9	N	385	21 0	538 1 258
*12	3782 X	2275	-0-	-1507	-0-	1948	3	327	9	N	297	3 0	379 1 173
01	3968 X	2028	-0-	-1940	-0-	1827	3	201	9	N	183	5 0	99 1 252
STS		WELL #: 22H		RRCID -> 271639		COMPL. DATE 01/02/2014			TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537				
08	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	3			Y	-0-	4 1	2
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-	2 1	-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	204	3	172	9	Y	156		156
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	122 1	34
*12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		34
*01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	331	3	84	9	Y	76	15 1	95
DONNELL B		WELL #: 1H		RRCID -> 271649		COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947				
08	3472 X	39	-0-	-3433	-0-	2	1	24	3	N	11		73
09	3180 X	10	-0-	-3170	-0-	1	4	12	9	N	7		80
10	3286 X	3	-0-	-3283	-0-	1	3	2	9	N	2		82
11	3180 X	2	-0-	-3178	-0-	2	3			N	-0-		82
*12	1798 X	38	-0-	-1760	-0-	2	1	36	3	N	-0-		82
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		82
STS C		WELL #: 7H		RRCID -> 271660		COMPL. DATE 06/28/2013			TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A				
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89		89

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	447	1	18208	3	N	16	16	0	181
							18	9							
09		17940 X	15579	-0-	-2361	-0-	339	1	15220	3	N	18	18	0	181
							20	9							
10		17832 X	17832	-0-	-0-	-0-	409	1	17380	3	N	39	39	0	181
							43	9							
11		18060 X	14915	-0-	-3145	-0-	342	1	14511	3	N	56	56	0	181
							62	9							
*12		18662 X	13916	-0-	-4746	-0-	306	1	13558	3	N	47	47	0	181
							52	9							
01		18662 X	9721	-0-	-8941	-0-	198	1	9442	3	N	74	74	0	181
							81	9							

STS C		WELL #:		16H		RRCID -> 272021			COMPL. DATE 03/20/2014			TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179			
08		3627 X	1544	-0-	-2083	-0-	1248	3	296	9	Y	269	1	0	254
09		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	5240	3	1062	9	Y	965	750	1	469
10		2790 X	279	-0-	-2511	-0-	139	3	140	9	Y	127	552	1	44
11		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	2817	3	25	4	Y	378	6	0	377
							416	9							
*12		5053 X	100	-0-	-4953	-0-	43	3	57	9	Y	52	1	0	143
01		5053 X	40	-0-	-5013	-0-	6	3	33	4	Y	1	2	0	66
							1	9							

GLADYS WHEELER		WELL #:		11H		RRCID -> 272089			COMPL. DATE 06/26/2013			TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917			
08		2356 X	2122	-0-	-234	-0-	1965	3	157	9	Y	143	5	0	269
09		2280 X	2156	-0-	-124	-0-	1756	3	400	9	Y	364	3	0	502
10		2356 X	2304	-0-	-52	-0-	1789	3	515	9	Y	468	3	0	318
11		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	1967	3	414	9	Y	376	10	0	314
*12		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2057	3	421	9	Y	383	10	0	458
01		2294 N	1995	-0-	-299	-0-	1391	3	604	9	Y	549	15	0	547

DONNELL-MULHOLLAND UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 272107			COMPL. DATE 07/25/2013			TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805			
08		4557 X	2295	-0-	-2262	-0-	402	1	1611	3	N	256	4	0	346
							282	9							
09		4410 X	3005	-0-	-1405	-0-	672	1	1716	3	N	561	6	0	708
							617	9							
10		4557 X	4476	-0-	-81	-0-	745	1	3223	3	N	462	12	0	326
							508	9							
11		4410 X	2521	-0-	-1889	-0-	540	1	1775	3	N	187	16	0	301
							206	9							
*12		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	178	3	0	240
01		4464 X	9	-0-	-4455	-0-	3	3	6	9	N	5	5	0	240

LOWE		WELL #:		13H		RRCID -> 272115			COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305			
08		3813 X	1508	-0-	-2305	-0-	187	1	1027	3	Y	267	2	0	192
							294	9							
09		3690 X	1595	-0-	-2095	-0-	161	1	1115	3	Y	290	3	0	153
							319	9							
10		3813 X	2443	-0-	-1370	-0-	382	1	1692	3	Y	335	4	0	253
							369	9							
11		3690 X	2441	-0-	-1249	-0-	391	1	1600	3	Y	409	5	0	410
							450	9							
*12		3813 X	2019	-0-	-1794	-0-	348	1	1322	3	Y	317	5	0	207
							349	9							
01		2449 X	1799	-0-	-650	-0-	593	1	973	3	Y	212	8	0	139
							233	9							

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE		
08	9703 X	6466	-0-	-3237	-0-	6292	3	174	9	Y	158	29	0	186	1	196
09	6840 X	6176	-0-	-664	-0-	5999	3	177	9	Y	161	33	0	260	1	64
10	7068 X	6160	-0-	-908	-0-	5994	3	166	9	Y	151	33	0	107	1	75
11	6240 X	6181	-0-	-59	-0-	6031	3	150	9	Y	136	23	0	140	1	48
*12	6479 X	5877	-0-	-602	-0-	5613	3	264	9	Y	240	39	0	158	1	91
01	6479 X	3591	-0-	-2888	-0-	3287	3	304	9	Y	276	61	0	170	1	136

NICHOLS MCTEE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 272275		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 12654		PERF.12560 - 19622						
08	3317 X	2891	-0-	-426	-0-	69	1	2803	3	N	5	4	0	205	1	209
09	3210 X	2897	-0-	-313	-0-	13	4	2684	3	N	139	5	0			343
10	3100 X	2880	-0-	-220	-0-	153	9	2701	3	N	105	6	0	107	1	335
11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	63	1	2860	3	N	58	10	0	99	1	284
*12	3100 X	2921	-0-	-179	-0-	116	9	2723	3	N	91	8	0	186	1	181
01	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	18	4	2656	3	N	105	13	0			273
						56	1	100	9							
						42	4	116	9							

RYAN 1795		WELL #: 3H		RRCID -> 272276		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 13985		PERF.14334 - 18825						
08	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	268	1	10965	3	N	-0-					21
09	10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	232	1	10399	3	N	6					27
10	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	7	9	14360	3	N	-0-					27
11	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	339	1	5326	3	N	-0-					27
*12	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1	4	1868	3	N	-0-					27
*01	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	126	1	3850	3	N	-0-					27
						1	4									

FORREST WHEELER		WELL #: 11H		RRCID -> 272330		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 11816		PERF.12148 - 17285						
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS C		WELL #: 17H		RRCID -> 272331		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 11024		PERF.11450 - 18110						
08	3844 X	2584	-0-	-1260	-0-	2104	3	480	9	Y	436	1	0	564	1	412
09	4290 X	3518	-0-	-772	-0-	2801	3	717	9	Y	652	747	1			317
10	4619 X	1348	-0-	-3271	-0-	337	3	1011	9	Y	919	915	1			321
11	4470 X	1805	-0-	-2665	-0-	1357	3	13	4	Y	395	6	0	284	1	426
*12	4619 X	4094	-0-	-525	-0-	435	9	3291	3	Y	620	5	0	322	1	719
01	3627 X	2728	-0-	-899	-0-	682	9	2251	3	Y	195	8	0	386	1	520
						215	9	262	4	Y						

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	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
08	4588 X	1399	-0-	-3189	-0-	1088	3	6 4	Y	277	430 1	233
09	4440 X	1142	-0-	-3298	-0-	305	9	3 4	Y	269	349 1	153
10	2883 X	24	-0-	-2859	-0-	843	3		Y	-0-	153 1	-0-
11	2790 X	2	-0-	-2788	-0-	296	9	1 9	Y	1	1 1	-0-
*12	2790 X	7	-0-	-2783	-0-	24	3	4 9	Y	4	2 1	2
01	1395 X	2	-0-	-1393	-0-	1	3	1 9	Y	1	2 1	1
CAROLINE PIELOP UNIT 7		WELL #: 2H		RRCID -> 272348		COMPL. DATE 12/12/2013			TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675			
08	12276 X	12141	-0-	-135	-0-	12076	3	65 9	N	59	1 0	293
09	11880 X	11668	-0-	-212	-0-	11667	3	1 9	N	1	1 0	237
10	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	3		N	-0-	56 1	237
11	11760 X	10994	-0-	-766	-0-	10964	3	30 9	N	27	27 0	237
*12	12152 X	5842	-0-	-6310	-0-	5836	3	6 9	N	5	5 0	237
01	12152 X	5253	-0-	-6899	-0-	5244	3	9 9	N	8	8 0	237
LOWE		WELL #: 28H		RRCID -> 272349		COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444			
08	5549 X	2472	-0-	-3077	-0-	2155	3	317 9	Y	288	3 0	241
09	5370 X	4932	-0-	-438	-0-	4010	3	922 9	Y	838	602 1	477
10	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	3509	3	596 9	Y	542	686 1	333
11	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	3596	3	711 9	Y	646	13 0	374
*12	5084 X	3113	-0-	-1971	-0-	2604	3	509 9	Y	463	13 0	271
01	5084 X	2967	-0-	-2117	-0-	2579	3	388 9	Y	353	21 0	303
STS		WELL #: 23H		RRCID -> 272458		COMPL. DATE 12/27/2013			TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357			
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	530	3	296 9	Y	269	46 1	293
09	780 N	489	-0-	-291	-0-	449	3	40 9	Y	36	1 0	33
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	317	3	58 9	Y	53	28 1	58
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				Y	7	46 1	19
*12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		19
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	273	3	56 9	Y	51	8 1	62
LOWE		WELL #: 15H		RRCID -> 272582		COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209			
08	3255 X	1450	-0-	-1805	-0-	178	1	976 3	Y	269	5 0	192
09	3150 X	1545	-0-	-1605	-0-	296	9	154 1	Y	292	4 0	154
10	3255 X	2294	-0-	-961	-0-	321	9	370 1	Y	323	6 0	243
11	3150 X	2388	-0-	-762	-0-	355	9	379 1	Y	421	5 0	422
*12	3255 X	2037	-0-	-1218	-0-	463	9	1546 3	Y	338	5 0	220
01	2294 X	1888	-0-	-406	-0-	347	1	1318 3	Y	236	9 0	154
						372	9					
						617	1	1011 3	Y			
						260	9					
STS		WELL #: 54H		RRCID -> 272735		COMPL. DATE 03/12/2014			TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912			
08	6820 X	5074	-0-	-1746	-0-	4763	3	311 9	Y	283	18 0	430
09	6600 X	5228	-0-	-1372	-0-	4733	3	495 9	Y	450	23 0	213
10	4805 X	3732	-0-	-1073	-0-	3473	3	259 9	Y	235	18 0	137
11	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5004	3	594 9	Y	540	13 0	225
*12	5394 X	790	-0-	-4604	-0-	703	3	87 9	Y	79	15 0	29
01	5394 X	3317	-0-	-2077	-0-	3005	3	312 9	Y	284	24 0	164

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	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	
08	4557 X	2014	-0-	-2543	-0-	1682 3	332 9	Y	302	8 0	520 1	248	
09	4410 X	2675	-0-	-1735	-0-	2291 3	384 9	Y	349	399 1		198	
10	3503 X	3432	-0-	-71	-0-	2896 3	536 9	Y	487	386 1		299	
11	3420 X	3411	-0-	-9	-0-	2936 3	475 9	Y	432	22 0	467 1	242	
*12	3534 X	2761	-0-	-773	-0-	2351 3	410 9	Y	373	12 0	386 1	217	
01	3441 X	2184	-0-	-1257	-0-	1925 3	259 9	Y	235	18 0	236 1	198	

WILLIE RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 272750		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 10213		PERF.10700 - 16586			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92	

WHEELER 3		WELL #: 6H		RRCID -> 272757		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 12887		PERF.13170 - 18235			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			27	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1		18	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	34	9 1		43	

WHEELER 3		WELL #: 9H		RRCID -> 272765		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 12900		PERF.13129 - 17000			
08	3162 X	3090	-0-	-72	-0-	3046 3	37 4	Y	6	4 0		255	
09	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3074 3	34 4	Y	7	5 0	80 1	177	
10	2976 X	2859	-0-	-117	-0-	2824 3	29 4	Y	5	5 0		177	
11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3012 3	27 4	Y	9	9 0		177	
*12	3224 X	2468	-0-	-756	-0-	2422 3	38 4	Y	7	7 0		177	
01	3224 X	494	-0-	-2730	-0-	428 3	9 4	Y	52	11 0	91 1	127	

STS C		WELL #: 47H		RRCID -> 272768		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 11014		PERF.11410 - 18132			
08	3162 X	1043	-0-	-2119	-0-	16 1	660 3	Y	224	1 0	258 1	57	
09	1920 X	1702	-0-	-218	-0-	121 4	246 9	Y	414	3 0	272 1	196	
10	1984 X	1168	-0-	-816	-0-	26 1	1178 3	Y	263	2 0	422 1	35	
11	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	43 4	455 9	Y	383	5 0	291 1	122	
*12	1767 X	711	-0-	-1056	-0-	19 1	823 3	Y	345	2 0	369 1	96	
01	1767 X	632	-0-	-1135	-0-	37 4	289 9	Y	493	3 0	442 1	144	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
JC MARTIN		WELL #: 27H		RRCID -> 272994		COMPL. DATE 04/03/2013				TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	27	1	1122	3	Y	64	35	1			86
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	70	9	489	3	Y	12	13	1			85
10	1023 N	463	-0-	-560	-0-	11	1	452	3	Y	-0-	39	1			46
11	1170 N	460	-0-	-710	-0-	10	1	417	3	Y	30	1	0	13	1	62
*12	527 N	210	-0-	-317	-0-	33	9									62
*01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	Y	-0-					62
						27	1	1324	3	Y	39	24	1			77
						43	9									
CAROLINE PIELOP UNIT 9		WELL #: 2H		RRCID -> 273113		COMPL. DATE 06/08/2013				TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108						
08	16086 X	16086	-0-	-0-	-0-	378	1	15438	3	N	245	30	0	185	1	320
09	15090 X	14576	-0-	-514	-0-	270	9	14061	3	N	184	34	0	232	1	238
10	15593 X	13697	-0-	-1896	-0-	313	1	13156	3	N	213	34	0	170	1	247
11	15755 X	15755	-0-	-0-	-0-	202	9	15250	3	N	135	55	0	162	1	165
*12	15593 X	13506	-0-	-2087	-0-	307	1	13159	3	N	44	44	0	31	1	134
01	15593 X	11401	-0-	-4192	-0-	234	9	11018	3	N	138	70	0			202
						149	9									
						299	1									
						48	9									
						231	1									
						152	9									
DONNELL A		WELL #: 17H		RRCID -> 273165		COMPL. DATE 07/15/2013				TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469						
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DONNELL A		WELL #: 16H		RRCID -> 273268		COMPL. DATE 07/25/2013				TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449						
08	2697 X	110	-0-	-2587	-0-	3	1	105	3	Y	2	1	0	28	1	36
09	2610 X	167	-0-	-2443	-0-	2	9	165	9	Y	150	91	1			95
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	2	3			Y	-0-					95
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					95
*12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					95
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	15	1			80
EDWARDS A		WELL #: 6H		RRCID -> 273297		COMPL. DATE 05/21/2014				TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490						
08	2294 X	2068	-0-	-226	-0-	43	1	1764	3	N	142	13	0	50	1	141
09	2220 X	2119	-0-	-101	-0-	105	4	156	9							207
10	2139 X	2045	-0-	-94	-0-	40	1	1789	3	N	148	16	0	66	1	116
11	2070 X	1528	-0-	-542	-0-	127	4	163	9							43
*12	2170 X	1558	-0-	-612	-0-	43	1	1825	3	N	58	16	0	133	1	62
01	2201 X	1815	-0-	-386	-0-	113	4	64	9							152
						31	1	1303	3	N	75	15	0	133	1	43
						111	4	83	9							62
						30	1	1306	3	N	87	13	0	55	1	62
						126	4	96	9							152
						30	1	1426	3	N	162	21	0	51	1	152
						181	4	178	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2542 X	2277	-0-	-265	-0-	48 1	1965 3	N	137	15 0	48 1	135
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-	113 4	151 9	N	1	1 0	63 1	72
10	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	54 1	2281 3	N	167	19 0	46 1	174
11	2400 X	2265	-0-	-135	-0-	128 4	184 9	N	235	21 0	236 1	152
*12	2325 X	1766	-0-	-559	-0-	43 1	1815 3	N	211	15 0	184 1	164
01	2635 X	1146	-0-	-1489	-0-	148 4	259 9	N	96	23 0	135 1	102
						31 1	1371 3	N				
						132 4	232 9	N				
						19 1	930 3	N				
						91 4	106 9	N				

KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #:		3H	RRCID -> 273420	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH 12127	PERF.12530	- 18072			
08	2666 X	1158	-0-	-1508	-0-	783 3	375 9	Y	341	400 1		409
09	1680 X	905	-0-	-775	-0-	819 3	86 9	Y	78	133 1		354
10	1674 X	1244	-0-	-430	-0-	922 3	322 9	Y	293	351 1		296
11	1590 X	1399	-0-	-191	-0-	1085 3	314 9	Y	285	5 0	180 1	396
*12	1643 X	1360	-0-	-283	-0-	1141 3	219 9	Y	199	3 0	312 1	280
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	4	4 0		280

FORREST WHEELER		WELL #:		15H	RRCID -> 273433	COMPL. DATE 04/30/2013	TOTAL DEPTH 11588	PERF.12032	- 16973			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			263
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			263
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			263
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	86	86 0		263
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19	19 0		263
01	14B DENY	2013	-0-	2013	2013	1374 3	639 9	Y	581	29 0	612 1	203

CRAFT		WELL #:		2H	RRCID -> 273434	COMPL. DATE 06/14/2013	TOTAL DEPTH 10929	PERF.11123	- 15964			
08	10757 X	10641	-0-	-116	-0-	254 1	10387 3	N	-0-			-0-
09	10410 X	8903	-0-	-1507	-0-	194 1	8709 3	N	-0-			-0-
10	10757 X	10034	-0-	-723	-0-	230 1	9804 3	N	-0-			-0-
11	10410 X	6908	-0-	-3502	-0-	157 1	6704 3	N	43	43 0		-0-
						47 9						
*12	10633 X	3453	-0-	-7180	-0-	78 1	3375 3	N	-0-			-0-
01	10633 X	2708	-0-	-7925	-0-	55 1	2653 3	N	-0-			-0-

FORREST WHEELER		WELL #:		10H	RRCID -> 273450	COMPL. DATE 07/24/2013	TOTAL DEPTH 11830	PERF.12167	- 17288			
08	7750 X	3455	-0-	-4295	-0-	1562 3	158 4	Y	1577	1832 1		308
09	7500 X	2918	-0-	-4582	-0-	1735 9	182 4	Y	840	929 1		219
10	7750 X	2828	-0-	-4922	-0-	1812 3	74 4	Y	471	541 1		149
11	7500 X	3692	-0-	-3808	-0-	924 9	3 4	Y	543	162 0	395 1	135
						2236 3						
						518 9						
*12	7750 X	3633	-0-	-4117	-0-	3092 3	126 4	Y	1426	40 0	883 1	638
						597 9						
*01	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	1938 3	23 4	Y	537	63 0	822 1	290
						1569 9						
						3344 3						
						591 9						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	354 X	354	-0-	-0-	-0-	9	1	340	3	Y	-0-					134
09	932 X	932	-0-	-0-	-0-	5	4	888	3	Y	16					150
10	13 X	13	-0-	-0-	-0-	6	4	18	9	Y	3					153
11	330 X	115	-0-	-215	-0-	2	1	79	3	Y	29	37	1			145
*12	961 X	3	-0-	-958	-0-	2	4	32	9	Y	-0-					145
01	961 X	157	-0-	-804	-0-	3	1	152	3	Y	-0-					145
						2	4									
JC MARTIN		WELL #: 21H		RRCID -> 273503		COMPL. DATE 04/06/2014				TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874						
08	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	59	1	2319	3	Y	-0-					121
09	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	24	4	59	1	Y	16					137
10	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	17	4	37	1	Y	24					161
11	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	28	4	51	1	Y	97	7	0	38	1	213
*12	2883 X	419	-0-	-2464	-0-	51	4	9	1	Y	1	1	0			213
01	2883 X	220	-0-	-2663	-0-	38	4	4	1	Y	2	2	0			213
						4	1	212	3	Y						
						2	4	2	9							
HEIM		WELL #: 4H		RRCID -> 273515		COMPL. DATE 07/01/2013				TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411						
08	15051 X	15051	-0-	-0-	-0-	360	1	14691	3	N	-0-					-0-
09	13740 X	10789	-0-	-2951	-0-	235	1	10554	3	N	-0-					-0-
10	14322 X	12368	-0-	-1954	-0-	284	1	12084	3	N	-0-					-0-
11	14580 X	11674	-0-	-2906	-0-	270	1	11400	3	N	4	4	0			-0-
*12	15066 X	2911	-0-	-12155	-0-	4	9	66	1	N	1	1	0			-0-
01	15066 X	1450	-0-	-13616	-0-	1	9	28	1	N	1	1	0			-0-
						1	9									
KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 273535		COMPL. DATE 10/30/2013				TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021						
08	3379 X	2603	-0-	-776	-0-	1	1	2284	3	Y	288	342	1			346
09	2100 X	1836	-0-	-264	-0-	1	4	317	9	Y	56	112	1			290
10	2108 X	1894	-0-	-214	-0-	1774	3	62	9	Y	170	287	1			173
11	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	1707	3	187	9	Y	228	5	0	106	1	290
*12	2604 X	1962	-0-	-642	-0-	6	1	2572	3	Y						
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	251	9	1843	3	Y	108	4	0	228	1	166
						1	9			Y	7	7	0			166

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STOREY 267		WELL #: 4H		RRCID -> 273546		COMPL. DATE 03/31/2013			TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742						
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
08	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-				122
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				128
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
*01	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-			2 3		N	105				233
						1 1	1355 3			N					
						116 9									

STS C		WELL #: 46H		RRCID -> 273558		COMPL. DATE 03/27/2014			TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900			
08	2511 X	1765	-0-	-746	-0-	29 1	1200 3	Y	287	2 0	297 1	73
						220 4	316 9					
09	1980 X	1236	-0-	-744	-0-	15 1	695 3	Y	461	2 0	313 1	219
						19 4	507 9					
10	2077 X	1734	-0-	-343	-0-	27 1	1172 3	Y	468	3 0	622 1	62
						20 4	515 9					
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			Y	-0-	62 1		-0-
*12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	24	17 1		7
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	7	12 1		2

DONNELL B		WELL #: 5H		RRCID -> 273559		COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245			
08	2883 X	1838	-0-	-1045	-0-	1692 3	1 4	Y	132	2 0	125 1	89
						145 9						
09	2790 X	2080	-0-	-710	-0-	1807 3	273 9	Y	248	3 0	123 1	211
						1766 3	248 9	Y	225	3 0	365 1	68
10	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2066 3	10 4	Y	187	17 0	172 1	66
						206 9						
*12	2139 X	1876	-0-	-263	-0-	1613 3	25 4	Y	216	12 0	241 1	29
						238 9						
01	2139 X	649	-0-	-1490	-0-	585 3	6 4	Y	53	19 0	43 1	20
						58 9						

LOWE		WELL #: 19H		RRCID -> 273561		COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262			
08	3317 X	1623	-0-	-1694	-0-	203 1	1110 3	Y	282	2 0	359 1	204
						310 9						
09	3210 X	1800	-0-	-1410	-0-	172 1	1186 3	Y	402	4 0	390 1	212
						442 9						
10	3317 X	2651	-0-	-666	-0-	415 1	1843 3	Y	357	6 0	295 1	268
						393 9						
11	3210 X	2733	-0-	-477	-0-	412 1	1724 3	Y	543	5 0	261 1	545
						597 9						
*12	3317 X	1865	-0-	-1452	-0-	297 1	1202 3	Y	333	5 0	656 1	217
						366 9						
01	2635 X	1718	-0-	-917	-0-	552 1	907 3	Y	235	9 0	290 1	153
						259 9						

LOWE		WELL #: 18H		RRCID -> 273564		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108			
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	213 1	1434 3	Y	264	292 1		238
						290 9						
09	1800 N	1726	-0-	-74	-0-	225 1	1277 3	Y	204	204 1		238
						224 9						
10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	329 1	1277 3	Y	503	1 0	492 1	248
						553 9						
11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	352 1	1438 3	Y	431	11 0	492 1	176
						474 9						
*12	1798 N	778	-0-	-1020	-0-	233 1	294 3	Y	228	2 0	220 1	182
						251 9						
01	1860 N	209	-0-	-1651	-0-	51 1	48 3	Y	100	3 0	92 1	187
						110 9						

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	104	1	4258	3	Y	868	888	1	435
						714	4	955	9					
09	5340 X	2793	-0-	-2547	-0-	46	1	2065	3	Y	381	593	1	223
						263	4	419	9					
10	5518 X	4040	-0-	-1478	-0-	57	1	2433	3	Y	510	414	1	319
						989	4	561	9					
11	5340 X	2226	-0-	-3114	-0-	38	1	1630	3	Y	175	361	1	133
						365	4	193	9					
*12	5518 X	1250	-0-	-4268	-0-	14	1	610	3	Y	301	314	1	120
						295	4	331	9					
01	5518 X	1330	-0-	-4188	-0-	18	1	862	3	Y	124	1	0	114 1 129
						314	4	136	9					

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500														
08	2976 X	768	-0-	-2208	-0-	15	1	607	3	Y	40	45	1	20
						102	4	44	9					
09	2880 X	729	-0-	-2151	-0-	7	1	325	3	Y	161	87	1	94
						220	4	177	9					
10	2883 X	1350	-0-	-1533	-0-	15	1	621	3	Y	128	142	1	80
						573	4	141	9					
11	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	27	1	1161	3	Y	380	1	0	171 1 288
						348	4	418	9					
*12	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	14	1	593	3	Y	661	686	1	263
						254	4	727	9					
*01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	14	1	698	3	Y	233	1	0	251 1 244
						434	4	256	9					

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089														
08	4433 X	2863	-0-	-1570	-0-	351	1	2281	3	Y	210	1	0	265 1 189
						231	9							
09	4290 X	2050	-0-	-2240	-0-	285	1	1634	3	Y	119	162	1	146
						131	9							
10	3844 X	1800	-0-	-2044	-0-	303	1	1246	3	Y	228	1	0	261 1 112
						251	9							
11	3720 X	1920	-0-	-1800	-0-	325	1	1328	3	Y	243	5	0	250 1 100
						267	9							
*12	3844 X	1560	-0-	-2284	-0-	340	1	943	3	Y	252	4	0	148 1 200
						277	9							
01	2852 X	110	-0-	-2742	-0-	35	1	30	3	Y	41	6	0	101 1 134
						45	9							

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683														
08	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1848	3	77	9	Y	70	2	0	295 1 221
						2066	3	520	9	Y	473	2	0	245 1 447
09	4170 X	2586	-0-	-1584	-0-	1946	3	371	9	Y	337	3	0	379 1 402
						247	3	90	9	Y	82	1	0	315 1 168
10	4247 X	2317	-0-	-1930	-0-	1946	3	371	9	Y	337	3	0	379 1 402
						247	3	90	9	Y	82	1	0	315 1 168
11	4110 X	337	-0-	-3773	-0-	247	3	90	9	Y	82	1	0	315 1 168
						2666	3			Y	-0-			168
*12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	765	3	97	9	Y	88	76	1	180
						1804	3			Y				180
01	2666 X	862	-0-	-1804	-0-	765	3	97	9	Y	88	76	1	180

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861														
08	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-	7877	3	754	9	Y	-0-	73	1	26
						811	9	811	9	Y	685	19	0	332
09	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	6098	3	811	9	Y	737	17	0	597 1 455
						6909	3	722	9	Y	656	16	0	822 1 273
10	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6944	3	866	9	Y	787	21	0	693 1 346
						8277	3	431	9	Y	392	34	0	479 1 225
*12	8277 X	6858	-0-	-1419	-0-	5992	3	866	9	Y	787	21	0	693 1 346
						4016	3	431	9	Y	392	34	0	479 1 225
01	8277 X	4016	-0-	-4261	-0-	3585	3	431	9	Y	392	34	0	479 1 225

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	6249	3	1494	9	Y	1358	1358	0		103	
09		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	3776	3	992	9	Y	902	902	0		103	
10		7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	5967	3	1595	9	Y	1450	1450	0		103	
11		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	129	129	0		103	
*12		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	-0-			103	
*01		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	3851	3	1045	9	Y	950	704	1		349	

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388																	
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-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462																	
08		14880 X	9758	-0-	-5122	-0-	225	1	9212	3	N	292	165	1		525	
							321	9									
09		14400 X	9175	-0-	-5225	-0-	200	1	8975	3	N	-0-				525	
10		14880 X	8912	-0-	-5968	-0-	204	1	8704	3	N	4	3	0	183	1	343
							4	9									
11		14400 X	9826	-0-	-4574	-0-	223	1	9457	3	N	133	14	0	184	1	278
							146	9									
*12		9765 X	7181	-0-	-2584	-0-	153	1	6882	3	N	133	12	0	192	1	207
							146	9									
01		9765 X	7518	-0-	-2247	-0-	150	1	7261	3	N	97	19	0			285
							107	9									

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202																	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-				-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-				-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-				-0-	

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859																	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1		14	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14	

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843																	
08		4867 X	3780	-0-	-1087	-0-	3633	3	147	9	N	134	137	1		153	
09		4740 X	3951	-0-	-789	-0-	3706	3	245	9	N	223	203	1		173	
10		4898 X	3970	-0-	-928	-0-	3794	3	176	9	N	160	2	0	30	1	301
11		4740 X	3920	-0-	-820	-0-	3884	3	36	9	N	33	5	0			329
*12		4092 X	3425	-0-	-667	-0-	3418	3	7	9	N	6	6	0	120	1	209
01		4092 X	3627	-0-	-465	-0-	3579	3	48	9	N	44	10	0			243

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123													
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	
08	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	402 1	16445 3	N	-0-			13	
09	15831 X	15831	-0-	-0-	-0-	345 1	15486 3	N	-0-			13	
10	16268 X	16268	-0-	-0-	-0-	373 1	15895 3	N	-0-			13	
11	16320 X	14849	-0-	-1471	-0-	343 1	14503 3	N	3	3 0		13	
						3 9							
*12	16833 X	11624	-0-	-5209	-0-	256 1	11367 3	N	1	1 0		13	
						1 9							
*01	20449 X	20449	-0-	-0-	-0-	413 1	20035 3	N	1	1 0		13	
						1 9							

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480													
08	15950 X	15950	-0-	-0-	-0-	15530 3	420 9	N	382	3 0	488 1	206	
09	14940 X	14404	-0-	-536	-0-	13890 3	514 9	N	467	1 0	480 1	192	
10	15525 X	15525	-0-	-0-	-0-	15288 3	237 9	N	215	178 1		229	
11	15450 X	14616	-0-	-834	-0-	14261 3	355 9	N	323	35 0	319 1	198	
*12	15965 X	11338	-0-	-4627	-0-	11040 3	298 9	N	271	7 0	256 1	206	
01	15965 X	7002	-0-	-8963	-0-	6775 3	227 9	N	206	11 0	178 1	223	

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497													
08	6076 X	2902	-0-	-3174	-0-	59 1	2410 3	N	394	1 0	850 1	131	
						433 9							
09	5880 X	2876	-0-	-3004	-0-	51 1	2301 3	N	476	1 0	369 1	237	
						524 9							
10	6076 X	2063	-0-	-4013	-0-	29 1	1251 3	N	712	1 0	733 1	215	
						783 9							
11	5880 X	3401	-0-	-2479	-0-	59 1	2547 3	N	723	15 0	563 1	360	
						795 9							
*12	4278 X	2328	-0-	-1950	-0-	41 1	1800 3	N	443	8 0	471 1	324	
						487 9							
*01	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	51 1	2428 3	N	651	12 0	665 1	298	
						716 9							

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950													
08	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	632 3	1 4	Y	419	3 0	250 1	285	
						461 9							
09	987 X	987	-0-	-0-	-0-	629 3	358 9	Y	325	1 0	330 1	279	
10	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	736 3	442 9	Y	402	1 0	556 1	124	
11	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	916 3	5 4	Y	407	2 0	372 1	157	
						448 9							
*12	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	694 3	6 4	Y	373	5 0	473 1	52	
						410 9							
*01	765 X	765	-0-	-0-	-0-	527 3	6 4	Y	211	8 0	136 1	119	
						232 9							

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337													
08	4774 X	2706	-0-	-2068	-0-	64 1	2606 3	N	5	5 0		611	
						30 4							
09	4620 X	3902	-0-	-718	-0-	84 1	3756 3	N	10	10 0	356 1	255	
						51 4							
10	4774 X	3163	-0-	-1611	-0-	72 1	3069 3	N	9	9 0		255	
						12 4							
11	4620 X	3301	-0-	-1319	-0-	73 1	3104 3	N	88	14 0		329	
						27 4							
*12	4030 X	3071	-0-	-959	-0-	62 1	2731 3	N	213	11 0	313 1	218	
						44 4							
01	4030 X	2555	-0-	-1475	-0-	49 1	2373 3	N	79	18 0		279	
						46 4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	19889 X	19889	-0-	-0-	-0-	19537	3	352	9	N	320	11	0	371	1	250
09	18330 X	16674	-0-	-1656	-0-	16530	3	144	9	N	131	12	0	186	1	183
10	20153 X	20153	-0-	-0-	-0-	19622	3	531	9	N	483	16	0	445	1	205
11	19260 X	18452	-0-	-808	-0-	18334	3	118	9	N	107	35	0	90	1	187
*12	19902 X	16017	-0-	-3885	-0-	15984	3	33	9	N	30	30	0			187
01	20150 X	11796	-0-	-8354	-0-	11349	3	447	9	N	406	47	0	359	1	187

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

08	22327 X	22327	-0-	-0-	-0-	22016	3	311	9	N	283	12	0	296	1	122
09	20250 X	18945	-0-	-1305	-0-	18461	3	484	9	N	440	13	0	419	1	130
10	23285 X	23285	-0-	-0-	-0-	23209	3	76	9	N	69	19	0	50	1	130
11	21630 X	20788	-0-	-842	-0-	20285	3	503	9	N	457	38	0	394	1	155
*12	22320 X	17367	-0-	-4953	-0-	16643	3	724	9	N	658	31	0	665	1	117
01	23281 X	13719	-0-	-9562	-0-	13654	3	65	9	N	59	49	0			127

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

08	17267 X	8354	-0-	-8913	-0-	200	1	8153	3	Y	1	1	0			-0-
09	16680 X	7259	-0-	-9421	-0-	159	1	7100	3	Y	-0-					-0-
10	17236 X	8214	-0-	-9022	-0-	190	1	8024	3	Y	-0-					-0-
11	16020 X	7275	-0-	-8745	-0-	168	1	7093	3	Y	13	13	0			-0-
*12	8339 X	6040	-0-	-2299	-0-	133	1	5878	3	Y	26	2	0	22	1	2
*01	10698 X	10698	-0-	-0-	-0-	222	1	10472	3	Y	4	4	0	2	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

08	34047 X	34047	-0-	-0-	-0-	811	1	32830	3	Y	369	4	0	390	1	83
09	30686 X	30686	-0-	-0-	-0-	406	9	29716	3	Y	268	2	0	289	1	60
10	31761 X	31761	-0-	-0-	-0-	675	1	30657	3	Y	348	310	1			98
11	24870 X	24870	-0-	-0-	-0-	295	9	24018	3	Y	258	42	0	198	1	116
*12	19163 X	19163	-0-	-0-	-0-	721	1	18424	3	Y	258	8	0	270	1	96
*01	23119 X	23119	-0-	-0-	-0-	383	9	22168	3	Y	317	13	0	278	1	122

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

08	22723 X	15028	-0-	-7695	-0-	348	1	14139	3	Y	492	2	0	409	1	160
09	21990 X	12941	-0-	-9049	-0-	541	9	12314	3	Y	319	1	0	426	1	52
10	22723 X	14770	-0-	-7953	-0-	276	1	13915	3	Y	478	454	1			76
11	21990 X	13067	-0-	-8923	-0-	351	9	12302	3	Y	430	22	0	414	1	70
*12	15035 X	11194	-0-	-3841	-0-	329	1	10194	3	Y	700	4	0	707	1	59
*01	18889 X	18889	-0-	-0-	-0-	526	9	18162	3	Y	311	7	0	284	1	79

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 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		
08	5239 X	1974	-0-	-3265	-0-	525 1	1267 3	Y	64	1 0	57 1	27	
						112 4	70 9						
09	5070 X	1650	-0-	-3420	-0-	320 1	1187 3	Y	18	1 0	39 1	5	
						123 4	20 9						
10	5239 X	1670	-0-	-3569	-0-	276 1	1237 3	Y	18	1 0	16 1	6	
						137 4	20 9						
11	3780 X	1793	-0-	-1987	-0-	584 1	1134 3	Y	50	12 0	38 1	6	
						20 4	55 9						
*12	3906 X	1967	-0-	-1939	-0-	443 1	1458 3	Y	39	8 0	28 1	9	
						23 4	43 9						
01	1984 X	1622	-0-	-362	-0-	383 1	1112 3	Y	90	12 0	73 1	14	
						28 4	99 9						

FORREST WHEELER		WELL #: 8H		RRCID -> 276684		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 12238		PERF.12123 - 17026			
08	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	77 1	4996 3	Y	183	5 0	191 1	35	
						201 9							
09	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	83 1	4714 3	Y	267	6 0	228 1	68	
						294 9							
10	5115 X	3547	-0-	-1568	-0-	76 1	3413 3	Y	53	5 0	101 1	15	
						58 9							
11	5100 X	4276	-0-	-824	-0-	64 1	4171 3	Y	37	12 0	31 1	9	
						41 9							
*12	5270 X	1625	-0-	-3645	-0-	7 1	1585 3	Y	30	4 0	23 1	12	
						33 9							
01	5270 X	1940	-0-	-3330	-0-	47 1	1837 3	Y	51	6 0	30 1	27	
						56 9							

FORREST WHEELER		WELL #: 9H		RRCID -> 276685		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 12199		PERF.12079 - 17014			
08	7936 X	7095	-0-	-841	-0-	105 1	6117 3	Y	794	324 0	671 1	92	
						873 9							
09	7680 X	6567	-0-	-1113	-0-	108 1	5925 3	Y	485	64 0	403 1	110	
						534 9							
10	6913 X	6538	-0-	-375	-0-	145 1	6294 3	Y	90	22 0	156 1	22	
						99 9							
11	6900 X	6106	-0-	-794	-0-	85 1	5956 3	Y	59	43 0	32 1	6	
						65 9							
*12	7130 X	4992	-0-	-2138	-0-	59 1	4823 3	Y	100	7 0	56 1	43	
						110 9							
01	7099 X	2338	-0-	-4761	-0-	34 1	2269 3	Y	32	12 0	51 1	12	
						35 9							

STS B		WELL #: 60H		RRCID -> 276688		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10978 - 16120			
08	9331 X	8908	-0-	-423	-0-	628 1	1520 3	Y	6022	5133 0	816 1	380	
						136 4	6624 9						
09	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	419 1	1494 3	Y	7824	7013 0	958 1	233	
						164 4	8606 9						
10	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	393 1	1824 3	Y	6348	5543 0	743 1	295	
						174 4	6983 9						
11	9030 X	7223	-0-	-1807	-0-	716 1	1462 3	Y	4564	3201 0	1439 1	219	
						25 4	5020 9						
*12	9331 X	3953	-0-	-5378	-0-	492 1	1854 3	Y	1432	594 0	823 1	234	
						32 4	1575 9						
01	9331 X	3546	-0-	-5785	-0-	383 1	1013 3	Y	1934	935 0	1057 1	176	
						23 4	2127 9						

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 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

08		7502 X	7337	-0-	-165	-0-	743 1	5065 3	Y	1390	1333 1			611
							1529 9							
09		6150 X	4100	-0-	-2050	-0-	533 1	2841 3	Y	660	1 0	856 1		414
							726 9							
10		2418 X	174	-0-	-2244	-0-	29 1	98 3	Y	43				457
							47 9							
11		7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	782 1	5359 3	Y	1360	20 0	1200 1		597
							1496 9							
*12		7347 X	2471	-0-	-4876	-0-	565 1	1537 3	Y	335	5 0	554 1		373
							369 9							
01		7347 X	455	-0-	-6892	-0-	118 1	231 3	Y	96	8 0	353 1		108
							106 9							

STS B		WELL #:		57H	RRCID ->	276713	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	10519	PERF.10881	-	16449	
08		4309 X	2359	-0-	-1950	-0-	632 1	1518 3	Y	66	1 0	58 1		28
							136 4							
							73 9							
09		4170 X	1988	-0-	-2182	-0-	436 1	1372 3	Y	5	1 0	31 1		1
							174 4							
							6 9							
10		4309 X	2127	-0-	-2182	-0-	369 1	1567 3	Y	16	1 0	11 1		5
							173 4							
							18 9							
11		4170 X	2167	-0-	-2003	-0-	728 1	1392 3	Y	21	14 0	11 1		1
							24 4							
							23 9							
*12		4309 X	1181	-0-	-3128	-0-	282 1	874 3	Y	7	6 0	2 1		-0-
							17 4							
							8 9							
01		2356 X	1529	-0-	-827	-0-	519 1	956 3	Y	26	9 0	14 1		3
							25 4							
							29 9							

DONNELL A		WELL #:		18H	RRCID ->	276754	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11278	-	16746	
08		4774 X	4637	-0-	-137	-0-	593 1	4044 3	Y	-0-	115 1			-0-
							426 1							
							40 9							
09		4290 X	2734	-0-	-1556	-0-	40 9	2268 3	Y	36	1 0	13 1		22
							23 1							
							78 3							
10		1922 X	101	-0-	-1821	-0-	23 1	78 3	Y	-0-				22
							625 1							
							1 9							
11		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	451 1	4278 3	Y	1	1 0	22 1		-0-
							451 1							
							51 9							
*12		4650 X	1729	-0-	-2921	-0-	94 1	1227 3	Y	46	4 0			42
							94 9							
01		4650 X	373	-0-	-4277	-0-	94 9	185 3	Y	85	7 0	40 1		80

JC MARTIN		WELL #:		11H	RRCID ->	276761	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10806	-	15170	
08		28613 X	23286	-0-	-5327	-0-	538 1	21766 3	Y	893	2 0	952 1		202
							982 9							
09		27690 X	20867	-0-	-6823	-0-	447 1	19702 3	Y	653	1 0	706 1		148
							718 9							
10		28613 X	21738	-0-	-6875	-0-	478 1	20325 3	Y	850	759 1			239
							935 9							
11		27690 X	16896	-0-	-10794	-0-	377 1	15924 3	Y	541	28 0	477 1		275
							595 9							
*12		24862 X	13196	-0-	-11666	-0-	302 1	12215 3	Y	617	5 0	652 1		235
							679 9							
01		23281 X	15881	-0-	-7400	-0-	399 1	14698 3	Y	713	9 0	657 1		282
							784 9							

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 AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08		24274 X	24274	-0-	-0-	-0-	602	1 21959 3	Y	1557	62 0	1545 1	203	
							1713	9						
09		21690 X	20641	-0-	-1049	-0-	485	1 19004 3	Y	1047	66 0	1026 1	158	
							1152	9						
10		21421 X	19947	-0-	-1474	-0-	504	1 18156 3	Y	1170	65 0	1060 1	203	
							1287	9						
11		23460 X	17527	-0-	-5933	-0-	455	1 15933 3	Y	1035	182 0	855 1	201	
							1139	9						
*12		24273 X	13591	-0-	-10682	-0-	352	1 12247 3	Y	902	171 0	839 1	93	
							992	9						
01		24273 X	11934	-0-	-12339	-0-	287	1 10593 3	Y	958	269 0	601 1	181	
							1054	9						

BROWN-TRUSTS			WELL #:		35H	RRCID -> 278605				COMPL. DATE 12/08/2015			TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785	
08		18065 X	18065	-0-	-0-	-0-	469	1 17114 3	Y	438	48 0	403 1	53	
							482	9						
09		16110 X	15528	-0-	-582	-0-	378	1 14811 3	Y	308	52 0	268 1	41	
							339	9						
10		16027 X	14918	-0-	-1109	-0-	393	1 14151 3	Y	340	51 0	277 1	53	
							374	9						
11		17460 X	13161	-0-	-4299	-0-	355	1 12418 3	Y	353	98 0	248 1	60	
							388	9						
*12		18073 X	10136	-0-	-7937	-0-	275	1 9545 3	Y	287	83 0	238 1	26	
							316	9						
01		18073 X	8876	-0-	-9197	-0-	224	1 8256 3	Y	360	131 0	195 1	60	
							396	9						

BROWN-TRUSTS			WELL #:		36H	RRCID -> 278626				COMPL. DATE 11/28/2015			TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928	
08		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	125	1 4571 3	Y	148	13 0	140 1	18	
							163	9						
09		4350 X	4170	-0-	-180	-0-	101	1 3956 3	Y	103	14 0	93 1	14	
							113	9						
10		4309 X	4010	-0-	-299	-0-	105	1 3780 3	Y	114	14 0	96 1	18	
							125	9						
11		4680 X	3574	-0-	-1106	-0-	95	1 3317 3	Y	147	29 0	108 1	28	
							162	9						
*12		4836 X	2742	-0-	-2094	-0-	73	1 2550 3	Y	108	26 0	100 1	10	
							119	9						
01		4836 X	2445	-0-	-2391	-0-	60	1 2205 3	Y	164	41 0	101 1	32	
							180	9						

BROWN-TRUSTS			WELL #:		34H	RRCID -> 278627				COMPL. DATE 11/20/2015			TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924	
08		11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	279	1 10183 3	Y	645	29 0	636 1	84	
							710	9						
09		9990 X	9515	-0-	-475	-0-	225	1 8813 3	Y	434	31 0	422 1	65	
							477	9						
10		9858 X	9189	-0-	-669	-0-	234	1 8420 3	Y	486	30 0	437 1	84	
							535	9						
11		10470 X	8103	-0-	-2367	-0-	211	1 7389 3	Y	457	80 0	372 1	89	
							503	9						
*12		10819 X	6269	-0-	-4550	-0-	163	1 5680 3	Y	387	75 0	361 1	40	
							426	9						
01		10819 X	5531	-0-	-5288	-0-	133	1 4912 3	Y	442	119 0	278 1	85	
							486	9						

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
08	75051 X	3163	-0-	-71888	-0-	982	1	2181	9	Y	1983	234 0 1865 1 13	
09	37440 X	587	-0-	-36853	-0-	587	1			Y	-0-	13 1 -0-	
10	34968 X	7638	-0-	-27330	-0-	1561	1	5520	3	Y	506	397 0 99 1 10	
11	33840 X	7341	-0-	-26499	-0-	557	9						
						673	1	5944	3	Y	658	658 0 10	
						724	9						
*12	11532 X	7469	-0-	-4063	-0-	618	1	5984	3	Y	788	430 0 350 1 18	
						867	9						
01	7471 X	5221	-0-	-2250	-0-	530	1	4560	3	Y	119	68 0 62 1 7	
						131	9						

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
08	37665 X	5551	-0-	-32114	-0-	1265	1	4286	9	Y	3896	400 0 3611 1 26	
09	36450 X	2703	-0-	-33747	-0-	1332	1	1371	9	Y	1246	727 0 504 1 41	
10	18135 X	7779	-0-	-10356	-0-	1493	1	5043	3	Y	1130	800 0 341 1 30	
						1243	9						
11	17550 X	11882	-0-	-5668	-0-	1124	1	9597	3	Y	1055	1055 0 30	
						1161	9						
*12	14756 X	13526	-0-	-1230	-0-	982	1	10695	3	Y	1681	1129 0 554 1 28	
						1849	9						
*01	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	946	1	7265	3	Y	443	118 0 310 1 43	
						487	9						

STS C - STS NORTH 9		WELL #: 9H		RRCID -> 286490		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719			
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	
08	27075 X	27075	-0-	-0-	-0-	24096	3	2979	9	N	2708	2364 0 344 1 -0-	
09	23100 X	18365	-0-	-4735	-0-	15815	3	2550	9	N	2318	2200 0 118 1 -0-	
10	28520 X	15795	-0-	-12725	-0-	13886	3	1909	9	N	1735	1735 0 -0-	
11	26730 X	20558	-0-	-6172	-0-	18871	3	1687	9	N	1534	1534 0 -0-	
*12	27621 X	15023	-0-	-12598	-0-	13358	3	1665	9	N	1514	1474 0 40 1 -0-	
01	27063 X	15349	-0-	-11714	-0-	12769	3	2580	9	N	2345	2322 0 23 1 -0-	

STS C - STS NORTH 10		WELL #: 10H		RRCID -> 287127		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460			
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	
08	30535 X	27864	-0-	-2671	-0-	23227	3	4637	9	N	4215	3627 0 588 1 -0-	
09	29550 X	18871	-0-	-10679	-0-	15881	3	2990	9	N	2718	2574 0 144 1 -0-	
10	28923 X	17141	-0-	-11782	-0-	14589	3	2552	9	N	2320	2320 0 -0-	
11	27990 X	21765	-0-	-6225	-0-	19606	3	2159	9	N	1963	1963 0 -0-	
*12	27869 X	13542	-0-	-14327	-0-	11413	3	2129	9	N	1935	1881 0 54 1 -0-	
01	27869 X	18945	-0-	-8924	-0-	15652	3	3293	9	N	2994	2963 0 31 1 -0-	

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
08	56358 X	45672	-0-	-10686	-0-	41224	3	4448	9	Y	4044	3967 0 17 1 84	
09	54540 X	46406	-0-	-8134	-0-	42085	3	4321	9	Y	3928	3928 0 84	
10	45911 X	41480	-0-	-4431	-0-	38271	3	3209	9	Y	2917	2917 0 84	
11	40380 X	34971	-0-	-5409	-0-	32691	3	2280	9	Y	2073	2073 0 84	
*12	45911 X	12461	-0-	-33450	-0-	11319	3	1142	9	Y	1038	1038 0 84	
01	45911 X	19048	-0-	-26863	-0-	17249	3	1799	9	Y	1635	1635 0 84	

STS B		WELL #: 53H		RRCID -> 287168		COMPL. DATE 06/09/2019				TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900			
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	
08	56079 X	46719	-0-	-9360	-0-	41888	3	4831	9	Y	4392	4309 0 101 1 124	
09	54150 X	45648	-0-	-8502	-0-	41169	3	4479	9	Y	4072	4072 0 124	
10	46841 X	40409	-0-	-6432	-0-	37099	3	3310	9	Y	3009	3009 0 124	
11	45330 X	35171	-0-	-10159	-0-	32541	3	2630	9	Y	2391	2391 0 124	
*12	46717 X	32791	-0-	-13926	-0-	29628	3	3163	9	Y	2875	2875 0 124	
01	46841 X	28038	-0-	-18803	-0-	23056	3	4982	9	Y	4529	4529 0 124	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
FORREST WHEELER		WELL #: 19H		RRCID -> 287475		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 11730		PERF.12226 - 17437			
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	
08	33077 X	22376	-0-	-10701	-0-	19451 3	2925 9	Y	2659	2659 0		-0-	
09	27480 X	19717	-0-	-7763	-0-	17224 3	2493 9	Y	2266	2266 0		-0-	
10	24521 X	18385	-0-	-6136	-0-	16291 3	2094 9	Y	1904	1904 0		-0-	
11	23730 X	16846	-0-	-6884	-0-	15405 3	1441 9	Y	1310	1310 0		-0-	
*12	24521 X	15289	-0-	-9232	-0-	13472 3	1817 9	Y	1652	1652 0		-0-	
01	22382 X	14835	-0-	-7547	-0-	11972 3	2863 9	Y	2603	2603 0		-0-	

STS C - STS NORTH 7		WELL #: 7H		RRCID -> 287478		COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL DEPTH 10923		PERF.11429 - 19375			
08	47337 X	36487	-0-	-10850	-0-	31456 3	5031 9	Y	4574	4126 0	448 1	-0-	
09	45810 X	25938	-0-	-19872	-0-	22354 3	3584 9	Y	3258	3076 0	182 1	-0-	
10	39060 X	24829	-0-	-14231	-0-	21657 3	3172 9	Y	2884	2884 0		-0-	
11	37800 X	29930	-0-	-7870	-0-	27006 3	2924 9	Y	2658	2658 0		-0-	
*12	39060 X	23535	-0-	-15525	-0-	20383 3	3152 9	Y	2865	2822 0	43 1	-0-	
01	36487 X	25588	-0-	-10899	-0-	20657 3	4931 9	Y	4483	4447 0	36 1	-0-	

FORREST WHEELER		WELL #: 21H		RRCID -> 287480		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 11774		PERF.12357 - 17449			
08	29512 X	22380	-0-	-7132	-0-	19343 3	3037 9	Y	2761	2761 0		-0-	
09	28560 X	21992	-0-	-6568	-0-	19289 3	2703 9	Y	2457	2457 0		-0-	
10	24366 X	21749	-0-	-2617	-0-	19419 3	2330 9	Y	2118	2118 0		-0-	
11	22380 X	20131	-0-	-2249	-0-	18241 3	1890 9	Y	1718	1718 0		-0-	
*12	22878 X	16808	-0-	-6070	-0-	14190 3	2618 9	Y	2380	2380 0		-0-	
01	22723 X	15592	-0-	-7131	-0-	11468 3	4124 9	Y	3749	3749 0		-0-	

STS B		WELL #: 54H		RRCID -> 287726		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10697		PERF.11112 - 16941			
08	64697 X	51729	-0-	-12968	-0-	47068 3	4661 9	Y	4237	4151 0	58 1	109	
09	58500 X	47359	-0-	-11141	-0-	43128 3	4231 9	Y	3846	3846 0		109	
10	48608 X	41996	-0-	-6612	-0-	38884 3	3112 9	Y	2829	2829 0		109	
11	47040 X	37957	-0-	-9083	-0-	35416 3	2541 9	Y	2310	2310 0		109	
*12	48608 X	28015	-0-	-20593	-0-	25391 3	2624 9	Y	2385	2385 0		109	
01	48608 X	26506	-0-	-22102	-0-	22373 3	4133 9	Y	3757	3757 0		109	

STS B		WELL #: 55H		RRCID -> 287833		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10654		PERF.11112 - 16963			
08	56079 X	43417	-0-	-12662	-0-	38947 3	4470 9	Y	4064	3985 0	113 1	125	
09	50610 X	42394	-0-	-8216	-0-	38174 3	4220 9	Y	3836	3836 0		125	
10	45477 X	32946	-0-	-12531	-0-	30118 3	2828 9	Y	2571	2571 0		125	
11	41190 X	27737	-0-	-13453	-0-	25416 3	2321 9	Y	2110	2110 0		125	
*12	43431 X	27752	-0-	-15679	-0-	24916 3	2836 9	Y	2578	2578 0		125	
01	43803 X	23145	-0-	-20658	-0-	18678 3	4467 9	Y	4061	4061 0		125	

STS B		WELL #: 56H		RRCID -> 287853		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10726		PERF.11181 - 16911			
08	57164 X	46001	-0-	-11163	-0-	40944 3	5057 9	Y	4597	4508 0	125 1	139	
09	51120 X	45089	-0-	-6031	-0-	40274 3	4815 9	Y	4377	4377 0		139	
10	49383 X	40713	-0-	-8670	-0-	37079 3	3634 9	Y	3304	3304 0		139	
11	41670 X	37754	-0-	-3916	-0-	34753 3	3001 9	Y	2728	2728 0		139	
*12	46004 X	33545	-0-	-12459	-0-	29941 3	3604 9	Y	3276	3276 0		139	
01	46593 X	27349	-0-	-19244	-0-	21671 3	5678 9	Y	5162	5162 0		139	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627														
M O	ALLOW 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
08	225432 X	185679	-0-	-39753	-0-	4400	1	179728	3	Y	1410	16	0	1394 1 3
09	218160 X	163152	-0-	-55008	-0-	3528	1	158738	3	Y	805	7	0	799 1 2
10	204755 X	167766	-0-	-36989	-0-	3813	1	162861	3	Y	992	1	0	991 1 2
11	198360 X	155961	-0-	-42399	-0-	3581	1	151259	3	Y	1018	266	0	752 1 2
*12	204972 X	147642	-0-	-57330	-0-	3233	1	143539	3	Y	789	40	0	748 1 3
01	185690 X	126551	-0-	-59139	-0-	2556	1	123281	3	Y	648	62	0	587 1 2

STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704														
08	199764 X	153526	-0-	-46238	-0-	3582	1	146326	3	Y	3289	2601	0	688 1 -0-
09	193320 X	136761	-0-	-56559	-0-	2921	1	130978	3	Y	2601	2601	0	-0-
10	173631 X	142532	-0-	-31099	-0-	3208	1	136741	3	Y	2347	2347	0	-0-
11	168030 X	141953	-0-	-26077	-0-	3173	1	135969	3	Y	2553	2525	0	28 1 -0-
*12	161696 X	128421	-0-	-33275	-0-	2779	1	122796	3	Y	2585	2585	0	-0-
01	153512 X	123054	-0-	-30458	-0-	2428	1	116146	3	Y	4072	4072	0	-0-

JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996														
08	162471 X	113485	-0-	-48986	-0-	2691	1	109940	3	Y	776	9	0	767 1 1
09	155490 X	110280	-0-	-45210	-0-	2385	1	107020	3	Y	795	5	0	789 1 2
10	138260 X	108045	-0-	-30215	-0-	2460	1	104844	3	Y	673	674	1	1
11	127980 X	97543	-0-	-30437	-0-	2236	1	94484	3	Y	748	128	0	619 1 2
*12	117926 X	117926	-0-	-0-	-0-	2599	1	115060	3	Y	242	25	0	218 1 1
01	113956 X	98916	-0-	-15040	-0-	2008	1	96597	3	Y	282	39	0	243 1 1

JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058														
08	135997 X	117113	-0-	-18884	-0-	2768	1	113073	3	Y	1156	9	0	1147 1 2
09	129510 X	117679	-0-	-11831	-0-	2540	1	113933	3	Y	1096	5	0	1091 1 2
10	124496 X	114670	-0-	-9826	-0-	2605	1	111057	3	Y	915	915	1	2
11	120480 X	103218	-0-	-17262	-0-	2368	1	100017	3	Y	757	135	0	622 1 2
*12	129953 X	129953	-0-	-0-	-0-	2867	1	127019	3	Y	60	26	0	36 1 -0-
01	121613 X	104597	-0-	-17016	-0-	2118	1	102105	3	Y	339	41	0	297 1 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		162502 X	120525	-0-	-41977	-0-	2845	1	116230	3	Y	1318	9 0	1309 1 2
							1450	9						
09		152970 X	124483	-0-	-28487	-0-	2683	1	120484	3	Y	1196	5 0	1190 1 3
							1316	9						
10		138291 X	125954	-0-	-12337	-0-	2861	1	121960	3	Y	1029	1030 1	2
							1	4	1132	9				
11		133830 X	113600	-0-	-20230	-0-	2606	1	110084	3	Y	827	149 0	678 1 2
							910	9						
*12		136873 X	136873	-0-	-0-	-0-	3023	1	133768	3	Y	73	29 0	46 1 -0-
							2	4	80	9				
01		128619 X	112958	-0-	-15661	-0-	2287	1	110243	3	Y	388	45 0	342 1 1
							1	4	427	9				

STS C - STS NORTH 8			WELL #:		8H	RRCID ->	288111	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	11525	- 19350
08		28055 X	24040	-0-	-4015	-0-	20375	3	3665	9	Y	3332	2934 0	398 1 -0-
							18608	3	2239	9	Y	2035	1911 0	124 1 -0-
09		27360 X	20847	-0-	-6513	-0-	19743	3	1687	9	Y	1534	1534 0	-0-
							18467	3	1812	9	Y	1647	1647 0	-0-
10		27900 X	21430	-0-	-6470	-0-	12650	3	1907	9	Y	1734	1690 0	44 1 -0-
							14202	3	2955	9	Y	2686	2663 0	23 1 -0-
11		27000 X	20279	-0-	-6721	-0-	14202	3	2955	9	Y	2686	2663 0	23 1 -0-
*12		24056 X	14557	-0-	-9499	-0-								
01		24025 X	17157	-0-	-6868	-0-								

JC MARTIN			WELL #:		106H	RRCID ->	288258	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10673	PERF.	10872	- 19114
08		150412 X	115738	-0-	-34674	-0-	2765	1	112963	3	Y	9	9 0	-0-
							10	9						
09		141030 X	115366	-0-	-25664	-0-	2513	1	112847	3	Y	5	5 0	-0-
							6	9						
10		136555 X	115059	-0-	-21496	-0-	2637	1	112421	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
11		132150 X	104417	-0-	-27733	-0-	2405	1	101590	3	Y	384	137 0	246 1 1
							422	9						
*12		124419 X	124419	-0-	-0-	-0-	2736	1	121507	3	Y	159	27 0	132 1 1
							1	4	175	9				
01		119226 X	98574	-0-	-20652	-0-	2000	1	96289	3	Y	258	42 0	216 1 1
							1	4	284	9				

GENTRY			WELL #:		30H	RRCID ->	288319	COMPL. DATE	08/31/2019	TOTAL DEPTH	12771	PERF.	13069	- 17896
08		215946 X	124388	-0-	-91558	-0-	1881	1	120358	3	Y	1954	385 0	1569 1 -0-
							2149	9						
09		187050 X	136626	-0-	-50424	-0-	1706	1	133135	3	Y	1623	432 0	1191 1 -0-
							1785	9						
10		142359 X	142359	-0-	-0-	-0-	1660	1	138880	3	Y	1653	404 0	1249 1 -0-
							1	4	1818	9				
11		130676 X	130676	-0-	-0-	-0-	1538	1	127564	3	Y	1430	418 0	1012 1 -0-
							1	4	1573	9				
*12		112017 X	112017	-0-	-0-	-0-	1258	1	109570	3	Y	1080	164 0	916 1 -0-
							1	4	1188	9				
*01		98906 X	98906	-0-	-0-	-0-	992	1	96882	3	Y	937	259 0	678 1 -0-
							1	4	1031	9				

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	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	237491 X	167299	-0-	-70192	-0-	3880	1	158621	3	Y	4362	3471	0	891 1 -0-
						4798	9							
09	216630 X	156501	-0-	-60129	-0-	3321	1	149020	3	Y	3781	3781	0	-0-
						1	4	4159	9					
10	191952 X	154958	-0-	-36994	-0-	3459	1	147431	3	Y	3697	3697	0	-0-
						1	4	4067	9					
11	167550 X	155743	-0-	-11807	-0-	3470	1	148685	3	Y	3259	3223	0	36 1 -0-
						3	4	3585	9					
*12	167555 X	126180	-0-	-41375	-0-	2710	1	119639	3	Y	3481	3481	0	-0-
						2	4	3829	9					
01	167307 X	126455	-0-	-40852	-0-	2466	1	117954	3	Y	5485	5485	0	-0-
						1	4	6034	9					
STS		WELL #: 27H		RRCID -> 288372		COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769					
08	214303 X	152249	-0-	-62054	-0-	3535	1	144544	3	Y	3791	3001	0	790 1 -0-
						4170	9							
09	196110 X	143480	-0-	-52630	-0-	3051	1	136909	3	Y	3200	3200	0	-0-
						3520	9							
10	169198 X	141918	-0-	-27280	-0-	3183	1	135670	3	Y	2785	2785	0	-0-
						1	4	3064	9					
11	154590 X	142089	-0-	-12501	-0-	3173	1	136016	3	Y	2634	2605	0	29 1 -0-
						3	4	2897	9					
*12	155868 X	129632	-0-	-26236	-0-	2795	1	123450	3	Y	3077	3077	0	-0-
						2	4	3385	9					
01	152241 X	124889	-0-	-27352	-0-	2447	1	117108	3	Y	4848	4848	0	-0-
						1	4	5333	9					
STS		WELL #: 28H		RRCID -> 288391		COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914					
08	258013 X	162334	-0-	-95679	-0-	3732	1	152542	3	Y	5509	4340	0	1169 1 -0-
						6060	9							
09	236850 X	155198	-0-	-81652	-0-	3276	1	147014	3	Y	4461	4461	0	-0-
						1	4	4907	9					
10	148118 X	146353	-0-	-1765	-0-	3249	1	138724	3	Y	3981	3981	0	-0-
						1	4	4379	9					
11	153766 X	153766	-0-	-0-	-0-	3377	1	144709	3	Y	5161	5111	0	50 1 -0-
						3	4	5677	9					
*12	148118 X	140422	-0-	-7696	-0-	2993	1	132292	3	Y	4668	4668	0	-0-
						2	4	5135	9					
01	148118 X	139696	-0-	-8422	-0-	2694	1	128911	3	Y	7354	7354	0	-0-
						2	4	8089	9					
JC MARTIN		WELL #: 102H		RRCID -> 288392		COMPL. DATE 07/27/2019			TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770					
08	130541 X	111997	-0-	-18544	-0-	2665	1	108867	3	Y	423	9	0	414 1 1
						465	9							
09	119610 X	100035	-0-	-19575	-0-	2171	1	97334	3	Y	482	4	0	478 1 1
						530	9							
10	110422 X	95086	-0-	-15336	-0-	2164	1	92224	3	Y	634	634	1	1
						1	4	697	9					
11	106860 X	84841	-0-	-22019	-0-	1935	1	81831	3	Y	977	111	0	865 1 2
						1075	9							
*12	110422 X	87169	-0-	-23253	-0-	1925	1	84753	3	Y	445	21	0	424 1 2
						1	4	490	9					
01	110422 X	67663	-0-	-42759	-0-	1367	1	65730	3	Y	514	34	0	480 1 2
						1	4	565	9					

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		255626 X	201685	-0-	-53941	-0-	4786	1	195654	3	Y	1132	162 0	970 1 -0-
							1245	9						
09		247380 X	186157	-0-	-61223	-0-	4009	1	179930	3	Y	2015	1054 0	961 1 -0-
							1	4	2217	9				
10		205933 X	183689	-0-	-22244	-0-	4155	1	177131	3	Y	2183	1204 0	979 1 -0-
							2	4	2401	9				
11		199290 X	190325	-0-	-8965	-0-	4295	1	184047	3	Y	1799	961 0	838 1 -0-
							4	4	1979	9				
12		205933 X	170503	-0-	-35430	-0-	3735	1	165082	3	Y	1531	769 0	762 1 -0-
							2	4	1684	9				
01		201686 X	162439	-0-	-39247	-0-	3301	1	157934	3	Y	1093	526 0	567 1 -0-
							2	4	1202	9				

STS C			WELL #: 3H		RRCID -> 288713			COMPL. DATE 10/03/2019			TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135			
08		68479 X	48051	-0-	-20428	-0-	1006	1	41104	3	N	5401	4993 0	408 1 -0-
							5941	9						
09		65910 X	49618	-0-	-16292	-0-	948	1	42612	3	N	5507	5494 0	13 1 -0-
							6058	9						
10		67766 X	49559	-0-	-18207	-0-	976	1	41705	3	N	6253	4653 0	1600 1 -0-
							6878	9						
11		61950 X	44977	-0-	-16973	-0-	913	1	39074	3	N	4535	488 0	4047 1 -0-
							1	4	4989	9				
*12		54777 X	36527	-0-	-18250	-0-	718	1	31684	3	N	3750	1358 0	2392 1 -0-
							4125	9						
01		51336 X	27304	-0-	-24032	-0-	512	1	24439	3	N	2139	2139 0	-0-
							2353	9						

GENTRY			WELL #: 31H		RRCID -> 288714			COMPL. DATE 08/31/2019			TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015			
08		190030 X	80798	-0-	-109232	-0-	2928	1	77000	3	N	791	606 0	185 1 -0-
							870	9						
09		132900 X	80526	-0-	-52374	-0-	2967	1	76561	3	N	907	747 0	160 1 -0-
							998	9						
10		119257 X	75133	-0-	-44124	-0-	3259	1	70748	3	N	1023	784 0	239 1 -0-
							1	4	1125	9				
11		97350 X	69384	-0-	-27966	-0-	2976	1	65855	3	N	500	227 0	273 1 -0-
							3	4	550	9				
*12		95294 X	58364	-0-	-36930	-0-	2483	1	55451	3	N	389	322 0	67 1 -0-
							2	4	428	9				
01		83204 X	50460	-0-	-32744	-0-	2026	1	47489	3	N	858	507 0	351 1 -0-
							1	4	944	9				

GENTRY			WELL #: 32H		RRCID -> 288749			COMPL. DATE 08/30/2019			TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958			
08		250108 X	207399	-0-	-42709	-0-	4902	1	200209	3	Y	2080	156 0	1924 1 -0-
							2288	9						
09		209723 X	209723	-0-	-0-	-0-	4497	1	201830	3	Y	3086	1176 0	1910 1 -0-
							1	4	3395	9				
10		216473 X	85977	-0-	-130496	-0-	1930	1	80979	3	Y	2789	1344 0	1445 1 -0-
							3068	9						
11		211129 X	211129	-0-	-0-	-0-	4757	1	203871	3	Y	2269	493 0	1776 1 -0-
							5	4	2496	9				
12		216101 X	193605	-0-	-22496	-0-	4230	1	186869	3	Y	2275	336 0	1939 1 -0-
							3	4	2503	9				
01		216101 X	179411	-0-	-36690	-0-	3627	1	173510	3	Y	2065	594 0	1471 1 -0-
							2	4	2272	9				

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	67053 X	44946	-0-	-22107	-0-	871	1	35464	3	Y	7828	6604	0	1224	1	-0-
						8611	9									
09	56970 X	52445	-0-	-4525	-0-	959	1	43037	3	Y	7681	7681	0			-0-
						8449	9									
10	44474 X	44474	-0-	-0-	-0-	824	1	35160	3	Y	7718	5381	0	2337	1	-0-
						8490	9									
11	39540 X	34348	-0-	-5192	-0-	640	1	27395	3	Y	5739	538	0	5201	1	-0-
						6313	9									
*12	50313 X	26148	-0-	-24165	-0-	460	1	20521	3	Y	4697	1403	0	3294	1	-0-
						5167	9									
01	54188 X	19460	-0-	-34728	-0-	348	1	16681	3	Y	2210	2210	0			-0-
						2431	9									
STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495																
08	67487 X	43678	-0-	-23809	-0-	895	1	36524	3	Y	5690	5028	0	662	1	-0-
						6259	9									
09	57540 X	40404	-0-	-17136	-0-	765	1	34330	3	Y	4826	4826	0			-0-
						5309	9									
10	59458 X	33437	-0-	-26021	-0-	621	1	26433	3	Y	5803	3966	0	1837	1	-0-
						6383	9									
11	48510 X	30974	-0-	-17536	-0-	577	1	24648	3	Y	5226	451	0	4775	1	-0-
						5749	9									
*12	43710 X	25837	-0-	-17873	-0-	468	1	20882	3	Y	4079	1135	0	2944	1	-0-
						4487	9									
01	43679 X	16200	-0-	-27479	-0-	291	1	13941	3	Y	1789	1789	0			-0-
						1968	9									
JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919																
08	340535 X	217080	-0-	-123455	-0-	5174	1	211534	3	Y	338	31	0	307	1	-0-
						372	9									
09	326580 X	184748	-0-	-141832	-0-	4016	1	180557	3	Y	158	9	0	149	1	-0-
						1	4	174	9							
10	262849 X	189548	-0-	-73301	-0-	4338	1	184967	3	Y	219	1	0	218	1	-0-
						2	4	241	9							
11	222660 X	165742	-0-	-56918	-0-	3825	1	161587	3	Y	299	187	0	112	1	-0-
						1	4	329	9							
*12	230082 X	141692	-0-	-88390	-0-	3090	1	138499	3	Y	93	36	0	57	1	-0-
						1	4	102	9							
01	217093 X	149012	-0-	-68081	-0-	3036	1	145690	3	Y	258	57	0	201	1	-0-
						2	4	284	9							
JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915																
08	320106 X	207254	-0-	-112852	-0-	4932	1	201633	3	Y	626	29	0	597	1	-0-
						689	9									
09	309780 X	173186	-0-	-136594	-0-	3750	1	168664	3	Y	701	9	0	692	1	-0-
						1	4	771	9							
10	220441 X	177831	-0-	-42610	-0-	4063	1	173192	3	Y	522	1	0	521	1	-0-
						2	4	574	9							
11	213810 X	153591	-0-	-60219	-0-	3531	1	149202	3	Y	779	173	0	606	1	-0-
						1	4	857	9							
*12	220937 X	134063	-0-	-86874	-0-	2921	1	130246	3	Y	814	34	0	780	1	-0-
						1	4	895	9							
01	207266 X	137269	-0-	-69997	-0-	2789	1	134102	3	Y	343	53	0	290	1	-0-
						1	4	377	9							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	353183 X	211613	-0-	-141570	-0-	5045	1	206291	3	Y	252	31	0	221	1	-0-
						277	9									
09	341790 X	175614	-0-	-166176	-0-	3815	1	171505	3	Y	266	9	0	257	1	-0-
						1	4	293	9							
10	281046 X	177493	-0-	-103553	-0-	4062	1	173174	3	Y	232	1	0	231	1	-0-
						2	4	255	9							
11	223890 X	157708	-0-	-66182	-0-	3638	1	153647	3	Y	384	178	0	206	1	-0-
						1	4	422	9							
*12	231353 X	131341	-0-	-100012	-0-	2878	1	128235	3	Y	206	35	0	171	1	-0-
						1	4	227	9							
01	211606 X	136524	-0-	-75082	-0-	2768	1	133484	3	Y	246	54	0	192	1	-0-
						1	4	271	9							
JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799																
08	341775 X	197164	-0-	-144611	-0-	4707	1	192440	3	Y	15	15	0			-0-
						17	9									
09	330750 X	173884	-0-	-156866	-0-	3790	1	170075	3	Y	16	16	0			-0-
						1	4	18	9							
10	253022 X	166865	-0-	-86157	-0-	3825	1	163038	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
11	244860 X	148162	-0-	-96698	-0-	3421	1	144506	3	Y	213	213	0			-0-
						1	4	234	9							
*12	207948 X	127594	-0-	-80354	-0-	2786	1	124761	3	Y	42	41	0	1	1	-0-
						1	4	46	9							
01	197160 X	135375	-0-	-61785	-0-	2749	1	132552	3	Y	66	65	0	1	1	-0-
						1	4	73	9							
JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293																
08	314340 X	208076	-0-	-106264	-0-	4954	1	202547	3	Y	523	17	0	506	1	-0-
						575	9									
09	304200 X	183324	-0-	-120876	-0-	3984	1	178782	3	Y	506	17	0	489	1	-0-
						1	4	557	9							
10	266166 X	173658	-0-	-92508	-0-	3966	1	169088	3	Y	548	1	0	547	1	-0-
						1	4	603	9							
11	248250 X	151916	-0-	-96334	-0-	3494	1	147628	3	Y	721	218	0	503	1	-0-
						1	4	793	9							
*12	226951 X	124901	-0-	-102050	-0-	2708	1	121347	3	Y	768	42	0	726	1	-0-
						1	4	845	9							
01	208072 X	133926	-0-	-74146	-0-	2714	1	130814	3	Y	361	67	0	294	1	-0-
						1	4	397	9							
JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622																
08	319083 X	185648	-0-	-133435	-0-	4410	1	180313	3	Y	841	15	0	826	1	-0-
						925	9									
09	308790 X	164305	-0-	-144485	-0-	3565	1	160064	3	Y	614	15	0	599	1	-0-
						1	4	675	9							
10	198989 X	154441	-0-	-44548	-0-	3530	1	150501	3	Y	372	1	0	371	1	-0-
						1	4	409	9							
11	192720 X	136825	-0-	-55895	-0-	3145	1	132858	3	Y	746	196	0	550	1	-0-
						1	4	821	9							
*12	199144 X	112072	-0-	-87072	-0-	2431	1	108862	3	Y	707	38	0	669	1	-0-
						1	4	778	9							
01	185659 X	126280	-0-	-59379	-0-	2563	1	123211	3	Y	459	60	0	399	1	-0-
						1	4	505	9							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	323919 X	210302	-0-	-113617	-0-	4998 975	1 9	204329	3	Y	886	17	0	869	1	-0-
09	313470 X	185218	-0-	-128252	-0-	4018 1	1 4	180318	3	Y	801	17	0	784	1	-0-
10	270847 X	166610	-0-	-104237	-0-	3800 1	1 4	161949	3	Y	782	1	0	781	1	-0-
11	253260 X	150762	-0-	-102498	-0-	3468 1	1 4	146548	3	Y	677	183	0	494	1	-0-
*12	229803 X	126071	-0-	-103732	-0-	2744 1	1 4	123061	3	Y	241	42	0	199	1	-0-
01	210304 X	137669	-0-	-72635	-0-	2795 2	1 4	134111	3	Y	692	66	0	626	1	-0-

GENTRY		WELL #: 59H		RRCID -> 288956		COMPL. DATE 04/29/2019				TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865						
08	277202 X	211496	-0-	-65706	-0-	5027 1110	1 9	205359	3	Y	1009	147	0	862	1	-0-
09	268260 X	213601	-0-	-54659	-0-	4606 1	1 4	206739	3	Y	2050	1204	0	846	1	-0-
10	205840 X	182321	-0-	-23519	-0-	4127 2	1 4	175653	3	Y	2308	1376	0	932	1	-0-
11	204660 X	197909	-0-	-6751	-0-	4464 4	1 4	191284	3	Y	1961	966	0	995	1	-0-
12	220100 X	176982	-0-	-43118	-0-	3886 2	1 4	171479	3	Y	1468	460	0	1008	1	-0-
01	220100 X	166270	-0-	-53830	-0-	3376 2	1 4	161566	3	Y	1205	547	0	658	1	-0-

DONNELL A- DM 366 SA 2		WELL #: 2H		RRCID -> 289050		COMPL. DATE 05/02/2020				TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307						
08	218953 X	72134	-0-	-146819	-0-	1441 11788	1 9	58905	3	Y	10716	9370	0	1346	1	-0-
09	134640 X	53828	-0-	-80812	-0-	1023 6887	1 9	45918	3	Y	6261	6261	0			-0-
10	139128 X	45052	-0-	-94076	-0-	938 4127	1 9	39987	3	Y	3752	3752	0			-0-
11	117750 X	42418	-0-	-75332	-0-	896 1	1 4	38274	3	Y	2952	2952	0			-0-
*12	91419 X	36786	-0-	-54633	-0-	731 3870	1 9	32185	3	Y	3518	3518	0			-0-
01	72137 X	30827	-0-	-41310	-0-	506 6096	1 9	24225	3	Y	5542	5542	0			-0-

DONNELL A- DM 366 SA 4		WELL #: 4H		RRCID -> 289106		COMPL. DATE 05/04/2020				TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993						
08	199330 X	73648	-0-	-125682	-0-	1613 6087	1 9	65948	3	Y	5534	4933	0	601	1	-0-
09	137850 X	54754	-0-	-83096	-0-	1106 4033	1 9	49615	3	Y	3666	3666	0			-0-
10	138167 X	46455	-0-	-91712	-0-	1000 2793	1 9	42662	3	Y	2539	2539	0			-0-
11	133710 X	42783	-0-	-90927	-0-	928 1	1 4	39656	3	Y	1998	1998	0			-0-
*12	100006 X	36258	-0-	-63748	-0-	745 1	1 4	32805	3	Y	2461	2461	0			-0-
01	73656 X	28998	-0-	-44658	-0-	506 4266	1 9	24226	3	Y	3878	3878	0			-0-

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 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			

08		185411 X	54323	-0-	-131088	-0-	1152	1	47099	3	Y	5520	4900	0	620	1	-0-
							6072	9									
09		109170 X	40264	-0-	-68906	-0-	787	1	35330	3	Y	3770	3770	0			-0-
							4147	9									
10		112809 X	34589	-0-	-78220	-0-	724	1	30888	3	Y	2706	2706	0			-0-
							2977	9									
11		102450 X	30625	-0-	-71825	-0-	645	1	27607	3	Y	2156	2156	0			-0-
							1	4	2372	9							
*12		71145 X	24818	-0-	-46327	-0-	489	1	21514	3	Y	2559	2559	0			-0-
							2815	9									
01		54312 X	25394	-0-	-28918	-0-	429	1	20530	3	Y	4032	4032	0			-0-
							4435	9									

DONNELL A- DM 366 SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	289304	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	11601	PERF.	13789	-	21021			
08		229369 X	111629	-0-	-117740	-0-	2379	1	97267	3	Y	10894	9677	0	1217	1	-0-
							11983	9									
09		221970 X	84295	-0-	-137675	-0-	1668	1	74862	3	Y	7059	7059	0			-0-
							7765	9									
10		165788 X	68584	-0-	-97204	-0-	1454	1	62034	3	Y	4632	4632	0			-0-
							1	4	5095	9							
11		160440 X	69021	-0-	-91419	-0-	1491	1	63581	3	Y	3589	3589	0			-0-
							1	4	3948	9							
*12		143251 X	53844	-0-	-89407	-0-	1105	1	48560	3	Y	3798	3798	0			-0-
							1	4	4178	9							
01		111631 X	38483	-0-	-73148	-0-	654	1	31248	3	Y	5983	5983	0			-0-
							6581	9									

STS C		WELL #:		24H	RRCID ->	289463	COMPL. DATE	06/07/2020	TOTAL DEPTH	11306	PERF.	11636	-	22564			
08		147498 X	114417	-0-	-33081	-0-	2334	1	95454	3	Y	15117	14942	0	175	1	-0-
							16629	9									
09		142740 X	109388	-0-	-33352	-0-	2072	1	92990	3	Y	13024	12942	0	82	1	-0-
							14326	9									
10		145638 X	59765	-0-	-85873	-0-	1173	1	50514	3	Y	7343	6393	0	950	1	-0-
							1	4	8077	9							
11		142740 X	10051	-0-	-132689	-0-	192	1	8568	3	Y	1173	540	0	633	1	-0-
							1	4	1290	9							
*12		147498 X	66381	-0-	-81117	-0-	1136	1	51366	3	Y	12616	2820	0	9796	1	-0-
							1	4	13878	9							
01		114421 X	76447	-0-	-37974	-0-	1465	1	70095	3	Y	4442	4442	0			-0-
							1	4	4886	9							

STS C		WELL #:		23H	RRCID ->	289487	COMPL. DATE	06/06/2020	TOTAL DEPTH	11259	PERF.	11518	-	22449			
08		148025 X	121716	-0-	-26309	-0-	2397	1	98092	3	Y	19297	18915	0	382	1	-0-
							21227	9									
09		143250 X	106406	-0-	-36844	-0-	1963	1	88077	3	Y	14878	14776	0	102	1	-0-
							16366	9									
10		148025 X	59360	-0-	-88665	-0-	1126	1	48499	3	Y	8849	7582	0	1267	1	-0-
							1	4	9734	9							
11		143250 X	10361	-0-	-132889	-0-	181	1	8264	3	Y	1741	617	0	1124	1	-0-
							1	4	1915	9							
*12		148025 X	54848	-0-	-93177	-0-	1088	1	49166	3	Y	4175	3248	0	927	1	-0-
							1	4	4593	9							
01		121706 X	73095	-0-	-48611	-0-	1382	1	66083	3	Y	5117	5117	0			-0-
							1	4	5629	9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	164765 X	120387	-0-	-44378	-0-	2352	1	96211	3	Y	19840	19709	0	131	1	-0-
						21824	9									
09	120984 X	120984	-0-	-0-	-0-	2178	1	97752	3	Y	19140	18976	0	164	1	-0-
						21054	9									
10	142941 X	70854	-0-	-72087	-0-	1351	1	58170	3	Y	10302	8920	0	1382	1	-0-
						1	4	11332	9							
11	150600 X	10640	-0-	-139960	-0-	190	1	8462	3	Y	1806	709	0	1097	1	-0-
						1	4	1987	9							
*12	155620 X	71961	-0-	-83659	-0-	1182	1	53494	3	Y	15713	3583	0	12130	1	-0-
						1	4	17284	9							
01	125023 X	88169	-0-	-36854	-0-	1678	1	80279	3	Y	5646	5646	0			-0-
						1	4	6211	9							
STS C		WELL #: 19H		RRCID -> 289666		COMPL. DATE 06/06/2020		TOTAL DEPTH 11267		PERF.11577		- 22564				
08	146320 X	106969	-0-	-39351	-0-	2130	1	87096	3	Y	16130	15981	0	149	1	-0-
						17743	9									
09	141600 X	106745	-0-	-34855	-0-	1921	1	86215	3	Y	16917	16790	0	127	1	-0-
						18609	9									
10	144429 X	86644	-0-	-57785	-0-	1690	1	72220	3	Y	11575	9858	0	1717	1	-0-
						1	4	12733	9							
11	141600 X	84000	-0-	-57600	-0-	1605	1	68721	3	Y	12430	1135	0	11295	1	-0-
						1	4	13673	9							
*12	146320 X	54729	-0-	-91591	-0-	1020	1	45190	3	Y	7744	1818	0	5926	1	-0-
						1	4	8518	9							
01	110298 X	55491	-0-	-54807	-0-	1071	1	51269	3	Y	2864	2864	0			-0-
						1	4	3150	9							
STS C		WELL #: 20H		RRCID -> 289667		COMPL. DATE 06/05/2020		TOTAL DEPTH 11341		PERF.11476		- 22607				
08	157759 X	113657	-0-	-44102	-0-	2350	1	96146	3	Y	13783	13711	0	72	1	-0-
						15161	9									
09	152670 X	111438	-0-	-41232	-0-	2083	1	93491	3	Y	14422	14323	0	99	1	-0-
						15864	9									
10	153791 X	89672	-0-	-64119	-0-	1790	1	76559	3	Y	10293	8940	0	1353	1	-0-
						1	4	11322	9							
11	152670 X	88511	-0-	-64159	-0-	1690	1	72369	3	Y	13137	1087	0	12050	1	-0-
						1	4	14451	9							
*12	157759 X	57153	-0-	-100606	-0-	1098	1	48811	3	Y	6585	2091	0	4494	1	-0-
						7244	9									
01	115165 X	59833	-0-	-55332	-0-	1150	1	55057	3	Y	3295	3295	0			-0-
						1	4	3625	9							
STS C		WELL #: 21H		RRCID -> 289668		COMPL. DATE 06/07/2020		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11616		- 22538				
08	143065 X	92747	-0-	-50318	-0-	1892	1	77351	3	Y	12276	12274	0	2	1	-0-
						13504	9									
09	138450 X	100630	-0-	-37820	-0-	1880	1	84375	3	Y	13068	12981	0	87	1	-0-
						14375	9									
10	129053 X	63723	-0-	-65330	-0-	1238	1	53088	3	Y	8542	7331	0	1211	1	-0-
						1	4	9396	9							
11	131220 X	88912	-0-	-42308	-0-	1690	1	72406	3	Y	13468	947	0	12521	1	-0-
						1	4	14815	9							
*12	135594 X	55686	-0-	-79908	-0-	1118	1	48931	3	Y	5124	2359	0	2765	1	-0-
						1	4	5636	9							
01	103974 X	59257	-0-	-44717	-0-	1132	1	54035	3	Y	3717	3717	0			-0-
						1	4	4089	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699								
WHEELER		WELL #:	1	RRCID ->	258355	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	10225	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
08		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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038								
SAN ROMAN		WELL #:	2H	RRCID ->	287855	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	11678	PERF.11599 - 18181	
08		276458 X	173572	-0-	-102886	-0-	173572 2	N	-0-	-0-	
09		239190 X	157214	-0-	-81976	-0-	157214 2	N	-0-	-0-	
10		221495 X	154662	-0-	-66833	-0-	154662 2	N	-0-	-0-	
11		194010 X	141650	-0-	-52360	-0-	141650 2	N	-0-	-0-	
12		186620 X	138297	-0-	-48323	-0-	138297 2	N	-0-	-0-	
01		173569 X	127704	-0-	-45865	-0-	127704 2	N	-0-	-0-	
SAN ROMAN		WELL #:	3H	RRCID ->	287856	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	11783	PERF.11695 - 19322	
08		386694 X	217397	-0-	-169297	-0-	217397 2	N	-0-	-0-	
09		283500 X	198226	-0-	-85274	-0-	198226 2	N	-0-	-0-	
10		250821 X	193958	-0-	-56863	-0-	193958 2	N	-0-	-0-	
11		242730 X	178205	-0-	-64525	-0-	178205 2	N	-0-	-0-	
12		235755 X	174228	-0-	-61527	-0-	174228 2	N	-0-	-0-	
01		217403 X	162727	-0-	-54676	-0-	162727 2	N	-0-	-0-	
SAN ROMAN		WELL #:	1H	RRCID ->	288755	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11698 - 18015	
08		334583 X	201542	-0-	-133041	-0-	201542 2	N	-0-	-0-	
09		284790 X	181272	-0-	-103518	-0-	181272 2	N	-0-	-0-	
10		266786 X	176103	-0-	-90683	-0-	176103 2	N	-0-	-0-	
11		230520 X	160396	-0-	-70124	-0-	160396 2	N	-0-	-0-	
12		218829 X	155938	-0-	-62891	-0-	155938 2	N	-0-	-0-	
01		201531 X	144047	-0-	-57484	-0-	144047 2	N	-0-	-0-	
SAN ROMAN		WELL #:	4H	RRCID ->	288840	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11695 - 17709	
08		263190 X	145967	-0-	-117223	-0-	145967 2	N	-0-	-0-	
09		222720 X	127803	-0-	-94917	-0-	127803 2	N	-0-	-0-	
10		207018 X	119455	-0-	-87563	-0-	119455 2	N	-0-	-0-	
11		175920 X	105084	-0-	-70836	-0-	105084 2	N	-0-	-0-	
12		161479 X	99106	-0-	-62373	-0-	99106 2	N	-0-	-0-	
01		145979 X	88443	-0-	-57536	-0-	88443 2	N	-0-	-0-	
SAN ROMAN		WELL #:	5H	RRCID ->	288907	COMPL. DATE	01/08/2020	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11480 - 19037	
08		381207 X	207783	-0-	-173424	-0-	207783 2	N	-0-	-0-	
09		312990 X	185831	-0-	-127159	-0-	185831 2	N	-0-	-0-	
10		286347 X	178582	-0-	-107765	-0-	178582 2	N	-0-	-0-	
11		244350 X	161875	-0-	-82475	-0-	161875 2	N	-0-	-0-	
12		227974 X	156650	-0-	-71324	-0-	156650 2	N	-0-	-0-	
01		207793 X	143049	-0-	-64744	-0-	143049 2	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		290780 X	146194	-0-	-144586	-0-	146194 2			N	-0-			-0-
09		234930 X	129011	-0-	-105919	-0-	129011 2			N	-0-			-0-
10		209374 X	119869	-0-	-89505	-0-	119869 2			N	-0-			-0-
11		175740 X	106017	-0-	-69723	-0-	106017 2			N	-0-			-0-
12		162316 X	102806	-0-	-59510	-0-	102806 2			N	-0-			-0-
01		146196 X	92633	-0-	-53563	-0-	92633 2			N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
 STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

08		9765 X	9526	-0-	-239	-0-	9526 2			N	-0-			-0-
09		9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	9774 2			N	-0-			-0-
10		9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	9853 2			N	-0-			-0-
11		9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	9402 2			N	-0-			-0-
12		10106 X	9486	-0-	-620	-0-	290 1	9196 2		N	-0-			-0-
01		10106 X	9134	-0-	-972	-0-	306 1	8828 2		N	-0-			-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

08		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	7848 2			N	-0-			-0-
09		6030 X	5551	-0-	-479	-0-	5551 2			N	-0-			-0-
10		6231 X	5422	-0-	-809	-0-	5422 2			N	-0-			-0-
11		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808 2			N	-0-			-0-
12		6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	206 1	6559 2		N	-0-			-0-
01		6231 X	4958	-0-	-1273	-0-	166 1	4792 2		N	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

08		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	456 1	2401 2		N	-0-			-0-
09		2520 N	2404	-0-	-116	-0-	416 1	1988 2		N	-0-			-0-
10		2604 N	2552	-0-	-52	-0-	340 1	2212 2		N	-0-			-0-
11		2760 N	2133	-0-	-627	-0-	352 1	1781 2		N	-0-			-0-
12		2480 N	2172	-0-	-308	-0-	353 1	1819 2		N	-0-			-0-
01		2542 N	2259	-0-	-283	-0-	299 1	1960 2		N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

08		5704 X	5532	-0-	-172	-0-	5532 2			N	-0-			-0-
09		5520 X	4956	-0-	-564	-0-	4956 2			N	-0-			-0-
10		5704 X	5036	-0-	-668	-0-	5036 2			N	-0-			-0-
11		5340 X	4970	-0-	-370	-0-	4970 2			N	-0-			-0-
12		5518 X	5002	-0-	-516	-0-	5002 2			N	-0-			-0-
01		5518 X	4860	-0-	-658	-0-	4860 2			N	-0-			-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

08		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957 2			N	-0-			-0-
09		4260 X	748	-0-	-3512	-0-	748 2			N	-0-			-0-
10		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	11544 2			N	-0-			-0-
12		15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	15327 2			N	-0-			-0-
*01		8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8976 2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
F.D. LAUREL		WELL #: 20H		RRCID -> 267854		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 11933		PERF.12200 - 15263		
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
08		7223 X	6312	-0-	-911	-0-	6312 2	N	-0-			-0-
09		6990 X	5986	-0-	-1004	-0-	5986 2	N	-0-			-0-
10		7223 X	6546	-0-	-677	-0-	6546 2	N	-0-			-0-
11		6330 X	5826	-0-	-504	-0-	5826 2	N	-0-			-0-
12		6324 X	5713	-0-	-611	-0-	5713 2	N	-0-			-0-
01		6541 X	5605	-0-	-936	-0-	5605 2	N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 268860		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 12786		PERF.12843 - 17247		
08		9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	9255 2	N	-0-			-0-
09		8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8452 2	N	-0-			-0-
10		8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	8400 2	N	-0-			-0-
11		8970 X	7597	-0-	-1373	-0-	7597 2	N	-0-			-0-
12		9269 X	7200	-0-	-2069	-0-	7200 2	N	-0-			-0-
01		9269 X	224	-0-	-9045	-0-	224 2	N	-0-			-0-

LAUREL, F. D.		WELL #: 21H		RRCID -> 270525		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12214		PERF.12312 - 17601		
08		4960 X	2909	-0-	-2051	-0-	2909 2	N	-0-			-0-
09		3990 X	3733	-0-	-257	-0-	3733 2	N	-0-			-0-
10		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287 2	N	-0-			-0-
11		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 2	N	-0-			-0-
12		3844 X	3553	-0-	-291	-0-	3553 2	N	-0-			-0-
01		4278 X	3446	-0-	-832	-0-	3446 2	N	-0-			-0-

STEWART TRUST		WELL #: 22H		RRCID -> 277202		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 11269		PERF.11684 - 16715		
08		27931 X	27103	-0-	-828	-0-	27103 2	N	-0-			-0-
09		27030 X	25871	-0-	-1159	-0-	25871 2	N	-0-			-0-
10		27931 X	26198	-0-	-1733	-0-	26198 2	N	-0-			-0-
11		26850 X	24534	-0-	-2316	-0-	24534 2	N	-0-			-0-
12		27435 X	6348	-0-	-21087	-0-	6348 2	N	-0-			-0-
*01		30281 X	30281	-0-	-0-	-0-	30281 2	N	-0-			-0-

STEWART STATE		WELL #: 23H		RRCID -> 277260		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 11529		PERF.11767 - 16935		
08		15996 X	14309	-0-	-1687	-0-	14309 2	N	-0-			-0-
09		14160 X	13258	-0-	-902	-0-	13258 2	N	-0-			-0-
10		14632 X	13541	-0-	-1091	-0-	13541 2	N	-0-			-0-
11		13890 X	12534	-0-	-1356	-0-	12534 2	N	-0-			-0-
12		14322 X	13528	-0-	-794	-0-	13528 2	N	-0-			-0-
01		14322 X	12247	-0-	-2075	-0-	12247 2	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 33H		RRCID -> 278959		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 12621		PERF.12894 - 18045		
08		43741 X	38542	-0-	-5199	-0-	38542 2	N	-0-			-0-
09		41130 X	36285	-0-	-4845	-0-	36285 2	N	-0-			-0-
10		41013 X	36531	-0-	-4482	-0-	36531 2	N	-0-			-0-
11		38760 X	34654	-0-	-4106	-0-	34654 2	N	-0-			-0-
12		39680 X	35029	-0-	-4651	-0-	35029 2	N	-0-			-0-
01		38533 X	34169	-0-	-4364	-0-	34169 2	N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #: 2H		RRCID -> 279443		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 12492		PERF.13149 - 19455		
08		45849 X	38219	-0-	-7630	-0-	38219 2	N	-0-			-0-
09		42060 X	34985	-0-	-7075	-0-	34985 2	N	-0-			-0-
10		41230 X	35207	-0-	-6023	-0-	35207 2	N	-0-			-0-
11		38610 X	32536	-0-	-6074	-0-	32536 2	N	-0-			-0-
12		38316 X	33782	-0-	-4534	-0-	33782 2	N	-0-			-0-
01		38223 X	33435	-0-	-4788	-0-	33435 2	N	-0-			-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 #: 34H		RRCID ->	279447	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	11994	PERF.	12348 - 17642
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 CODE	BALANCE
08	96627 X	78339	-0-	-18288	-0-	78339 2	N	-0-			-0-
09	88950 X	72554	-0-	-16396	-0-	72554 2	N	-0-			-0-
10	87606 X	72964	-0-	-14642	-0-	72964 2	N	-0-			-0-
11	81390 X	68531	-0-	-12859	-0-	68531 2	N	-0-			-0-
12	81778 X	68591	-0-	-13187	-0-	68591 2	N	-0-			-0-
01	78337 X	66607	-0-	-11730	-0-	66607 2	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 4H		RRCID ->	279451	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10915 - 17240
08	28799 X	24072	-0-	-4727	-0-	24072 2	N	-0-			-0-
09	26550 X	24270	-0-	-2280	-0-	24270 2	N	-0-			-0-
10	27435 X	23999	-0-	-3436	-0-	23999 2	N	-0-			-0-
11	27981 X	27981	-0-	-0-	-0-	27981 2	N	-0-			-0-
12	27956 X	27956	-0-	-0-	-0-	27956 2	N	-0-			-0-
*01	27174 X	27174	-0-	-0-	-0-	27174 2	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 37H		RRCID ->	280242	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	12564	PERF.	12560 - 19631
08	71269 X	61075	-0-	-10194	-0-	61075 2	N	-0-			-0-
09	66840 X	56967	-0-	-9873	-0-	56967 2	N	-0-			-0-
10	66402 X	57502	-0-	-8900	-0-	57502 2	N	-0-			-0-
11	62460 X	54186	-0-	-8274	-0-	54186 2	N	-0-			-0-
12	63581 X	54448	-0-	-9133	-0-	54448 2	N	-0-			-0-
01	61070 X	52655	-0-	-8415	-0-	52655 2	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 38H		RRCID ->	280243	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	12589	PERF.	12690 - 19026
08	59644 X	51614	-0-	-8030	-0-	51614 2	N	-0-			-0-
09	55740 X	48275	-0-	-7465	-0-	48275 2	N	-0-			-0-
10	55521 X	48896	-0-	-6625	-0-	48896 2	N	-0-			-0-
11	52260 X	45963	-0-	-6297	-0-	45963 2	N	-0-			-0-
12	53537 X	46035	-0-	-7502	-0-	46035 2	N	-0-			-0-
01	51615 X	44656	-0-	-6959	-0-	44656 2	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 36H		RRCID ->	280388	COMPL. DATE	01/27/2018	TOTAL DEPTH	12398	PERF.	12764 - 14655
08	44082 X	37231	-0-	-6851	-0-	37231 2	N	-0-			-0-
09	41010 X	34744	-0-	-6266	-0-	34744 2	N	-0-			-0-
10	40424 X	34973	-0-	-5451	-0-	34973 2	N	-0-			-0-
11	37890 X	32772	-0-	-5118	-0-	32772 2	N	-0-			-0-
12	38750 X	32986	-0-	-5764	-0-	32986 2	N	-0-			-0-
01	37231 X	32362	-0-	-4869	-0-	32362 2	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 8H		RRCID ->	280842	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	10942 - 18881
08	20646 X	16714	-0-	-3932	-0-	16714 2	N	-0-			-0-
09	19980 X	16437	-0-	-3543	-0-	16437 2	N	-0-			-0-
10	19623 X	18436	-0-	-1187	-0-	18436 2	N	-0-			-0-
11	25390 X	25390	-0-	-0-	-0-	25390 2	N	-0-			-0-
12	26312 X	26312	-0-	-0-	-0-	26312 2	N	-0-			-0-
*01	24053 X	24053	-0-	-0-	-0-	24053 2	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 7H		RRCID ->	281095	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	10846	PERF.	10815 - 18561
08	29419 X	27041	-0-	-2378	-0-	27041 2	N	-0-			-0-
09	28080 X	25456	-0-	-2624	-0-	25456 2	N	-0-			-0-
10	29016 X	24482	-0-	-4534	-0-	24482 2	N	-0-			-0-
11	33629 X	33629	-0-	-0-	-0-	33629 2	N	-0-			-0-
12	32754 X	32754	-0-	-0-	-0-	32754 2	N	-0-			-0-
*01	30306 X	30306	-0-	-0-	-0-	30306 2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #:		3H	RRCID ->	281483	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	12636	PERF.12789 - 19016	
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

08		47554 X	43415	-0-	-4139	-0-	43415	2	N	-0-		-0-
09		44850 X	40378	-0-	-4472	-0-	40378	2	N	-0-		-0-
10		44423 X	41267	-0-	-3156	-0-	41267	2	N	-0-		-0-
11		42990 X	39714	-0-	-3276	-0-	39714	2	N	-0-		-0-
12		44423 X	39368	-0-	-5055	-0-	39368	2	N	-0-		-0-
01		43400 X	38747	-0-	-4653	-0-	38747	2	N	-0-		-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #:		4H	RRCID ->	281488	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	12680	PERF.13014 - 18240	
08		32922 X	28955	-0-	-3967	-0-	28955	2	N	-0-		-0-
09		30840 X	27070	-0-	-3770	-0-	27070	2	N	-0-		-0-
10		30659 X	26973	-0-	-3686	-0-	26973	2	N	-0-		-0-
11		29220 X	26016	-0-	-3204	-0-	26016	2	N	-0-		-0-
12		30194 X	27049	-0-	-3145	-0-	27049	2	N	-0-		-0-
01		28954 X	26126	-0-	-2828	-0-	26126	2	N	-0-		-0-

HACHAR 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	281687	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12671 - 19000	
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BFMT WEST		WELL #:		6H	RRCID ->	281993	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL DEPTH	9793	PERF. 9827 - 16228	
08		38068 X	28030	-0-	-10038	-0-	1450	1	26580	2	N	-0-
09		34830 X	33290	-0-	-1540	-0-	1463	1	31827	2	N	-0-
10		37989 X	37989	-0-	-0-	-0-	1600	1	36389	2	N	-0-
11		33707 X	33707	-0-	-0-	-0-	1405	1	32302	2	N	-0-
12		34410 X	32898	-0-	-1512	-0-	1598	1	31300	2	N	-0-
01		37975 X	33507	-0-	-4468	-0-	1676	1	31831	2	N	-0-

BFMT WEST		WELL #:		7H	RRCID ->	281997	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10792 - 17439	
08		41168 X	35238	-0-	-5930	-0-	1621	1	33617	2	N	-0-
09		38010 X	33540	-0-	-4470	-0-	1624	1	31916	2	N	-0-
10		38316 X	33277	-0-	-5039	-0-	1528	1	31749	2	N	-0-
11		35970 X	31684	-0-	-4286	-0-	1486	1	30198	2	N	-0-
12		36146 X	31603	-0-	-4543	-0-	1553	1	30050	2	N	-0-
01		35247 X	31720	-0-	-3527	-0-	1486	1	30234	2	N	-0-

HACHAR 'A'		WELL #:		2H	RRCID ->	282017	COMPL. DATE	12/07/2016	TOTAL DEPTH	13580	PERF. N/A	
08		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	277034	-0-	277034	277034	313	1	276721	2	N	-0-
12		14B2 EXT	369397	-0-	369397	646431	276	1	369121	2	N	-0-
01		14B2 EXT	311570	-0-	311570	958001	326	1	311244	2	N	-0-

BFMT WEST		WELL #:		9H	RRCID ->	282180	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	10192	PERF.10460 - 17571	
08		59489 X	48483	-0-	-11006	-0-	1584	1	46899	2	N	-0-
09		57570 X	45585	-0-	-11985	-0-	1337	1	44248	2	N	-0-
10		59489 X	45862	-0-	-13627	-0-	1488	1	44374	2	N	-0-
11		52860 X	41916	-0-	-10944	-0-	1303	1	40613	2	N	-0-
12		51305 X	44100	-0-	-7205	-0-	1576	1	42524	2	N	-0-
01		48484 X	42204	-0-	-6280	-0-	1625	1	40579	2	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
BFMT WEST		WELL #:		8H	RRCID ->	282182	COMPL. DATE	01/11/2017	TOTAL DEPTH	9856	PERF.10284	- 18235			
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
08	43834	X	37826	-0-	-6008	-0-	1941	1	35885	2	N	-0-			-0-
09	42420	X	36045	-0-	-6375	-0-	1961	1	34084	2	N	-0-			-0-
10	43834	X	36587	-0-	-7247	-0-	1844	1	34743	2	N	-0-			-0-
11	40950	X	34488	-0-	-6462	-0-	1819	1	32669	2	N	-0-			-0-
12	52249	X	52249	-0-	-0-	-0-	2138	1	50111	2	N	-0-			-0-
*01	46698	X	46698	-0-	-0-	-0-	2132	1	44566	2	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		9H	RRCID ->	282240	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	10818	PERF.11076	- 18981			
08	32147	X	26813	-0-	-5334	-0-	26813	2		N	-0-				-0-
09	31110	X	25452	-0-	-5658	-0-	25452	2		N	-0-				-0-
10	32147	X	25032	-0-	-7115	-0-	25032	2		N	-0-				-0-
11	30209	X	30209	-0-	-0-	-0-	30209	2		N	-0-				-0-
12	29495	X	29495	-0-	-0-	-0-	29495	2		N	-0-				-0-
*01	29141	X	29141	-0-	-0-	-0-	29141	2		N	-0-				-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		10H	RRCID ->	282292	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	10845	PERF.10882	- 18833			
08	34410	X	30670	-0-	-3740	-0-	30670	2		N	-0-				-0-
09	33300	X	28753	-0-	-4547	-0-	28753	2		N	-0-				-0-
10	34410	X	29104	-0-	-5306	-0-	29104	2		N	-0-				-0-
11	33721	X	33721	-0-	-0-	-0-	33721	2		N	-0-				-0-
12	31269	X	31269	-0-	-0-	-0-	31269	2		N	-0-				-0-
*01	32885	X	32885	-0-	-0-	-0-	32885	2		N	-0-				-0-

BFMT EAST		WELL #:		15H	RRCID ->	282910	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10507	PERF.11019	- 19905			
08	59349	X	59349	-0-	-0-	-0-	59349	2		N	-0-				-0-
09	37963	X	37963	-0-	-0-	-0-	37963	2		N	-0-				-0-
10	46867	X	46867	-0-	-0-	-0-	46867	2		N	-0-				-0-
11	57420	X	53245	-0-	-4175	-0-	53245	2		N	-0-				-0-
12	59334	X	47948	-0-	-11386	-0-	47948	2		N	-0-				-0-
01	59334	X	45885	-0-	-13449	-0-	45885	2		N	-0-				-0-

BFMT EAST		WELL #:		16H	RRCID ->	282914	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10526	PERF.13514	- 19410			
08	33325	X	23539	-0-	-9786	-0-	23539	2		N	-0-				-0-
09	32250	X	23982	-0-	-8268	-0-	23982	2		N	-0-				-0-
10	33325	X	23197	-0-	-10128	-0-	23197	2		N	-0-				-0-
11	29940	X	26865	-0-	-3075	-0-	26865	2		N	-0-				-0-
12	29295	X	26696	-0-	-2599	-0-	26696	2		N	-0-				-0-
01	24769	X	23533	-0-	-1236	-0-	23533	2		N	-0-				-0-

BFMT EAST		WELL #:		18H	RRCID ->	282915	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11086	- 18647			
08	33573	X	30937	-0-	-2636	-0-	30937	2		N	-0-				-0-
09	31860	X	27752	-0-	-4108	-0-	27752	2		N	-0-				-0-
10	32922	X	28523	-0-	-4399	-0-	28523	2		N	-0-				-0-
11	34998	X	34998	-0-	-0-	-0-	34998	2		N	-0-				-0-
12	34420	X	34420	-0-	-0-	-0-	34420	2		N	-0-				-0-
*01	31108	X	31108	-0-	-0-	-0-	31108	2		N	-0-				-0-

BFMT EAST		WELL #:		17H	RRCID ->	282925	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10861	- 18302			
08	30101	X	24128	-0-	-5973	-0-	24128	2		N	-0-				-0-
09	29130	X	25384	-0-	-3746	-0-	25384	2		N	-0-				-0-
10	30101	X	23996	-0-	-6105	-0-	23996	2		N	-0-				-0-
11	31752	X	31752	-0-	-0-	-0-	31752	2		N	-0-				-0-
12	32036	X	32036	-0-	-0-	-0-	32036	2		N	-0-				-0-
*01	31018	X	31018	-0-	-0-	-0-	31018	2		N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
BFMT EAST		WELL #: C 32H		RRCID ->	283871	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	10802	PERF.11028 - 17688
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	86738 X	72842	-0-	-13896	-0-	72842 2		N	-0-	-0-
09	81210 X	68751	-0-	-12459	-0-	68751 2		N	-0-	-0-
10	81313 X	69589	-0-	-11724	-0-	69589 2		N	-0-	-0-
11	75720 X	72974	-0-	-2746	-0-	72974 2		N	-0-	-0-
12	74958 X	73673	-0-	-1285	-0-	73673 2		N	-0-	-0-
01	72850 X	70728	-0-	-2122	-0-	70728 2		N	-0-	-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 4H		RRCID ->	283876	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	13000	PERF.13142 - 17550
08	20770 X	19073	-0-	-1697	-0-	19073 2		Y	-0-	-0-
09	18180 X	17322	-0-	-858	-0-	5 1	17317 2	Y	-0-	-0-
10	19747 X	18706	-0-	-1041	-0-	312 1	18394 2	Y	-0-	-0-
11	19110 X	18456	-0-	-654	-0-	1146 1	17310 2	Y	-0-	-0-
12	19747 X	17996	-0-	-1751	-0-	962 1	17034 2	Y	-0-	-0-
01	19065 X	18260	-0-	-805	-0-	993 1	17267 2	Y	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: C 24H		RRCID ->	284061	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	10533	PERF.11010 - 17975
08	46562 X	31668	-0-	-14894	-0-	31668 2		N	-0-	-0-
09	45060 X	29752	-0-	-15308	-0-	29752 2		N	-0-	-0-
10	36921 X	29474	-0-	-7447	-0-	29474 2		N	-0-	-0-
11	38879 X	38879	-0-	-0-	-0-	38879 2		N	-0-	-0-
12	38995 X	38995	-0-	-0-	-0-	38995 2		N	-0-	-0-
*01	35781 X	35781	-0-	-0-	-0-	35781 2		N	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: C 25H		RRCID ->	284062	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10962 - 17838
08	39866 X	29293	-0-	-10573	-0-	29293 2		N	-0-	-0-
09	38580 X	27429	-0-	-11151	-0-	27429 2		N	-0-	-0-
10	32829 X	27516	-0-	-5313	-0-	27516 2		N	-0-	-0-
11	31656 X	31656	-0-	-0-	-0-	31656 2		N	-0-	-0-
12	32245 X	32245	-0-	-0-	-0-	32245 2		N	-0-	-0-
*01	30714 X	30714	-0-	-0-	-0-	30714 2		N	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: C 26H		RRCID ->	284064	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	10523	PERF.11022 - 18152
08	33542 X	27190	-0-	-6352	-0-	27190 2		N	-0-	-0-
09	30900 X	25585	-0-	-5315	-0-	25585 2		N	-0-	-0-
10	30597 X	25803	-0-	-4794	-0-	25803 2		N	-0-	-0-
11	28680 X	27489	-0-	-1191	-0-	27489 2		N	-0-	-0-
12	28210 X	27113	-0-	-1097	-0-	27113 2		N	-0-	-0-
01	27187 X	25580	-0-	-1607	-0-	25580 2		N	-0-	-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #: 5H		RRCID ->	284157	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	12934	PERF.12972 - 19359
08	42873 X	35825	-0-	-7048	-0-	35825 2		N	-0-	-0-
09	39510 X	33165	-0-	-6345	-0-	33165 2		N	-0-	-0-
10	38440 X	33664	-0-	-4776	-0-	33664 2		N	-0-	-0-
11	35880 X	31812	-0-	-4068	-0-	31812 2		N	-0-	-0-
12	37045 X	31409	-0-	-5636	-0-	31409 2		N	-0-	-0-
01	35836 X	30175	-0-	-5661	-0-	30175 2		N	-0-	-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #: 6H		RRCID ->	284296	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	12939	PERF.13140 - 19208
08	52669 X	46025	-0-	-6644	-0-	46025 2		N	-0-	-0-
09	49380 X	43183	-0-	-6197	-0-	43183 2		N	-0-	-0-
10	49569 X	43586	-0-	-5983	-0-	43586 2		N	-0-	-0-
11	46470 X	40686	-0-	-5784	-0-	40686 2		N	-0-	-0-
12	48019 X	40724	-0-	-7295	-0-	40724 2		N	-0-	-0-
01	46035 X	39361	-0-	-6674	-0-	39361 2		N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 11H		RRCID -> 284299		COMPL. DATE 04/08/2018		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	35061 X	30793	-0-	-4268	-0-	30793	2	N	-0-			-0-
09	32310 X	28685	-0-	-3625	-0-	28685	2	N	-0-			-0-
10	33108 X	29078	-0-	-4030	-0-	29078	2	N	-0-			-0-
11	36318 X	36318	-0-	-0-	-0-	36318	2	N	-0-			-0-
12	36422 X	36422	-0-	-0-	-0-	36422	2	N	-0-			-0-
*01	34669 X	34669	-0-	-0-	-0-	34669	2	N	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 3H		RRCID -> 284487		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462				
08	17066 X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	2	Y	-0-			-0-
09	18672 X	18672	-0-	-0-	-0-	18672	2	Y	-0-			-0-
10	25367 X	25367	-0-	-0-	-0-	423	1	24944	2	Y		-0-
11	24542 X	24542	-0-	-0-	-0-	1525	1	23017	2	Y		-0-
12	22500 X	22500	-0-	-0-	-0-	1202	1	21298	2	Y		-0-
*01	22789 X	22789	-0-	-0-	-0-	1240	1	21549	2	Y		-0-

BFMT EAST		WELL #: B 22H		RRCID -> 284723		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379				
08	40600 X	40600	-0-	-0-	-0-	40600	2	N	-0-			-0-
09	36845 X	36845	-0-	-0-	-0-	36845	2	N	-0-			-0-
10	38205 X	38205	-0-	-0-	-0-	38205	2	N	-0-			-0-
11	41937 X	41937	-0-	-0-	-0-	41937	2	N	-0-			-0-
12	40705 X	40705	-0-	-0-	-0-	40705	2	N	-0-			-0-
*01	39200 X	39200	-0-	-0-	-0-	39200	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #: B 23H		RRCID -> 284725		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590				
08	33278 X	33278	-0-	-0-	-0-	33278	2	N	-0-			-0-
09	31655 X	31655	-0-	-0-	-0-	31655	2	N	-0-			-0-
10	31775 X	30332	-0-	-1443	-0-	30332	2	N	-0-			-0-
11	38393 X	38393	-0-	-0-	-0-	38393	2	N	-0-			-0-
12	37677 X	37677	-0-	-0-	-0-	37677	2	N	-0-			-0-
*01	35094 X	35094	-0-	-0-	-0-	35094	2	N	-0-			-0-

G-B MINERALS		WELL #: 5H		RRCID -> 287852		COMPL. DATE 02/02/2019		TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822				
08	97371 X	77527	-0-	-19844	-0-	19	1	77501	2	N		-0-
09	88920 X	65293	-0-	-23627	-0-	7	4	17	1	65270	2	N
10	84909 X	58893	-0-	-26016	-0-	6	4	12	1	58876	2	N
11	78420 X	41417	-0-	-37003	-0-	5	4	106	1	41311	2	N
12	77500 X	62506	-0-	-14994	-0-	169	1	62326	2	N		-0-
01	77500 X	76440	-0-	-1060	-0-	11	4	1541	1	74899	2	N

G-B MINERALS		WELL #: 7H		RRCID -> 288032		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647				
08	152241 X	111652	-0-	-40589	-0-	114	1	111538	2	N		-0-
09	137640 X	101998	-0-	-35642	-0-	95	1	101903	2	N		-0-
10	133486 X	119396	-0-	-14090	-0-	89	1	119307	2	N		-0-
11	121890 X	109480	-0-	-12410	-0-	89	1	109391	2	N		-0-
12	118482 X	105780	-0-	-12702	-0-	91	1	105689	2	N		-0-
01	119443 X	93307	-0-	-26136	-0-	86	1	93221	2	N		-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	452321	X	144841	-0-	-307480	-0-	116 1	144725	2	N	-0-
09	229110	X	131690	-0-	-97420	-0-	124 1	131566	2	N	-0-
10	178529	X	128560	-0-	-49969	-0-	122 1	128438	2	N	-0-
11	166530	X	117829	-0-	-48701	-0-	96 1	117733	2	N	-0-
12	154690	X	114625	-0-	-40065	-0-	49 1	114576	2	N	-0-
01	144832	X	109346	-0-	-35486	-0-	2 1	109344	2	N	-0-

BFMT EAST		WELL #: 101H		RRCID ->	288976	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11337 - 19375	
08	464256	X	116336	-0-	-347920	-0-	93 1	116243	2	N	-0-
09	175680	X	75112	-0-	-100568	-0-	71 1	75041	2	N	-0-
10	152830	X	109277	-0-	-43553	-0-	104 1	109173	2	N	-0-
11	141810	X	96998	-0-	-44812	-0-	79 1	96919	2	N	-0-
12	127875	X	93708	-0-	-34167	-0-	40 1	93668	2	N	-0-
01	116343	X	89012	-0-	-27331	-0-	1 1	89011	2	N	-0-

BFMT EAST		WELL #: 103H		RRCID ->	288977	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11190	PERF.11545 - 19609	
08	475416	X	117629	-0-	-357787	-0-	94 1	117535	2	N	-0-
09	160350	X	106601	-0-	-53749	-0-	100 1	106501	2	N	-0-
10	139469	X	104546	-0-	-34923	-0-	99 1	104447	2	N	-0-
11	134970	X	95843	-0-	-39127	-0-	78 1	95765	2	N	-0-
12	126170	X	92789	-0-	-33381	-0-	40 1	92749	2	N	-0-
01	117614	X	89303	-0-	-28311	-0-	1 1	89302	2	N	-0-

BFMT WEST		WELL #: 503H		RRCID ->	288979	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	10593	PERF.10639 - 18832	
08	509640	X	130256	-0-	-379384	-0-	120 1	130136	2	N	-0-
09	166530	X	117558	-0-	-48972	-0-	109 1	117449	2	N	-0-
10	172081	X	114249	-0-	-57832	-0-	106 1	114143	2	N	-0-
11	145320	X	105151	-0-	-40169	-0-	75 1	105076	2	N	-0-
12	138725	X	102090	-0-	-36635	-0-	18 1	102072	2	N	-0-
01	130262	X	97052	-0-	-33210	-0-	14 1	97038	2	N	-0-

BFMT WEST		WELL #: 500H		RRCID ->	289107	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	10541	PERF.10696 - 19079	
08	508896	X	120759	-0-	-388137	-0-	111 1	120648	2	N	-0-
09	157740	X	111307	-0-	-46433	-0-	103 1	111204	2	N	-0-
10	162998	X	108377	-0-	-54621	-0-	100 1	108277	2	N	-0-
11	136050	X	100076	-0-	-35974	-0-	71 1	100005	2	N	-0-
12	130293	X	97462	-0-	-32831	-0-	17 1	97445	2	N	-0-
01	120745	X	92894	-0-	-27851	-0-	14 1	92880	2	N	-0-

BFMT WEST		WELL #: 502H		RRCID ->	289108	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	10312	PERF.10590 - 18577	
08	452352	X	121143	-0-	-331209	-0-	112 1	121031	2	N	-0-
09	154080	X	109231	-0-	-44849	-0-	101 1	109130	2	N	-0-
10	159216	X	107657	-0-	-51559	-0-	100 1	107557	2	N	-0-
11	137310	X	99566	-0-	-37744	-0-	71 1	99495	2	N	-0-
12	130851	X	96963	-0-	-33888	-0-	17 1	96946	2	N	-0-
01	121148	X	92657	-0-	-28491	-0-	14 1	92643	2	N	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 102H		RRCID ->	289876	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	12377	PERF.12302 - 20231	
08	442680	X	178437	-0-	-264243	-0-	108 1	178329	2	N	-0-
09	428400	X	159234	-0-	-269166	-0-	111 1	159123	2	N	-0-
10	442680	X	150360	-0-	-292320	-0-	112 1	150248	2	N	-0-
11	215910	X	135635	-0-	-80275	-0-	104 1	135531	2	N	-0-
12	197377	X	129836	-0-	-67541	-0-	53 1	129783	2	N	-0-
01	178436	X	117929	-0-	-60507	-0-	31 1	117898	2	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		104H	RRCID ->	289886	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11137	PERF.	11367 - 19341			
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
08	468720	X	123669	-0-	-345051	-0-	99	1	123570	2	N	-0-			-0-
09	453600	X	111716	-0-	-341884	-0-	105	1	111611	2	N	-0-			-0-
10	468720	X	108941	-0-	-359779	-0-	104	1	108837	2	N	-0-			-0-
11	138300	X	99885	-0-	-38415	-0-	81	1	99804	2	N	-0-			-0-
12	134106	X	99867	-0-	-34239	-0-	43	1	99824	2	N	-0-			-0-
01	123659	X	95599	-0-	-28060	-0-	2	1	95597	2	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD		WELL #:		100H	RRCID ->	289890	COMPL. DATE	10/21/2019	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	12840 - 20390			
08	436728	X	134305	-0-	-302423	-0-	167	1	134138	2	N	-0-			-0-
09	422640	X	122036	-0-	-300604	-0-	115	1	121921	2	N	-0-			-0-
10	436728	X	119460	-0-	-317268	-0-	121	1	119339	2	N	-0-			-0-
11	156000	X	108930	-0-	-47070	-0-	98	1	108832	2	N	-0-			-0-
12	145080	X	104842	-0-	-40238	-0-	104842	2			N	-0-			-0-
01	134292	X	98434	-0-	-35858	-0-	2	1	98432	2	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD		WELL #:		101H	RRCID ->	289891	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	12570	PERF.	12677 - 20328			
08	502944	X	169737	-0-	-333207	-0-	210	1	169527	2	N	-0-			-0-
09	486720	X	155052	-0-	-331668	-0-	146	1	154906	2	N	-0-			-0-
10	502944	X	151141	-0-	-351803	-0-	153	1	150988	2	N	-0-			-0-
11	207030	X	137982	-0-	-69048	-0-	124	1	137858	2	N	-0-			-0-
12	183830	X	133560	-0-	-50270	-0-	133560	2			N	-0-			-0-
01	169725	X	125022	-0-	-44703	-0-	2	1	125020	2	N	-0-			-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385		WELL #:		10H	RRCID ->	265593	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9226	PERF.	9600 - 14430	
VESTER A UNIT															
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					172	155	1	35	
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	421	2	Y	63	89	1	9
							14	4	69	9					
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	79	1	1123	2	Y	60	67	1	2
							57	4	66	9					
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	110	1	1676	2	Y	42	42	1	2
							94	4	46	9					
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	58	1	931	2	Y	23	22	1	3
							53	4	25	9					
*01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	79	1	1077	2	Y	31	31	1	3
							12	4	34	9					

VESTER B UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	265595	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	9660 - 14183			
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					126	122	1	16	
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	Y	206	193	1	29
							13	4	227	9					
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	69	1	1004	2	Y	157	183	1	3
							25	4	173	9					
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	60	1	880	2	Y	49	46	1	6
							79	4	54	9					
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	Y	47	48	1	5
							25	4	52	9					
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	47	1	647	2	Y	45	45	1	5
							7	4	50	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231												
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02		8062 X	7760	-0-	-302	-0-	130 1	7630 2	N	-0-		-0-
*03		8494 X	7933	-0-	-561	-0-	139 1	7794 2	N	-0-		-0-
*04		8100 X	7712	-0-	-388	-0-	120 1	7592 2	N	-0-		-0-
*05		8308 X	7770	-0-	-538	-0-	120 1	7650 2	N	-0-		-0-
*06		8040 X	7527	-0-	-513	-0-	185 1	7342 2	N	-0-		-0-
*07		8308 X	7654	-0-	-654	-0-	265 1	7389 2	N	-0-		-0-
*08		7967 X	7500	-0-	-467	-0-	269 1	7231 2	N	-0-		-0-
*09		7710 X	7118	-0-	-592	-0-	134 1	6984 2	N	-0-		-0-
*10		7781 X	5607	-0-	-2174	-0-	109 1	5498 2	N	-0-		-0-
*11		7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-			N	-0-		-0-
*12		9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	31 1	9099 2	N	-0-		-0-
01		7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584												
*02		5771 X	5319	-0-	-452	-0-	317 1	5002 2	N	-0-		-0-
*03		6169 X	5684	-0-	-485	-0-	310 1	5374 2	N	-0-		-0-
*04		5940 X	5563	-0-	-377	-0-	273 1	5290 2	N	-0-		-0-
*05		6138 X	5285	-0-	-853	-0-	270 1	5015 2	N	-0-		-0-
*06		5490 X	4069	-0-	-1421	-0-	218 1	3851 2	N	-0-		-0-
*07		5673 X	5004	-0-	-669	-0-	292 1	4712 2	N	-0-		-0-
*08		5735 X	5660	-0-	-75	-0-	307 1	5353 2	N	-0-		-0-
*09		5550 X	5509	-0-	-41	-0-	327 1	5182 2	N	-0-		-0-
*10		5270 X	4538	-0-	-732	-0-	332 1	4206 2	N	-0-		-0-
*11		5490 X	4490	-0-	-1000	-0-	242 1	4248 2	N	-0-		-0-
*12		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	353 1	5753 2	N	-0-		-0-
01		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642												
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		3
09		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		3
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
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	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
*03		9393 X	4807	-0-	-4586	-0-		138	1	4669	2	N	-0-	106	1		61
*04		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-		202	1	9591	2	N	-0-				61
*05		9982 X	6307	-0-	-3675	-0-		160	1	6147	2	N	-0-				61
*06		9660 X	8704	-0-	-956	-0-		194	1	8510	2	N	-0-				61
*07		8619 X	8619	-0-	-0-	-0-		205	1	8414	2	N	-0-				61
*08		10106 X	7989	-0-	-2117	-0-		193	1	7796	2	N	-0-				61
*09		9780 X	7666	-0-	-2114	-0-		183	1	7483	2	N	-0-				61
*10		8990 X	4100	-0-	-4890	-0-		109	1	3949	2	N	38	3	8		96
								42	9								
*11		11841 X	11841	-0-	-0-	-0-		242	1	11599	2	N	-0-				96
*12		10012 X	10012	-0-	-0-	-0-		238	1	9771	2	N	3				96
								3	9								
01		7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-						N	NO RPT				96

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188																	
08		16833 X	15159	-0-	-1674	-0-		350	1	14809	2	Y	-0-				-0-
09		16290 X	13456	-0-	-2834	-0-		512	1	12944	2	Y	-0-				-0-
10		16492 X	14243	-0-	-2249	-0-		485	1	13749	2	Y	8	8	8		-0-
								9	9								
11		15690 X	7831	-0-	-7859	-0-		286	1	7545	2	Y	-0-				-0-
12		16058 X	3781	-0-	-12277	-0-		118	1	3663	2	Y	-0-				-0-
01		15159 X	NO RPT	-0-	-15159	-0-						Y	NO RPT				-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400																	
08		24180 X	22319	-0-	-1861	-0-		100	1	22219	2	N	-0-				-0-
09		23400 X	22342	-0-	-1058	-0-		438	1	21904	2	N	-0-				-0-
10		24180 X	23166	-0-	-1014	-0-		480	1	22683	2	N	3	3	8		-0-
								3	9								
11		23400 X	18020	-0-	-5380	-0-		659	1	17361	2	N	-0-				-0-
12		24180 X	17494	-0-	-6686	-0-		766	1	16728	2	N	-0-				-0-
01		23095 X	NO RPT	-0-	-23095	-0-						N	NO RPT				-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625																	
*02		12035 X	8644	-0-	-3391	-0-		515	1	8129	2	N	-0-				-0-
*03		13828 X	13828	-0-	-0-	-0-		754	1	13074	2	N	-0-				-0-
*04		22680 X	18325	-0-	-4355	-0-		898	1	17427	2	N	-0-				-0-
*05		23436 X	19867	-0-	-3569	-0-		1014	1	18853	2	N	-0-				-0-
*06		18600 X	15679	-0-	-2921	-0-		841	1	14838	2	N	-0-				-0-
*07		13826 X	13042	-0-	-784	-0-		759	1	12283	2	N	-0-				-0-
*08		18941 X	16690	-0-	-2251	-0-		905	1	15785	2	N	-0-				-0-
*09		19230 X	15892	-0-	-3338	-0-		944	1	14948	2	N	-0-				-0-
*10		19871 X	14146	-0-	-5725	-0-		1050	1	13096	2	N	-0-				-0-
*11		16486 X	16486	-0-	-0-	-0-		933	1	15553	2	N	-0-				-0-
12		16678 X	15676	-0-	-1002	-0-		917	1	14759	2	N	-0-				-0-
01		16678 X	NO RPT	-0-	-16678	-0-						N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231									
SPRINGER RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	275012	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11652	- 18782
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
*02	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	641	1	10121	2	N	-0-
*03	11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	609	1	10543	2	N	-0-
*04	11160 X	11156	-0-	-4	-0-	546	1	10610	2	N	-0-
*05	11532 X	10498	-0-	-1034	-0-	536	1	9962	2	N	-0-
*06	11160 X	9555	-0-	-1605	-0-	513	1	9042	2	N	-0-
*07	11501 X	10908	-0-	-593	-0-	634	1	10274	2	N	-0-
*08	11532 X	10297	-0-	-1235	-0-	558	1	9739	2	N	-0-
*09	11160 X	9946	-0-	-1214	-0-	589	1	9357	2	N	-0-
*10	10509 X	9708	-0-	-801	-0-	704	1	9004	2	N	-0-
*11	10560 X	8717	-0-	-1843	-0-	498	1	8219	2	N	-0-
12	10912 X	8377	-0-	-2535	-0-	492	1	7885	2	N	-0-
01	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT

SPOHN RANCH		WELL #:	5H	RRCID ->	276028	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10422	PERF.10655	- 17393
08	24157 X	24157	-0-	-0-	-0-	558	1	23599	2	Y	-0-
09	21962 X	21962	-0-	-0-	-0-	832	1	21130	2	Y	-0-
10	22692 X	22692	-0-	-0-	-0-	779	1	21913	2	Y	-0-
11	23370 X	21776	-0-	-1594	-0-	780	1	20996	2	Y	-0-
12	24149 X	22119	-0-	-2030	-0-	692	1	21427	2	Y	-0-
01	24149 X	NO RPT	-0-	-24149	-0-					Y	NO RPT

SPOHN RANCH		WELL #:	4H	RRCID ->	276079	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	10332	PERF.10701	- 17244
08	29822 X	24882	-0-	-4940	-0-	575	1	24307	2	Y	-0-
09	27870 X	22194	-0-	-5676	-0-	841	1	21353	2	Y	-0-
10	27094 X	23739	-0-	-3355	-0-	814	1	22925	2	Y	-0-
11	24090 X	22576	-0-	-1514	-0-	809	1	21767	2	Y	-0-
12	24893 X	22756	-0-	-2137	-0-	711	1	22045	2	Y	-0-
01	24893 X	NO RPT	-0-	-24893	-0-					Y	NO RPT

SPRINGER RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	276565	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	10895	PERF.13560	- 19741
*02	32074 X	24025	-0-	-8049	-0-	1429	1	22596	2	N	-0-
*03	34286 X	26187	-0-	-8099	-0-	1428	1	24759	2	N	-0-
*04	33180 X	25580	-0-	-7600	-0-	1253	1	24327	2	N	-0-
*05	25668 X	25107	-0-	-561	-0-	1281	1	23826	2	N	-0-
*06	24840 X	19297	-0-	-5543	-0-	1036	1	18261	2	N	-0-
*07	26195 X	23898	-0-	-2297	-0-	1391	1	22507	2	N	-0-
*08	26443 X	24488	-0-	-1955	-0-	1329	1	23159	2	N	-0-
*09	25590 X	20092	-0-	-5498	-0-	1130	1	18962	2	N	-0-
*10	25110 X	17863	-0-	-7247	-0-	1005	1	16858	2	N	-0-
*11	23700 X	23443	-0-	-257	-0-	1327	1	22116	2	N	-0-
12	24490 X	23195	-0-	-1295	-0-	1338	1	21857	2	N	-0-
01	24490 X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					N	NO RPT

SPOHN RANCH		WELL #:	3HB	RRCID ->	277314	COMPL. DATE	04/15/2015	TOTAL DEPTH	9887	PERF.10240	- 18950
08	22227 X	20921	-0-	-1306	-0-	483	1	20438	2	Y	-0-
09	21510 X	19211	-0-	-2299	-0-	727	1	18484	2	Y	-0-
10	21762 X	19511	-0-	-2251	-0-	663	1	18848	2	Y	-0-
11	20700 X	6129	-0-	-14571	-0-	211	1	5918	2	Y	-0-
12	20925 X	15727	-0-	-5198	-0-	491	1	15236	2	Y	-0-
01	20925 X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					Y	NO RPT

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 O	ALLOW CODE	GAS 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

08	12741 X	11633	-0-	-1108	-0-	670	1	10961	2	Y	2	47
09	12030 X	10697	-0-	-1333	-0-	325	1	10340	2	Y	29	74
10	11873 X	5199	-0-	-6674	-0-	145	1	5051	2	Y	3	73
*11	21062 X	21062	-0-	-0-	-0-	549	1	20513	2	Y	-0-	73
*12	13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	332	1	12959	2	Y	42	7
01	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-	1	9			Y	NO RPT	7

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738												
08	27838 X	25371	-0-	-2467	-0-	587	1	24784	2	Y	-0-	-0-
09	26940 X	23712	-0-	-3228	-0-	898	1	22814	2	Y	-0-	-0-
10	27063 X	23717	-0-	-3346	-0-	813	1	22904	2	Y	-0-	-0-
11	25980 X	18724	-0-	-7256	-0-	635	1	18089	2	Y	-0-	-0-
12	26567 X	23184	-0-	-3383	-0-	725	1	22459	2	Y	-0-	-0-
01	25358 X	NO RPT	-0-	-25358	-0-					Y	NO RPT	-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210												
08	10571 X	10523	-0-	-48	-0-	254	1	10244	2	N	23	51
09	10230 X	9840	-0-	-390	-0-	235	1	9605	2	N	-0-	30
10	10540 X	9966	-0-	-574	-0-	278	1	9651	2	N	34	-0-
*11	10230 X	9818	-0-	-412	-0-	201	1	9586	2	N	28	28
12	10571 X	9803	-0-	-768	-0-	229	1	9551	2	N	21	62
01	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-	23	9			N	NO RPT	62

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970												
08	16678 X	15479	-0-	-1199	-0-	373	1	15081	2	N	23	51
09	16140 X	15454	-0-	-686	-0-	367	1	15087	2	N	-0-	29
10	16585 X	15602	-0-	-983	-0-	432	1	15100	2	N	64	-0-
*11	16050 X	15536	-0-	-514	-0-	318	1	15170	2	N	44	44
12	15469 X	15011	-0-	-458	-0-	351	1	14626	2	N	31	93
01	15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-	34	9			N	NO RPT	93

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521												
08	34972 X	34972	-0-	-0-	-0-	807	1	34165	2	Y	-0-	-0-
09	30459 X	30459	-0-	-0-	-0-	1152	1	29307	2	Y	-0-	-0-
10	28173 X	28173	-0-	-0-	-0-	966	1	27207	2	Y	-0-	-0-
11	33840 X	26243	-0-	-7597	-0-	942	1	25301	2	Y	-0-	-0-
12	34968 X	26024	-0-	-8944	-0-	813	1	25211	2	Y	-0-	-0-
01	34968 X	NO RPT	-0-	-34968	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017												TOTAL DEPTH	10540	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		27590 X	26412	-0-	-1178	-0-	610	1	25802	2	Y	-0-			-0-
09		24110 X	24110	-0-	-0-	-0-	914	1	23196	2	Y	-0-			-0-
10		27001 X	24660	-0-	-2341	-0-	846	1	23811	2	Y	3	3 8		-0-
11		26520 X	20967	-0-	-5553	-0-	756	1	20211	2	Y	-0-			-0-
12		27404 X	22019	-0-	-5385	-0-	686	1	21333	2	Y	-0-			-0-
01		26412 X	NO RPT	-0-	-26412	-0-					Y	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017												TOTAL DEPTH	10190	PERF.10058	- 19300
08	DLQ	G-10	7816	-0-	7816	41126	252	1	7564	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	7195	-0-	7195	48321	268	1	6927	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	7421	-0-	7421	55742	241	1	7180	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	6998	-0-	6998	62740	227	1	6771	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	7000	-0-	7000	69740	230	1	6770	2	Y	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	69740					Y	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017												TOTAL DEPTH	9869	PERF.10099	- 19583
08	DLQ	G-10	23086	-0-	23086	122072	745	1	22341	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	20942	-0-	20942	143014	781	1	20161	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	15813	-0-	15813	158827	502	1	15311	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	15895	-0-	15895	174722	517	1	15378	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	14538	-0-	14538	189260	476	1	14062	2	Y	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	189260					Y	NO RPT			-0-
REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018												TOTAL DEPTH	9138	PERF.10753	- 19685
08		112778 X	88632	-0-	-24146	-0-	88631	2	1	9	N	1			15
09		106590 X	81429	-0-	-25161	-0-	1066	1	80363	2	N	-0-			15
10		98828 X	63088	-0-	-35740	-0-	1615	1	61473	2	N	-0-			15
*11		109040 X	109040	-0-	-0-	-0-	2819	1	106221	2	N	-0-	3 1		12
*12		112710 X	112710	-0-	-0-	-0-	2825	1	109885	2	N	-0-			-0-
01		88629 X	NO RPT	-0-	-88629	-0-					N	NO RPT			-0-
REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018												TOTAL DEPTH	9153	PERF.10989	- 19781
08		141205 X	123052	-0-	-18153	-0-	123050	2	2	9	N	2			21
09		136650 X	106228	-0-	-30422	-0-	3265	1	102963	2	N	-0-			21
10		132742 X	47202	-0-	-85540	-0-	1160	1	46042	2	N	-0-			21
*11		128460 X	87887	-0-	-40573	-0-	2276	1	85611	2	N	-0-			21
12		127472 X	88216	-0-	-39256	-0-	2211	1	86005	2	N	-0-			-0-
01		123039 X	NO RPT	-0-	-123039	-0-					N	NO RPT			-0-
REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019												TOTAL DEPTH	10214	PERF.10855	- 18976
08		219666 X	203973	-0-	-15693	-0-	203716	2	257	9	N	234	157 1		200
09		197280 X	185263	-0-	-12017	-0-	966	1	183950	2	N	315	333 1		182
10		193266 X	193266	-0-	-0-	-0-	5926	1	186846	2	N	449	342 1	5 8	284
11		199920 X	149065	-0-	-50855	-0-	3551	1	145279	2	N	214	194 1		304
12		206584 X	157119	-0-	-49465	-0-	3933	1	152905	2	N	255	403 1		156
01		203980 X	NO RPT	-0-	-203980	-0-	281	9			N	NO RPT			156

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	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
08	215884 X	166816	-0-	-49068	-0-	166750	2	66	9	N	60	38	1		65	
09	192300 X	151077	-0-	-41223	-0-	2054	1	148854	2	N	154	111	1		108	
						169	9									
10	186744 X	163895	-0-	-22849	-0-	4987	1	158772	2	N	124	71	1	5 8	156	
						136	9									
11	186150 X	132172	-0-	-53978	-0-	3163	1	128781	2	N	207	187	1		176	
						228	9									
12	192355 X	151078	-0-	-41277	-0-	3783	1	147151	2	N	131	151	1		156	
						144	9									
01	166811 X	NO RPT	-0-	-166811	-0-					N	NO RPT				156	

LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839																
08	269204 X	218761	-0-	-50443	-0-	218761	2			N	-0-				3	
09	249960 X	196366	-0-	-53594	-0-	196366	2			N	-0-				3	
10	230051 X	179014	-0-	-51037	-0-	179005	2	9	9	N	8	8	8		3	
*11	222630 X	155499	-0-	-67131	-0-	155499	2			N	-0-				3	
12	228439 X	148386	-0-	-80053	-0-	148386	2			N	-0-				-0-	
01	218767 X	NO RPT	-0-	-218767	-0-					N	NO RPT				-0-	

LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081																
08	268832 X	186069	-0-	-82763	-0-	186069	2			N	-0-				3	
09	243240 X	158198	-0-	-85042	-0-	1686	1	156512	2	N	-0-				3	
10	230485 X	151658	-0-	-78827	-0-	3749	1	147906	2	N	3	3	8		3	
						3	9									
*11	203880 X	137797	-0-	-66083	-0-	4392	1	133405	2	N	-0-				3	
12	203019 X	22025	-0-	-180994	-0-	1267	1	20758	2	N	-0-				-0-	
01	186062 X	NO RPT	-0-	-186062	-0-					N	NO RPT				-0-	

OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368																
10	0	23018	-0-	23018	23018	23018	2			N	-0-				-0-	
11	0	149173	-0-	149173	172191	149173	2			N	-0-				-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	172191					N	NO RPT				-0-	
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	172191					N	NO RPT				-0-	

REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956																
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0	55201	-0-	55201	55201	55201	2			N	-0-				-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	55201					N	NO RPT				-0-	
01	214838 X	NO RPT	-0-	-214838	-0-					N	NO RPT				-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																
08	36363 X	21728	-0-	-14635	-0-	549	1	21179	2	N	-0-				-0-	
09	35700 X	12217	-0-	-23483	-0-	175	1	12042	2	N	-0-				-0-	
10	38258 X	38258	-0-	-0-	-0-	831	1	37427	2	N	-0-				-0-	
11	35700 X	33021	-0-	-2679	-0-	762	1	32259	2	N	-0-				-0-	
12	34565 X	11154	-0-	-23411	-0-	107	1	11047	2	N	-0-				-0-	
01	38254 X	26353	-0-	-11901	-0-	397	1	25956	2	N	-0-				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	24459 X	14175	-0-	-10284	-0-	357 1	13818 2		N	-0-			-0-
09	23670 X	11148	-0-	-12522	-0-	159 1	10989 2		N	-0-			-0-
10	23746 X	23629	-0-	-117	-0-	511 1	23118 2		N	-0-			-0-
11	22980 X	20157	-0-	-2823	-0-	463 1	19694 2		N	-0-			-0-
12	22010 X	9554	-0-	-12456	-0-	91 1	9463 2		N	-0-			-0-
01	23622 X	17599	-0-	-6023	-0-	264 1	17335 2		N	-0-			-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

08	39370 X	30289	-0-	-9081	-0-	763 1	29526 2		N	-0-			-0-
09	38100 X	24241	-0-	-13859	-0-	346 1	23895 2		N	-0-			-0-
10	38750 X	34999	-0-	-3751	-0-	757 1	34242 2		N	-0-			-0-
11	36720 X	30529	-0-	-6191	-0-	702 1	29827 2		N	-0-			-0-
12	37944 X	23142	-0-	-14802	-0-	220 1	22922 2		N	-0-			-0-
01	34999 X	32817	-0-	-2182	-0-	493 1	32324 2		N	-0-			-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
 SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

08	2480 X	2260	-0-	-220	-0-	398 1	1787 3		N	68			165
09	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	363 1	1805 3		N	72			237
10	2914 X	2252	-0-	-662	-0-	457 1	1726 3		N	63	188 1		112
11	2820 X	2048	-0-	-772	-0-	302 1	1667 3		N	72			184
12	2449 X	1522	-0-	-927	-0-	976 3	485 4		N	55	192 1		47
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	61 9			N	NO RPT			47

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

08	2077 X	1990	-0-	-87	-0-	336 1	1545 3		Y	99			278
09	2010 X	1761	-0-	-249	-0-	109 9	325 1		Y	18	149 1		147
10	2418 X	1717	-0-	-701	-0-	20 9	331 1		Y	18			165
11	2340 X	1581	-0-	-759	-0-	224 1	1246 3		Y	101			266
12	1984 X	1061	-0-	-923	-0-	111 9	689 3		Y	37			303
01	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-	41 9			Y	NO RPT			303

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	278 1	1237 3		Y	62	187 1		157
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	68 9	276 1		Y	91			248
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	100 9	313 1		Y	25			273
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	28 9	209 1		Y	55	120 1		208
12	1643 N	531	-0-	-1112	-0-	61 9	397 3		Y	38			246
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	42 9			Y	NO RPT			246

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517															
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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2480 X	1952	-0-	-528	-0-	70	1	1882	3	N	-0-			-0-
09		2400 X	1879	-0-	-521	-0-	60	1	1819	3	N	-0-			-0-
10		2480 X	2055	-0-	-425	-0-	72	1	1983	3	N	-0-			-0-
11		2070 X	1842	-0-	-228	-0-	57	1	1785	3	N	-0-			-0-
12		2108 X	1754	-0-	-354	-0-	76	1	1678	3	N	-0-			-0-
01		2046 X	1671	-0-	-375	-0-	56	1	1615	3	N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132															
08		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	353	1	4115	3	N	-0-			-0-
09		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	373	1	4378	3	N	-0-			-0-
10		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	479	1	5813	3	N	-0-			-0-
11		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	380	1	4335	3	N	-0-			-0-
*12		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	475	1	5168	3	N	-0-			-0-
*01		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	466	1	5272	3	N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504															
08		2573 N	2024	-0-	-549	-0-	73	1	1951	3	N	-0-			-0-
09		2070 N	1019	-0-	-1051	-0-	32	1	987	3	N	-0-			-0-
10		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	86	1	2372	3	N	-0-			-0-
11		1950 N	1545	-0-	-405	-0-	48	1	1497	3	N	-0-			-0-
*12		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	74	1	1642	3	N	-0-			-0-
*01		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	94	1	2706	3	N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817															
08		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	160	1	2945	3	N	-0-			-0-
09		2820 X	797	-0-	-2023	-0-	42	1	755	3	N	-0-			-0-
10		2976 X	1973	-0-	-1003	-0-	106	1	1867	3	N	-0-			-0-
11		3000 X	2281	-0-	-719	-0-	130	1	2151	3	N	-0-			-0-
12		3100 X	1974	-0-	-1126	-0-	123	1	1851	3	N	-0-			-0-
01		3100 X	2008	-0-	-1092	-0-	121	1	1887	3	N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260															
08		2852 X	2537	-0-	-315	-0-	91	1	2446	3	N	-0-			-0-
09		2760 X	2436	-0-	-324	-0-	78	1	2358	3	N	-0-			-0-
10		2852 X	2356	-0-	-496	-0-	82	1	2274	3	N	-0-			-0-
11		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	78	1	2460	3	N	-0-			-0-
12		2542 X	2507	-0-	-35	-0-	109	1	2398	3	N	-0-			-0-
*01		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	100	1	2893	3	N	-0-			-0-
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166															
08		7099 X	5327	-0-	-1772	-0-	140	1	5187	3	N	-0-			-0-
09		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	149	1	5813	3	N	-0-			-0-
10		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	173	1	6157	3	N	-0-			-0-
11		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	181	1	6024	3	N	-0-			-0-
*12		7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	258	1	7371	3	N	-0-			-0-
*01		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	231	1	7197	3	N	-0-			-0-
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902															
08		2449 N	1736	-0-	-713	-0-	110	1	1626	3	N	-0-			-0-
09		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	132	1	2032	3	N	-0-			-0-
10		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	123	1	1870	3	N	-0-			-0-
11		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	157	1	2301	3	N	-0-			-0-
12		2232 N	1776	-0-	-456	-0-	132	1	1644	3	N	-0-			-0-
*01		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	148	1	1958	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517											
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	* * 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		3999 X	2802	-0-	-1197	-0-	157 1	2645 3	N	-0-			-0-
09		3870 X	3385	-0-	-485	-0-	177 1	3208 3	N	-0-			-0-
10		3813 X	3236	-0-	-577	-0-	175 1	3061 3	N	-0-			-0-
11		3330 X	3153	-0-	-177	-0-	178 1	2975 3	N	-0-			-0-
12		3503 X	2957	-0-	-546	-0-	182 1	2775 3	N	-0-			-0-
01		3503 X	2655	-0-	-848	-0-	160 1	2495 3	N	-0-			-0-

BOB PECK - STATE (EF)		WELL #:		1H	RRCID ->	261411	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.12130	- 15952	
08		3193 X	2764	-0-	-429	-0-	73 1	2691 3	N	-0-			-0-
09		3090 X	2745	-0-	-345	-0-	69 1	2676 3	N	-0-			-0-
10		3193 X	2852	-0-	-341	-0-	78 1	2774 3	N	-0-			-0-
11		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	90 1	2985 3	N	-0-			-0-
*12		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	111 1	3179 3	N	-0-			-0-
01		2852 X	1197	-0-	-1655	-0-	37 1	1160 3	N	-0-			-0-

A.E. PUIG - STATE (EF)		WELL #:		5H	RRCID ->	261443	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	11840	PERF.12275	- 15897	
08		5239 X	4878	-0-	-361	-0-	129 1	4749 3	N	-0-			-0-
09		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	154 1	5972 3	N	-0-			-0-
10		6169 X	4712	-0-	-1457	-0-	129 1	4583 3	N	-0-			-0-
11		5970 X	4629	-0-	-1341	-0-	135 1	4494 3	N	-0-			-0-
12		6324 X	6269	-0-	-55	-0-	212 1	6057 3	N	-0-			-0-
01		6324 X	6187	-0-	-137	-0-	192 1	5995 3	N	-0-			-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF)		WELL #:		1H	RRCID ->	261632	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10752	PERF.11100	- 15772	
08		6634 X	6150	-0-	-484	-0-	215 1	5935 3	N	-0-			-0-
09		6360 X	5894	-0-	-466	-0-	187 1	5707 3	N	-0-			-0-
10		6479 X	6131	-0-	-348	-0-	206 1	5925 3	N	-0-			-0-
11		5970 X	5792	-0-	-178	-0-	174 1	5618 3	N	-0-			-0-
12		6169 X	5873	-0-	-296	-0-	247 1	5626 3	N	-0-			-0-
01		6138 X	5925	-0-	-213	-0-	198 1	5727 3	N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF)		WELL #:		2H	RRCID ->	263624	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	11505	PERF.11920	- 15180	
08		6355 X	5895	-0-	-460	-0-	352 1	5543 3	N	-0-			-0-
09		5760 X	5186	-0-	-574	-0-	319 1	4867 3	N	-0-			-0-
10		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	383 1	6050 3	N	-0-			-0-
11		5790 X	4987	-0-	-803	-0-	323 1	4664 3	N	-0-			-0-
12		5983 X	4647	-0-	-1336	-0-	325 1	4322 3	N	-0-			-0-
01		6448 X	6064	-0-	-384	-0-	408 1	5656 3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		13H	RRCID ->	263645	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	10558	PERF.10990	- 15420	
08		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	141 1	3761 3	N	-0-			-0-
09		3690 X	3388	-0-	-302	-0-	108 1	3280 3	N	-0-			-0-
10		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	142 1	3947 3	N	-0-			-0-
11		3780 X	3172	-0-	-608	-0-	98 1	3074 3	N	-0-			-0-
12		3906 X	3781	-0-	-125	-0-	164 1	3617 3	N	-0-			-0-
01		4092 X	3564	-0-	-528	-0-	120 1	3444 3	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF)		WELL #:		3H	RRCID ->	264015	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	11152	PERF.11665	- 15891	
08		3627 X	3503	-0-	-124	-0-	209 1	3294 3	N	-0-			-0-
09		3450 X	3360	-0-	-90	-0-	207 1	3153 3	N	-0-			-0-
10		3565 X	3045	-0-	-520	-0-	181 1	2864 3	N	-0-			-0-
11		3390 X	3324	-0-	-66	-0-	215 1	3109 3	N	-0-			-0-
12		3503 X	2846	-0-	-657	-0-	199 1	2647 3	N	-0-			-0-
01		3503 X	3162	-0-	-341	-0-	213 1	2949 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		4712 X	2652	-0-	-2060	-0-	227 1	2425 3	2425 3	N	-0-			-0-
09		3330 X	1951	-0-	-1379	-0-	168 1	1783 3	1783 3	N	-0-			-0-
10		3193 X	1747	-0-	-1446	-0-	161 1	1586 3	1586 3	N	-0-			-0-
11		3090 X	1649	-0-	-1441	-0-	153 1	1496 3	1496 3	N	-0-			-0-
12		3193 X	1475	-0-	-1718	-0-	141 1	1334 3	1334 3	N	-0-			-0-
01		2666 X	1427	-0-	-1239	-0-	137 1	1290 3	1290 3	N	-0-			-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147														
08		1271 N	1258	-0-	-13	-0-	75 1	1183 3	1183 3	N	-0-			-0-
09		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	75 1	1145 3	1145 3	N	-0-			-0-
10		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	78 1	1229 3	1229 3	N	-0-			-0-
11		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	83 1	1206 3	1206 3	N	-0-			-0-
12		1271 N	976	-0-	-295	-0-	68 1	908 3	908 3	N	-0-			-0-
01		1302 N	1192	-0-	-110	-0-	80 1	1112 3	1112 3	N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672														
08		12183 X	7422	-0-	-4761	-0-	444 1	6978 3	6978 3	N	-0-			-0-
09		11790 X	6839	-0-	-4951	-0-	421 1	6418 3	6418 3	N	-0-			-0-
10		12431 X	8097	-0-	-4334	-0-	482 1	7615 3	7615 3	N	-0-			-0-
11		12030 X	7727	-0-	-4303	-0-	500 1	7227 3	7227 3	N	-0-			-0-
12		12431 X	8682	-0-	-3749	-0-	608 1	8074 3	8074 3	N	-0-			-0-
01		8091 X	7480	-0-	-611	-0-	503 1	6977 3	6977 3	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841														
08		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	199 1	3125 3	3125 3	N	-0-			-0-
09		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	196 1	2992 3	2992 3	N	-0-			-0-
10		3193 X	3122	-0-	-71	-0-	186 1	2936 3	2936 3	N	-0-			-0-
11		3210 X	3021	-0-	-189	-0-	196 1	2825 3	2825 3	N	-0-			-0-
12		3317 X	2938	-0-	-379	-0-	206 1	2732 3	2732 3	N	-0-			-0-
01		3317 X	2735	-0-	-582	-0-	184 1	2551 3	2551 3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950														
08		2976 X	2412	-0-	-564	-0-	134 1	2278 3	2278 3	N	-0-			-0-
09		2550 X	2327	-0-	-223	-0-	129 1	2198 3	2198 3	N	-0-			-0-
10		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	135 1	2221 3	2221 3	N	-0-			-0-
11		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	142 1	2219 3	2219 3	N	-0-			-0-
*12		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	159 1	2279 3	2279 3	N	-0-			-0-
*01		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	160 1	2306 3	2306 3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080														
08		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	111 1	2040 3	2040 3	N	-0-			-0-
09		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	130 1	2325 3	2325 3	N	-0-			-0-
10		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	119 1	2099 3	2099 3	N	-0-			-0-
11		1830 N	1829	-0-	-1	-0-	104 1	1725 3	1725 3	N	-0-			-0-
*12		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	130 1	1957 3	1957 3	N	-0-			-0-
*01		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	115 1	1797 3	1797 3	N	-0-			-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904														
08		3751 X	3679	-0-	-72	-0-	315 1	3364 3	3364 3	N	-0-			-0-
09		3630 X	3258	-0-	-372	-0-	281 1	2977 3	2977 3	N	-0-			-0-
10		3813 X	3229	-0-	-584	-0-	297 1	2932 3	2932 3	N	-0-			-0-
11		3690 X	3287	-0-	-403	-0-	305 1	2982 3	2982 3	N	-0-			-0-
12		3813 X	3586	-0-	-227	-0-	342 1	3244 3	3244 3	N	-0-			-0-
01		3689 X	3007	-0-	-682	-0-	288 1	2719 3	2719 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		6944 X	6216	-0-	-728	-0-	491 1	5725 3	N	-0-		-0-
09		6690 X	5927	-0-	-763	-0-	465 1	5462 3	N	-0-		-0-
10		6913 X	6848	-0-	-65	-0-	522 1	6326 3	N	-0-		-0-
11		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	546 1	6234 3	N	-0-		-0-
*12		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	582 1	6325 3	N	-0-		-0-
*01		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	594 1	6722 3	N	-0-		-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649												
08		4309 X	3550	-0-	-759	-0-	304 1	3246 3	N	-0-		-0-
09		4620 X	4021	-0-	-599	-0-	347 1	3674 3	N	-0-		-0-
10		4774 X	4531	-0-	-243	-0-	417 1	4114 3	N	-0-		-0-
11		4620 X	3566	-0-	-1054	-0-	331 1	3235 3	N	-0-		-0-
*12		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	457 1	4335 3	N	-0-		-0-
*01		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	447 1	4218 3	N	-0-		-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920												
08		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	77 1	1206 3	N	-0-		-0-
09		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	81 1	1234 3	N	-0-		-0-
10		1364 N	1301	-0-	-63	-0-	77 1	1224 3	N	-0-		-0-
11		1230 N	1088	-0-	-142	-0-	70 1	1018 3	N	-0-		-0-
12		1364 N	1141	-0-	-223	-0-	80 1	1061 3	N	-0-		-0-
01		1302 N	777	-0-	-525	-0-	52 1	725 3	N	-0-		-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785												
08		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	149 1	2199 3	N	-0-		-0-
09		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	102 1	1567 3	N	-0-		-0-
10		2232 N	2192	-0-	-40	-0-	136 1	2056 3	N	-0-		-0-
11		2280 N	2226	-0-	-54	-0-	142 1	2084 3	N	-0-		-0-
*12		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	149 1	1857 3	N	-0-		-0-
01		2201 N	1736	-0-	-465	-0-	122 1	1614 3	N	-0-		-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790												
08		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	384 1	6034 3	N	-0-		-0-
09		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	294 1	4485 3	N	-0-		-0-
10		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	345 1	5456 3	N	-0-		-0-
11		6120 X	5425	-0-	-695	-0-	351 1	5074 3	N	-0-		-0-
12		6324 X	5259	-0-	-1065	-0-	368 1	4891 3	N	-0-		-0-
01		6324 X	5170	-0-	-1154	-0-	348 1	4822 3	N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276												
08		16182 X	13469	-0-	-2713	-0-	1065 1	12404 3	N	-0-		-0-
09		15120 X	12721	-0-	-2399	-0-	998 1	11723 3	N	-0-		-0-
10		15376 X	13773	-0-	-1603	-0-	1049 1	12724 3	N	-0-		-0-
11		13650 X	12607	-0-	-1043	-0-	1015 1	11592 3	N	-0-		-0-
12		13609 X	12848	-0-	-761	-0-	1082 1	11766 3	N	-0-		-0-
01		13764 X	12738	-0-	-1026	-0-	1034 1	11704 3	N	-0-		-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025												
08		1240 N	1112	-0-	-128	-0-	29 1	1083 3	N	-0-		-0-
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	30 1	1175 3	N	-0-		-0-
10		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	33 1	1156 3	N	-0-		-0-
11		1080 N	1012	-0-	-68	-0-	29 1	983 3	N	-0-		-0-
12		1240 N	1181	-0-	-59	-0-	40 1	1141 3	N	-0-		-0-
01		1178 N	1111	-0-	-67	-0-	35 1	1076 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		486517									
NEEDMORE		WELL #:		1H	RRCID ->	268128	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10974	- 15593	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5177 X	3800	-0-	-1377	-0-	135	1	3665	3	N	-0-	-0-
09		5010 X	3587	-0-	-1423	-0-	114	1	3473	3	N	-0-	-0-
10		4991 X	3681	-0-	-1310	-0-	126	1	3555	3	N	-0-	-0-
11		4200 X	4156	-0-	-44	-0-	126	1	4030	3	N	-0-	-0-
*12		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	181	1	4179	3	N	-0-	-0-
*01		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	145	1	4370	3	N	-0-	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		6H	RRCID ->	277460	COMPL. DATE	11/18/2016	TOTAL DEPTH	12248	PERF.12040	- 18165	
08		0 A	44170	-0-	44170	4175610	2506	1	41664	3	N	-0-	22
09		0 A	40829	-0-	40829	4216439	2305	1	38524	3	N	-0-	22
10		0 A	43038	-0-	43038	4259477	2510	1	40528	3	N	-0-	22
11		0 A	40388	-0-	40388	4299865	2497	1	37891	3	N	-0-	22
12		0 A	40573	-0-	40573	4340438	2641	1	37932	3	N	-0-	22
01		0 A	39385	-0-	39385	4379823	2498	1	36887	3	N	-0-	22

NEEDMORE		WELL #:		21H	RRCID ->	278132	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10414	- 16349	
08		20894 X	17443	-0-	-3451	-0-	622	1	16821	3	N	-0-	-0-
09		19440 X	16719	-0-	-2721	-0-	530	1	16189	3	N	-0-	-0-
10		20088 X	16792	-0-	-3296	-0-	576	1	16216	3	N	-0-	-0-
11		16890 X	15743	-0-	-1147	-0-	476	1	15267	3	N	-0-	-0-
12		17453 X	16511	-0-	-942	-0-	687	1	15824	3	N	-0-	-0-
01		17453 X	15017	-0-	-2436	-0-	483	1	14534	3	N	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #:		8H	RRCID ->	279133	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11932	- 17352	
08		19902 X	18277	-0-	-1625	-0-	1013	1	17264	3	N	-0-	-0-
09		18900 X	18274	-0-	-626	-0-	1013	1	17261	3	N	-0-	-0-
10		18941 X	17219	-0-	-1722	-0-	987	1	16232	3	N	-0-	-0-
11		18060 X	18038	-0-	-22	-0-	1085	1	16953	3	N	-0-	-0-
12		18879 X	17860	-0-	-1019	-0-	1167	1	16693	3	N	-0-	-0-
01		18879 X	17824	-0-	-1055	-0-	1114	1	16710	3	N	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #:		11H	RRCID ->	279358	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11815	- 17521	
08		13330 X	8572	-0-	-4758	-0-	475	1	8097	3	N	-0-	-0-
09		12900 X	9427	-0-	-3473	-0-	523	1	8904	3	N	-0-	-0-
10		13330 X	9871	-0-	-3459	-0-	566	1	9305	3	N	-0-	-0-
11		11580 X	9998	-0-	-1582	-0-	601	1	9397	3	N	-0-	-0-
12		11966 X	9606	-0-	-2360	-0-	628	1	8978	3	N	-0-	-0-
01		9858 X	9717	-0-	-141	-0-	630	1	9087	3	N	-0-	-0-

PINATA GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	280143	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	12675	PERF.12545	- 19603	
08		25110 X	19625	-0-	-5485	-0-	1997	1	17628	3	N	-0-	-0-
09		23520 X	17041	-0-	-6479	-0-	1826	1	15215	3	N	-0-	-0-
10		22816 X	16638	-0-	-6178	-0-	1877	1	14761	3	N	-0-	-0-
11		22080 X	15755	-0-	-6325	-0-	1890	1	13865	3	N	-0-	-0-
12		20367 X	14915	-0-	-5452	-0-	1874	1	13041	3	N	-0-	-0-
01		19623 X	14841	-0-	-4782	-0-	1845	1	12996	3	N	-0-	-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #:		3H	RRCID ->	280547	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	12652	PERF.12164	- 17719	
08		39091 X	26722	-0-	-12369	-0-	1487	1	25235	3	N	-0-	-0-
09		37830 X	27120	-0-	-10710	-0-	1490	1	25630	3	N	-0-	-0-
10		39091 X	37794	-0-	-1297	-0-	2119	1	35675	3	N	-0-	-0-
11		35534 X	35534	-0-	-0-	-0-	1996	1	33538	3	N	-0-	-0-
*12		33835 X	33835	-0-	-0-	-0-	2103	1	31732	3	N	-0-	-0-
01		37789 X	31661	-0-	-6128	-0-	1973	1	29688	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08		24056 X	16198	-0-	-7858	-0-	919	1	15279	3	N	-0-
09		19020 X	16847	-0-	-2173	-0-	951	1	15896	3	N	-0-
10		19003 X	17575	-0-	-1428	-0-	1025	1	16550	3	N	-0-
11		18390 X	15070	-0-	-3320	-0-	932	1	14138	3	N	-0-
*12		23136 X	23136	-0-	-0-	-0-	1506	1	21630	3	N	-0-
*01		19743 X	19743	-0-	-0-	-0-	1252	1	18491	3	N	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629												
08		14694 X	13955	-0-	-739	-0-	792	1	13163	3	N	-0-
09		14730 X	13178	-0-	-1552	-0-	744	1	12434	3	N	-0-
10		15221 X	13155	-0-	-2066	-0-	767	1	12388	3	N	-0-
11		14730 X	12278	-0-	-2452	-0-	759	1	11519	3	N	-0-
*12		14043 X	11325	-0-	-2718	-0-	737	1	10588	3	N	-0-
*01		13950 X	11461	-0-	-2489	-0-	727	1	10734	3	N	-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202												
08		37417 X	33668	-0-	-3749	-0-	1873	1	31795	3	N	-0-
09		36210 X	30557	-0-	-5653	-0-	1679	1	28878	3	N	-0-
10		37417 X	25191	-0-	-12226	-0-	1413	1	23778	3	N	-0-
11		32580 X	30309	-0-	-2271	-0-	1703	1	28606	3	N	-0-
12		33666 X	28879	-0-	-4787	-0-	1795	1	27084	3	N	-0-
01		33666 X	25254	-0-	-8412	-0-	1574	1	23680	3	N	-0-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214												
08		60016 X	50133	-0-	-9883	-0-	1322	1	48811	3	N	-0-
09		56070 X	46424	-0-	-9646	-0-	1163	1	45261	3	N	-0-
10		55180 X	46494	-0-	-8686	-0-	1272	1	45222	3	N	-0-
11		51750 X	43419	-0-	-8331	-0-	1265	1	42154	3	N	-0-
12		51646 X	43382	-0-	-8264	-0-	1470	1	41912	3	N	-0-
01		50127 X	43860	-0-	-6267	-0-	1363	1	42497	3	N	-0-

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898												
08		70556 X	52574	-0-	-17982	-0-	2915	1	49659	3	N	-0-
09		64170 X	47358	-0-	-16812	-0-	2626	1	44732	3	N	-0-
10		62589 X	44736	-0-	-17853	-0-	2564	1	42172	3	N	-0-
11		57600 X	41990	-0-	-15610	-0-	2525	1	39465	3	N	-0-
12		55862 X	39340	-0-	-16522	-0-	2570	1	36770	3	N	-0-
01		52576 X	39214	-0-	-13362	-0-	2452	1	36762	3	N	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583												
08		110980 X	89624	-0-	-21356	-0-	2363	1	87261	3	N	-0-
09		103980 X	89485	-0-	-14495	-0-	2242	1	87243	3	N	-0-
10		104129 X	88026	-0-	-16103	-0-	2408	1	85618	3	N	-0-
11		99210 X	83232	-0-	-15978	-0-	2424	1	80808	3	N	-0-
12		98208 X	82035	-0-	-16173	-0-	2779	1	79256	3	N	-0-
01		92473 X	78330	-0-	-14143	-0-	2434	1	75896	3	N	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104												
08		28019 X	28019	-0-	-0-	-0-	1540	1	26479	3	N	-0-
09		26730 X	24950	-0-	-1780	-0-	1400	1	23550	3	N	-0-
10		30597 X	26209	-0-	-4388	-0-	1522	1	24687	3	N	-0-
11		29610 X	25119	-0-	-4491	-0-	1514	1	23605	3	N	-0-
12		30597 X	26682	-0-	-3915	-0-	1695	1	24987	3	N	-0-
01		28024 X	23085	-0-	-4939	-0-	1346	1	21739	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517																	
RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004																	
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
08		60450 X	57949	-0-	-2501	-0-	3213	1	54736	3	N	-0-				-0-	
09		57190 X	57190	-0-	-0-	-0-	3171	1	54019	3	N	-0-				-0-	
10		53661 X	52129	-0-	-1532	-0-	2988	1	49141	3	N	-0-				-0-	
11		56070 X	40967	-0-	-15103	-0-	2463	1	38504	3	N	-0-				-0-	
12		59086 X	49383	-0-	-9703	-0-	3226	1	46157	3	N	-0-				-0-	
01		59086 X	46245	-0-	-12841	-0-	2891	1	43354	3	N	-0-				-0-	

REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963																	
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-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050																	
08		179304 X	129979	-0-	-49325	-0-	3427	1	126552	3	N	-0-				-0-	
09		163560 X	122294	-0-	-41266	-0-	3064	1	119230	3	N	-0-				-0-	
10		155620 X	117657	-0-	-37963	-0-	3218	1	114439	3	N	-0-				-0-	
11		140370 X	111578	-0-	-28792	-0-	3250	1	108328	3	N	-0-				-0-	
12		136121 X	113478	-0-	-22643	-0-	3844	1	109634	3	N	-0-				-0-	
01		129983 X	99844	-0-	-30139	-0-	3103	1	96741	3	N	-0-				-0-	

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748																	
08		84103 X	56394	-0-	-27709	-0-	1487	1	54907	3	N	-0-				-0-	
09		73200 X	51235	-0-	-21965	-0-	1284	1	49951	3	N	-0-				-0-	
10		69099 X	44952	-0-	-24147	-0-	1230	1	43722	3	N	-0-				-0-	
11		68247 X	68247	-0-	-0-	-0-	1988	1	66259	3	N	-0-				-0-	
12		60543 X	59671	-0-	-872	-0-	2021	1	57650	3	N	-0-				-0-	
01		56389 X	52963	-0-	-3426	-0-	1646	1	51317	3	N	-0-				-0-	

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167																	
08		68076 X	47139	-0-	-20937	-0-	1243	1	45896	3	N	-0-				-0-	
09		60540 X	42941	-0-	-17599	-0-	1076	1	41865	3	N	-0-				-0-	
10		55769 X	35975	-0-	-19794	-0-	984	1	34991	3	N	-0-				-0-	
11		60095 X	60095	-0-	-0-	-0-	1750	1	58345	3	N	-0-				-0-	
*12		51615 X	51615	-0-	-0-	-0-	1748	1	49867	3	N	-0-				-0-	
01		47151 X	45822	-0-	-1329	-0-	1424	1	44398	3	N	-0-				-0-	

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180																	
08		134230 X	92966	-0-	-41264	-0-	2451	1	90515	3	N	-0-				-0-	
09		120840 X	86616	-0-	-34224	-0-	2170	1	84446	3	N	-0-				-0-	
10		114235 X	82453	-0-	-31782	-0-	2255	1	80198	3	N	-0-				-0-	
11		103170 X	79236	-0-	-23934	-0-	2308	1	76928	3	N	-0-				-0-	
12		99014 X	78427	-0-	-20587	-0-	2657	1	75770	3	N	-0-				-0-	
01		92969 X	71115	-0-	-21854	-0-	2210	1	68905	3	N	-0-				-0-	

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711																	
08		105245 X	78300	-0-	-26945	-0-	2065	1	76235	3	N	-0-				-0-	
09		95760 X	72201	-0-	-23559	-0-	1809	1	70392	3	N	-0-				-0-	
10		91233 X	70693	-0-	-20540	-0-	1934	1	68759	3	N	-0-				-0-	
11		85290 X	54053	-0-	-31237	-0-	1574	1	52479	3	N	-0-				-0-	
12		83049 X	75135	-0-	-7914	-0-	2545	1	72590	3	N	-0-				-0-	
01		78306 X	74660	-0-	-3646	-0-	2320	1	72340	3	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		73935 X	55489	-0-	-18446	-0-	1463	1	54026	3	N	-0-
09		68160 X	60593	-0-	-7567	-0-	1518	1	59075	3	N	-0-
10		62837 X	57152	-0-	-5685	-0-	1563	1	55589	3	N	-0-
11		56970 X	50830	-0-	-6140	-0-	1481	1	49349	3	N	-0-
12		62620 X	48846	-0-	-13774	-0-	1655	1	47191	3	N	-0-
01		62620 X	46589	-0-	-16031	-0-	1448	1	45141	3	N	-0-

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 12837 PERF. N/A												
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278												
08		80476 X	58390	-0-	-22086	-0-	1540	1	56850	3	N	-0-
09		76590 X	68481	-0-	-8109	-0-	1716	1	66765	3	N	-0-
10		68138 X	63352	-0-	-4786	-0-	1733	1	61619	3	N	-0-
11		60390 X	56062	-0-	-4328	-0-	1633	1	54429	3	N	-0-
12		70773 X	54332	-0-	-16441	-0-	1840	1	52492	3	N	-0-
01		70773 X	50430	-0-	-20343	-0-	1567	1	48863	3	N	-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649												
08		294128 X	191366	-0-	-102762	-0-	5046	1	186320	3	N	-0-
09		258300 X	172469	-0-	-85831	-0-	4322	1	168147	3	N	-0-
10		244807 X	167234	-0-	-77573	-0-	4574	1	162660	3	N	-0-
11		215880 X	153499	-0-	-62381	-0-	4471	1	149028	3	N	-0-
12		205437 X	151740	-0-	-53697	-0-	5140	1	146600	3	N	-0-
01		191363 X	139264	-0-	-52099	-0-	4328	1	134936	3	N	-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711												
08		255037 X	165219	-0-	-89818	-0-	4356	1	160863	3	N	-0-
09		224070 X	149228	-0-	-74842	-0-	3739	1	145489	3	N	-0-
10		210118 X	145202	-0-	-64916	-0-	3972	1	141230	3	N	-0-
11		185010 X	131077	-0-	-53933	-0-	3818	1	127259	3	N	-0-
12		177258 X	135400	-0-	-41858	-0-	4587	1	130813	3	N	-0-
01		165230 X	130086	-0-	-35144	-0-	4043	1	126043	3	N	-0-

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238												
08	SHUT	IN	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 12867 PERF. N/A												
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		196416 X	116876	-0-	-79540	-0-	3082 1	113794 3		N	-0-	-0-
09		175050 X	103851	-0-	-71199	-0-	2602 1	101249 3		N	-0-	-0-
10		164486 X	99967	-0-	-64519	-0-	2734 1	97233 3		N	-0-	-0-
11		153510 X	89744	-0-	-63766	-0-	2614 1	87130 3		N	-0-	-0-
12		128061 X	90460	-0-	-37601	-0-	3064 1	87396 3		N	-0-	-0-
01		116870 X	82694	-0-	-34176	-0-	2570 1	80124 3		N	-0-	-0-

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438												
08		238886 X	133450	-0-	-105436	-0-	3519 1	129931 3		N	-0-	-0-
09		208770 X	117425	-0-	-91345	-0-	2942 1	114483 3		N	-0-	-0-
10		195145 X	112460	-0-	-82685	-0-	3076 1	109384 3		N	-0-	-0-
11		183330 X	96865	-0-	-86465	-0-	2822 1	94043 3		N	-0-	-0-
12		151342 X	101266	-0-	-50076	-0-	3430 1	97836 3		N	-0-	-0-
01		133455 X	95454	-0-	-38001	-0-	2966 1	92488 3		N	-0-	-0-

SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371												
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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REUTHINGER WELL #: 105H RRCID -> 287701 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 13374 PERF. N/A												
08		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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708												
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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182												
*07		682 N	391	-0-	-291	-0-	21 1	356 2		Y	13	16
							14 9					
*08		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	200 1	2284 2		Y	-0-	17 1
*09		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1772 2	11 9		Y	10	10
*10		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	13 1	1572 2		Y	45	55
							50 9					
*11		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1990 2	57 9		Y	52	107
*12		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2			Y	-0-	107
*01		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2			Y	-0-	60 1 1 7 46

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	244 1	2616 3		N	-0-			-0-
09	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	195 1	2769 3		N	-0-			-0-
10	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	129 1	2632 3		N	-0-			-0-
11	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	140 1	2155 3		N	-0-			-0-
*12	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	140 1	2205 3		N	-0-			-0-
*01	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	162 1	2079 3		N	-0-			-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510													
08	6851 X	6046	-0-	-805	-0-	94 1	5952 3		N	-0-			-0-
09	6630 X	5640	-0-	-990	-0-	45 1	5595 3		N	-0-			-0-
10	6851 X	5485	-0-	-1366	-0-	30 1	5455 3		N	-0-			-0-
11	5910 X	5179	-0-	-731	-0-	26 1	5153 3		N	-0-			-0-
12	6045 X	5270	-0-	-775	-0-	25 1	5245 3		N	-0-			-0-
01	6045 X	5070	-0-	-975	-0-	17 1	5053 3		N	-0-			-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A													
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A													
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141													
08	4774 X	4081	-0-	-693	-0-	4081 2			N	-0-			-0-
09	4620 X	3968	-0-	-652	-0-	3968 2			N	-0-			-0-
10	4557 X	4218	-0-	-339	-0-	4218 2			N	-0-			-0-
11	4230 X	3904	-0-	-326	-0-	16 1	3888 2		N	-0-			-0-
12	4371 X	4010	-0-	-361	-0-	30 1	3980 2		N	-0-			-0-
01	4216 X	3954	-0-	-262	-0-	34 1	3920 2		N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229													
08	3286 X	3039	-0-	-247	-0-	245 1	2794 2		N	-0-			-0-
09	3450 X	2990	-0-	-460	-0-	2990 2			N	-0-			-0-
10	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	29 1	3670 2		N	-0-			-0-
11	3450 X	3031	-0-	-419	-0-	3031 2			N	-0-			-0-
12	3100 X	2924	-0-	-176	-0-	2924 2			N	-0-			-0-
01	3689 X	2609	-0-	-1080	-0-	2609 2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167												
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	EOM BALANCE
08		7378 X	6354	-0-	-1024	-0-	99 1	6255 3	N	-0-		-0-
09		7140 X	6104	-0-	-1036	-0-	49 1	6055 3	N	-0-		-0-
10		7378 X	6344	-0-	-1034	-0-	35 1	6309 3	N	-0-		-0-
11		6450 X	6031	-0-	-419	-0-	30 1	6001 3	N	-0-		-0-
12		6541 X	6266	-0-	-275	-0-	30 1	6236 3	N	-0-		-0-
01		6355 X	6025	-0-	-330	-0-	20 1	6005 3	N	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787												
08		5549 X	4505	-0-	-1044	-0-	135 1	4370 3	N	-0-		-0-
09		5070 X	3923	-0-	-1147	-0-	113 1	3810 3	N	-0-		-0-
10		5487 X	2959	-0-	-2528	-0-	85 1	2874 3	N	-0-		-0-
11		5310 X	1919	-0-	-3391	-0-	46 1	1873 3	N	-0-		-0-
12		5487 X	1520	-0-	-3967	-0-	47 1	1473 3	N	-0-		-0-
01		4495 X	1808	-0-	-2687	-0-	57 1	1751 3	N	-0-		-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093												
08		5518 X	5273	-0-	-245	-0-	158 1	5115 3	Y	-0-		-0-
09		5340 X	5078	-0-	-262	-0-	146 1	4932 3	Y	-0-		-0-
10		5456 X	5162	-0-	-294	-0-	149 1	5013 3	Y	-0-		-0-
11		5100 X	4842	-0-	-258	-0-	117 1	4725 3	Y	-0-		-0-
12		5270 X	4919	-0-	-351	-0-	151 1	4768 3	Y	-0-		-0-
01		5270 X	4818	-0-	-452	-0-	153 1	4665 3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652												
*07		6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	368 1	6184 2	Y	13		16
							14 9					
*08		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	599 1	6837 2	Y	-0-	16 1	-0-
*09		7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7463 2	1 9	Y	1		1
*10		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	59 1	7393 2	Y	16		17
							18 9					
*11		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7057 2	7 9	Y	6		23
*12		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7191 2	4 9	Y	4	22 1	5
*01		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187 2		Y	-0-		5

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821												
08		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	111 1	8612 3	N	-0-		-0-
09		8190 X	8160	-0-	-30	-0-	8160 3		N	-0-		-0-
10		8463 X	8301	-0-	-162	-0-	8301 3		N	-0-		-0-
11		8430 X	7080	-0-	-1350	-0-	53 1	7027 3	N	-0-		-0-
12		8711 X	7823	-0-	-888	-0-	1190 1	6633 3	N	-0-		-0-
01		8711 X	7017	-0-	-1694	-0-	1336 1	5681 3	N	-0-		-0-

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710												
08		3131 X	2877	-0-	-254	-0-	86 1	2791 3	N	-0-		-0-
09		3300 X	2179	-0-	-1121	-0-	63 1	2116 3	N	-0-		-0-
10		3410 X	1859	-0-	-1551	-0-	53 1	1806 3	N	-0-		-0-
11		3300 X	996	-0-	-2304	-0-	24 1	972 3	N	-0-		-0-
12		3131 X	860	-0-	-2271	-0-	26 1	834 3	N	-0-		-0-
01		2883 X	908	-0-	-1975	-0-	29 1	879 3	N	-0-		-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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		26319 X	24910	-0-	-1409	-0-	749 1	24161 3	Y	-0-	14 1	-0-
09		25470 X	25227	-0-	-243	-0-	726 1	24501 3	Y	-0-		-0-
10		26784 X	26623	-0-	-161	-0-	766 1	25857 3	Y	-0-		-0-
11		25920 X	24440	-0-	-1480	-0-	591 1	23849 3	Y	-0-		-0-
12		26784 X	24614	-0-	-2170	-0-	753 1	23861 3	Y	-0-		-0-
01		26629 X	24503	-0-	-2126	-0-	777 1	23726 3	Y	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593												
08		179 X	67	-0-	-112	-0-	5 1	62 2	Y	-0-		-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-		-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-		-0-
11		60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
12		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
01		62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		Y	-0-		-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315												
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	58 1	661 2	N	-0-		-0-
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-
10		713 N	600	-0-	-113	-0-	5 1	595 2	N	-0-		-0-
11		690 N	541	-0-	-149	-0-	541 2		N	-0-		-0-
12		682 N	481	-0-	-201	-0-	481 2		N	-0-		-0-
01		589 N	474	-0-	-115	-0-	474 2		N	-0-		-0-

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 10624 - 14695												
08		12989 X	11446	-0-	-1543	-0-	495 1	10951 3	Y	-0-		-0-
09		12570 X	10647	-0-	-1923	-0-	317 1	10330 3	Y	-0-		-0-
10		12989 X	11979	-0-	-1010	-0-	381 1	11598 3	Y	-0-		-0-
11		11880 X	10418	-0-	-1462	-0-	318 1	10100 3	Y	-0-		-0-
12		12276 X	10740	-0-	-1536	-0-	342 1	10398 3	Y	-0-		-0-
01		11966 X	9136	-0-	-2830	-0-	365 1	8771 3	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939												
08		31961 X	30250	-0-	-1711	-0-	909 1	29341 3	Y	-0-		-0-
09		30300 X	27918	-0-	-2382	-0-	804 1	27114 3	Y	-0-		-0-
10		31248 X	21158	-0-	-10090	-0-	609 1	20549 3	Y	-0-		-0-
11		31180 X	31180	-0-	-0-	-0-	754 1	30426 3	Y	-0-		-0-
12		30628 X	29938	-0-	-690	-0-	916 1	29022 3	Y	-0-		-0-
01		30256 X	18724	-0-	-11532	-0-	594 1	18130 3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415												
08		10478 X	9553	-0-	-925	-0-	287 1	9266 3	Y	-0-		-0-
09		9990 X	9227	-0-	-763	-0-	266 1	8961 3	Y	-0-		-0-
10		9734 X	9476	-0-	-258	-0-	273 1	9203 3	Y	-0-		-0-
11		9360 X	9359	-0-	-1	-0-	226 1	9133 3	Y	-0-		-0-
12		9672 X	9079	-0-	-593	-0-	278 1	8801 3	Y	-0-		-0-
01		9548 X	8761	-0-	-787	-0-	278 1	8483 3	Y	-0-		-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 10374 - 13583												
08		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	130 1	4204 3	N	-0-		-0-
09		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	139 1	4683 3	N	-0-		-0-
10		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	134 1	4526 3	N	-0-		-0-
11		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	141 1	5685 3	N	-0-		-0-
12		4991 X	4610	-0-	-381	-0-	141 1	4469 3	N	-0-		-0-
01		4991 X	4451	-0-	-540	-0-	141 1	4310 3	N	-0-		-0-

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		10137 X	9572	-0-	-565	-0-		414 1	9158 3	Y	-0-			-0-
09		9570 X	9411	-0-	-159	-0-		281 1	9130 3	Y	-0-			-0-
10		9672 X	9657	-0-	-15	-0-		307 1	9350 3	Y	-0-			-0-
11		9270 X	8967	-0-	-303	-0-		273 1	8694 3	Y	-0-			-0-
12		9734 X	8977	-0-	-757	-0-		286 1	8691 3	Y	-0-			-0-
01		9734 X	8909	-0-	-825	-0-		356 1	8553 3	Y	-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045														
08		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-		101 1	2231 3	Y	-0-			-0-
09		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-		68 1	2202 3	Y	-0-			-0-
10		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-		74 1	2255 3	Y	-0-			-0-
11		2250 X	2241	-0-	-9	-0-		68 1	2173 3	Y	-0-			-0-
12		2356 X	2328	-0-	-28	-0-		74 1	2254 3	Y	-0-			-0-
01		2356 X	1854	-0-	-502	-0-		74 1	1780 3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251														
08		14963 X	14963	-0-	-0-	-0-		449 1	14514 3	N	-0-			-0-
09		13796 X	13796	-0-	-0-	-0-		397 1	13399 3	N	-0-			-0-
10		12944 X	12944	-0-	-0-	-0-		372 1	12572 3	N	-0-			-0-
11		13266 X	13266	-0-	-0-	-0-		321 1	12945 3	N	-0-			-0-
12		13609 X	12390	-0-	-1219	-0-		379 1	12011 3	N	-0-			-0-
01		13609 X	10724	-0-	-2885	-0-		340 1	10384 3	N	-0-			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525														
08		13981 X	11551	-0-	-2430	-0-		347 1	11204 3	Y	-0-			-0-
09		13530 X	12806	-0-	-724	-0-		369 1	12437 3	Y	-0-			-0-
10		13950 X	12549	-0-	-1401	-0-		361 1	12188 3	Y	-0-			-0-
11		12900 X	11609	-0-	-1291	-0-		281 1	11328 3	Y	-0-			-0-
12		13237 X	11524	-0-	-1713	-0-		353 1	11171 3	Y	-0-			-0-
01		13237 X	11755	-0-	-1482	-0-		373 1	11382 3	Y	-0-			-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958														
08		20904 X	20904	-0-	-0-	-0-		628 1	20276 3	N	-0-			-0-
09		18742 X	18742	-0-	-0-	-0-		540 1	18202 3	N	-0-			-0-
10		18202 X	18202	-0-	-0-	-0-		524 1	17678 3	N	-0-			-0-
11		17142 X	17142	-0-	-0-	-0-		415 1	16727 3	N	-0-			-0-
*12		16815 X	16815	-0-	-0-	-0-		515 1	16300 3	N	-0-			-0-
*01		16397 X	16397	-0-	-0-	-0-		520 1	15877 3	N	-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074														
08		20925 X	15006	-0-	-5919	-0-		649 1	14357 3	Y	-0-			-0-
09		17430 X	13738	-0-	-3692	-0-		410 1	13328 3	Y	-0-			-0-
10		16337 X	14571	-0-	-1766	-0-		463 1	14108 3	Y	-0-			-0-
11		15810 X	14038	-0-	-1772	-0-		428 1	13610 3	Y	-0-			-0-
12		16337 X	13282	-0-	-3055	-0-		423 1	12859 3	Y	-0-			-0-
01		15004 X	13512	-0-	-1492	-0-		540 1	12972 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		13268 X	12266	-0-	-1002	-0-	1198	1	11068	3	N	-0-					-0-
09		12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	1301	1	10943	3	N	-0-					-0-
10		12462 X	11347	-0-	-1115	-0-	1209	1	10138	3	N	-0-					-0-
11		11880 X	10133	-0-	-1747	-0-	1009	1	9124	3	N	-0-					-0-
12		12648 X	10429	-0-	-2219	-0-	1177	1	9252	3	N	-0-					-0-
01		12648 X	9652	-0-	-2996	-0-	1118	1	8534	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403																	
08		14105 X	13215	-0-	-890	-0-	1064	1	12151	2	Y	-0-					25
09		14790 X	12735	-0-	-2055	-0-	12735	2			Y	-0-	23	1			2
10		15283 X	12666	-0-	-2617	-0-	101	1	12565	2	Y	-0-					2
11		14790 X	12672	-0-	-2118	-0-	12672	2			Y	-0-					2
12		13206 X	12446	-0-	-760	-0-	12446	2			Y	-0-					2
*01		13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			Y	-0-					2

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751																	
08		10943 X	9979	-0-	-964	-0-	264	1	9715	3	Y	-0-					-0-
09		10560 X	9549	-0-	-1011	-0-	529	1	9020	3	Y	-0-					-0-
10		10912 X	10151	-0-	-761	-0-	475	1	9676	3	Y	-0-					-0-
11		10560 X	9358	-0-	-1202	-0-	285	1	9073	3	Y	-0-					-0-
12		10695 X	7721	-0-	-2974	-0-	246	1	7475	3	Y	-0-					-0-
01		10137 X	9779	-0-	-358	-0-	391	1	9388	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392																	
08		10912 X	7241	-0-	-3671	-0-	92	1	7149	3	N	-0-					-0-
09		10560 X	8520	-0-	-2040	-0-	8520	3			N	-0-					-0-
10		8804 X	7759	-0-	-1045	-0-	7759	3			N	-0-					-0-
11		8520 X	6617	-0-	-1903	-0-	49	1	6568	3	N	-0-					-0-
12		8804 X	6643	-0-	-2161	-0-	1010	1	5633	3	N	-0-					-0-
01		8804 X	7537	-0-	-1267	-0-	1435	1	6102	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466																	
08		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	105	1	3396	3	Y	-0-					-0-
09		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	91	1	3078	3	Y	-0-					-0-
10		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	74	1	2487	3	Y	-0-					-0-
11		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	60	1	2433	3	Y	-0-					-0-
*12		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	94	1	2980	3	Y	-0-					-0-
*01		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	90	1	2753	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205																	
08		5456 X	5057	-0-	-399	-0-	152	1	4905	3	Y	-0-					-0-
09		5280 X	4785	-0-	-495	-0-	138	1	4647	3	Y	-0-					-0-
10		5456 X	4847	-0-	-609	-0-	139	1	4708	3	Y	-0-					-0-
11		5250 X	4555	-0-	-695	-0-	110	1	4445	3	Y	-0-					-0-
12		5425 X	4677	-0-	-748	-0-	143	1	4534	3	Y	-0-					-0-
01		5053 X	4861	-0-	-192	-0-	154	1	4707	3	Y	-0-					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869																	
08		7936 X	7222	-0-	-714	-0-	191	1	7031	3	N	-0-					-0-
09		7680 X	6897	-0-	-783	-0-	382	1	6515	3	N	-0-					-0-
10		7905 X	6813	-0-	-1092	-0-	319	1	6494	3	N	-0-					-0-
11		7530 X	6926	-0-	-604	-0-	211	1	6715	3	N	-0-					-0-
12		7781 X	7315	-0-	-466	-0-	233	1	7082	3	N	-0-					-0-
01		7223 X	7014	-0-	-209	-0-	280	1	6734	3	N	-0-					-0-

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 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
08		961 N	795	-0-	-166	-0-	24 1	771 3	Y	-0-				-0-
09		840 N	645	-0-	-195	-0-	19 1	626 3	Y	-0-				-0-
10		868 N	838	-0-	-30	-0-	24 1	814 3	Y	-0-				-0-
11		920 N	920	-0-	-0-	-0-	22 1	898 3	Y	-0-				-0-
*12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	26 1	831 3	Y	-0-				-0-
01		837 N	675	-0-	-162	-0-	21 1	654 3	Y	-0-				-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377		WELL #:		1H	RRCID ->	263558	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	10181	PERF.10516	- 13753		
08		1612 N	1601	-0-	-11	-0-	69 1	1532 3	Y	-0-				-0-
09		1530 N	1468	-0-	-62	-0-	44 1	1424 3	Y	-0-				-0-
10		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	52 1	1573 3	Y	-0-				-0-
11		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	50 1	1588 3	Y	-0-				-0-
12		1519 N	1401	-0-	-118	-0-	45 1	1356 3	Y	-0-				-0-
01		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT				-0-

YOUNGMAN GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263581	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	10868	PERF.11160	- 15528		
08		4681 X	4458	-0-	-223	-0-	193 1	4265 3	N	-0-				-0-
09		4380 X	4278	-0-	-102	-0-	128 1	4150 3	N	-0-				-0-
10		4526 X	4317	-0-	-209	-0-	137 1	4180 3	N	-0-				-0-
11		4380 X	4128	-0-	-252	-0-	126 1	4002 3	N	-0-				-0-
12		4464 X	3847	-0-	-617	-0-	123 1	3724 3	N	-0-				-0-
01		4464 X	4174	-0-	-290	-0-	167 1	4007 3	N	-0-				-0-

TREVINO RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	263584	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	8722	PERF. 8927	- 12704		
08		8494 X	6758	-0-	-1736	-0-	203 1	6555 3	N	-0-				-0-
09		8220 X	6378	-0-	-1842	-0-	184 1	6194 3	N	-0-				-0-
10		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	195 1	6574 3	N	-0-				-0-
11		6540 X	6232	-0-	-308	-0-	151 1	6072 3	N	8				8
							9 9							
*12		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	219 1	6940 3	N	-0-				8
01		6758 X	6203	-0-	-555	-0-	197 1	6004 3	N	2				10
							2 9							

MARTIN FAMILY		WELL #:		1H	RRCID ->	263658	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	10793	PERF.10752	- 15095		
08		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	264 1	3311 3	Y	5	16 1			8
							6 9							
09		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	9 1	3959 3	Y	2				10
							2 9							
10		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	9 1	3678 3	Y	8				18
							9 9							
11		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	52 1	3802 3	Y	3				21
							3 9							
*12		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	42 1	3820 3	Y	-0-				21
*01		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 3		Y	-0-				21

HUISACHE CATTLE COMPANY B		WELL #:		3H	RRCID ->	264325	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	12815	PERF.12718	- 16790		
08		4495 X	4372	-0-	-123	-0-	189 1	4183 3	N	-0-				-0-
09		4380 X	4309	-0-	-71	-0-	128 1	4181 3	N	-0-				-0-
10		4526 X	3890	-0-	-636	-0-	124 1	3766 3	N	-0-				-0-
11		4380 X	3479	-0-	-901	-0-	106 1	3373 3	N	-0-				-0-
*12		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	149 1	4538 3	N	-0-				-0-
*01		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	183 1	4403 3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	3472 X	3414	-0-	-58	-0-		102 1	3312 3	N		-0-				-0-
09	3360 X	3172	-0-	-188	-0-		91 1	3081 3	N		-0-				-0-
10	3472 X	3034	-0-	-438	-0-		87 1	2947 3	N		-0-				-0-
11	3300 X	2984	-0-	-316	-0-		72 1	2912 3	N		-0-				-0-
12	3410 X	3136	-0-	-274	-0-		96 1	3040 3	N		-0-				-0-
01	3410 X	3231	-0-	-179	-0-		102 1	3129 3	N		-0-				-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437															
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024															
08	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-		136 1	3005 3	Y		-0-				-0-
09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-		87 1	2845 3	Y		-0-				-0-
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-		97 1	2956 3	Y		7				7
							8 9								
11	2790 X	2535	-0-	-255	-0-		77 1	2458 3	Y		-0-				7
12	2883 X	2516	-0-	-367	-0-		80 1	2436 3	Y		-0-				7
01	2883 X	2633	-0-	-250	-0-		105 1	2528 3	Y		-0-	7 1			-0-

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559															
08	2170 X	1913	-0-	-257	-0-		154 1	1759 2	N		-0-				15
09	2310 X	2003	-0-	-307	-0-		2003 2		N		-0-	15 1			-0-
10	2387 X	1850	-0-	-537	-0-		15 1	1835 2	N		-0-				-0-
11	2310 X	1945	-0-	-365	-0-		1945 2		N		-0-				-0-
12	2077 X	1509	-0-	-568	-0-		1509 2		N		-0-				-0-
01	2077 X	1428	-0-	-649	-0-		1428 2		N		-0-				-0-

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137															
08	1457 N	1179	-0-	-278	-0-		51 1	1128 3	N		-0-				-0-
09	1020 N	991	-0-	-29	-0-		30 1	961 3	N		-0-				-0-
10	1488 N	1465	-0-	-23	-0-		47 1	1418 3	N		-0-				-0-
11	1140 N	908	-0-	-232	-0-		28 1	880 3	N		-0-				-0-
12	1023 N	816	-0-	-207	-0-		26 1	790 3	N		-0-				-0-
01	1457 N	996	-0-	-461	-0-		40 1	956 3	N		-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU		WELL #: 2H		RRCID -> 265554		COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962		
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	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	53 1	1168 3	N	1	60 1	1
						1 9					
09	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	34 1	1110 3	N	-0-	1 1	-0-
10	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	42 1	1275 3	N	106	86 1	20
						117 9					
11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	34 1	1067 3	N	30		50
						33 9					
*12	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	34 1	1026 3	N	28		78
						31 9					
*01	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	43 1	1039 3	N	41	87 1	32
						45 9					

PALAFOX 1034		WELL #: 14H		RRCID -> 266243		COMPL. DATE 09/06/2011			TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232		
08	11439 X	5909	-0-	-5530	-0-	178 1	5731 3	N	-0-		-0-
09	11070 X	5749	-0-	-5321	-0-	166 1	5583 3	N	-0-		-0-
10	6944 X	6164	-0-	-780	-0-	177 1	5987 3	N	-0-		-0-
11	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	181 1	7295 3	N	-0-		-0-
*12	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	204 1	6450 3	N	-0-		-0-
*01	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	219 1	6687 3	N	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 266730		COMPL. DATE 07/02/2011			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685		
08	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	231 1	7451 3	Y	-0-	4 1	-0-
09	7110 X	6992	-0-	-118	-0-	201 1	6791 3	Y	-0-		-0-
10	7285 X	7003	-0-	-282	-0-	201 1	6802 3	Y	-0-		-0-
11	7440 X	6784	-0-	-656	-0-	164 1	6620 3	Y	-0-		-0-
12	7688 X	6914	-0-	-774	-0-	212 1	6702 3	Y	-0-		-0-
01	7688 X	6951	-0-	-737	-0-	220 1	6731 3	Y	-0-		-0-

MARTIN, R.J.		WELL #: 2H		RRCID -> 266873		COMPL. DATE 11/28/2011			TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702		
08	2170 X	718	-0-	-1452	-0-	31 1	687 3	N	-0-		-0-
09	960 X	592	-0-	-368	-0-	18 1	574 3	N	-0-		-0-
10	992 X	530	-0-	-462	-0-	17 1	513 3	N	-0-		-0-
11	960 X	502	-0-	-458	-0-	15 1	487 3	N	-0-		-0-
*12	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	51 1	1546 3	N	-0-		-0-
*01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	89 1	2729 3	N	-0-		-0-

MARTIN FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 266888		COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165		
08	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	160 1	1999 3	Y	6	42 1	18
						7 9					
09	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	5 1	1926 3	Y	3		21
						3 9					
10	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	5 1	1969 3	Y	12		33
						13 9					
11	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	25 1	1802 3	Y	4		37
						4 9					
*12	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	20 1	1877 3	Y	-0-		37
*01	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3		Y	-0-		37

MARTIN FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 266890		COMPL. DATE 10/09/2011			TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511		
08	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	184 1	2305 3	Y	-0-		-0-
09	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	5 1	2104 3	Y	-0-		-0-
10	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	5 1	1959 3	Y	-0-		-0-
11	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	29 1	2126 3	Y	-0-		-0-
*12	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	26 1	2423 3	Y	-0-		-0-
*01	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 3		Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011												TOTAL DEPTH	10470	PERF.10792	- 14703
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	
08		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	89 1	1964 3	N	-0-				-0-	
09		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	57 1	1870 3	N	-0-				-0-	
10		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	57 1	1747 3	N	-0-				-0-	
11		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	65 1	2072 3	N	-0-				-0-	
*12		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	54 1	1629 3	N	-0-				-0-	
*01		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	67 1	1601 3	N	-0-				-0-	

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011												TOTAL DEPTH	10923	PERF.11186	- 16143
08		682 X	583	-0-	-99	-0-	9 1	574 3	N	-0-				-0-	
09		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	12 1	1407 3	N	-0-				-0-	
10		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	11 1	1897 3	N	-0-				-0-	
11		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	9 1	1829 3	N	-0-				-0-	
*12		1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	9 1	1766 3	N	-0-				-0-	
*01		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	5 1	1656 3	N	-0-				-0-	

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011												TOTAL DEPTH	11744	PERF.12224	- 15698
08		4774 X	4479	-0-	-295	-0-	194 1	4285 3	N	-0-				-0-	
09		4680 X	4153	-0-	-527	-0-	124 1	4029 3	N	-0-				-0-	
10		4836 X	4299	-0-	-537	-0-	137 1	4162 3	N	-0-				-0-	
11		4680 X	4060	-0-	-620	-0-	124 1	3936 3	N	-0-				-0-	
12		4464 X	4297	-0-	-167	-0-	137 1	4160 3	N	-0-				-0-	
01		4464 X	4365	-0-	-99	-0-	174 1	4191 3	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012												TOTAL DEPTH	9858	PERF.10239	- 14882
08		16740 X	15601	-0-	-1139	-0-	469 1	15132 3	Y	-0-				-0-	
09		16140 X	15457	-0-	-683	-0-	445 1	15012 3	Y	-0-				-0-	
10		16678 X	16195	-0-	-483	-0-	466 1	15729 3	Y	-0-				-0-	
11		15930 X	10174	-0-	-5756	-0-	246 1	9928 3	Y	-0-				-0-	
*12		16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	511 1	16198 3	Y	-0-				-0-	
01		16182 X	13272	-0-	-2910	-0-	421 1	12851 3	Y	-0-				-0-	

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011												TOTAL DEPTH	9010	PERF. 8988	- 13750
08		7006 X	5510	-0-	-1496	-0-	165 1	5345 3	N	-0-				-0-	
09		6150 X	5527	-0-	-623	-0-	159 1	5368 3	N	-0-				-0-	
10		6324 X	5431	-0-	-893	-0-	156 1	5275 3	N	-0-				-0-	
11		5700 X	5070	-0-	-630	-0-	123 1	4947 3	N	-0-				-0-	
12		5890 X	4657	-0-	-1233	-0-	143 1	4514 3	N	-0-				-0-	
01		5704 X	4258	-0-	-1446	-0-	135 1	4123 3	N	-0-				-0-	

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017												TOTAL DEPTH	10818	PERF.10902	- 16593
08		186 N	115	-0-	-71	-0-	5 1	110 3	N	-0-				-0-	
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	5 1	155 3	N	-0-				-0-	
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	7 1	210 3	N	-0-				-0-	
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	6 1	204 3	N	-0-				-0-	
*12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	6 1	197 3	N	-0-				-0-	
01		217 N	178	-0-	-39	-0-	7 1	171 3	N	-0-				-0-	

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012												TOTAL DEPTH	11157	PERF.11582	- 15310
08		4061 X	3870	-0-	-191	-0-	3870 2		N	-0-				-0-	
09		3900 X	3533	-0-	-367	-0-	3533 2		N	-0-				-0-	
10		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465 2		N	-0-				-0-	
11		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	17 1	4183 2	N	-0-				-0-	
*12		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	32 1	4191 2	N	-0-				-0-	
01		4464 X	4182	-0-	-282	-0-	36 1	4146 2	N	-0-				-0-	

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		5115 X	3760	-0-	-1355	-0-	3760 2			N	-0-	1
09		4890 X	3255	-0-	-1635	-0-	3255 2			N	-0-	1
10		4464 X	3962	-0-	-502	-0-	3962 2			N	-0-	1
11		4290 X	3619	-0-	-671	-0-	15 1	3604 2		N	-0-	1
12		4433 X	3784	-0-	-649	-0-	29 1	3755 2		N	-0-	1
01		3968 X	3814	-0-	-154	-0-	33 1	3781 2		N	-0-	1

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498												
08		5301 X	3596	-0-	-1705	-0-	109 1	3487 3	Y		-0-	-0-
09		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	144 1	4873 3	Y		-0-	-0-
10		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	143 1	4828 3	Y		-0-	-0-
11		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	107 1	4319 3	Y		-0-	-0-
12		5177 X	4307	-0-	-870	-0-	132 1	4175 3	Y		-0-	-0-
01		5177 X	4764	-0-	-413	-0-	151 1	4613 3	Y		-0-	-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556												
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	6 1	210 3	Y		-0-	-0-
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	35 1	599 3	Y		-0-	-0-
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	18 1	360 3	Y		-0-	-0-
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	15 1	476 3	Y		-0-	-0-
*12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	7 1	207 3	Y		-0-	-0-
*01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	27 1	651 3	Y		-0-	-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340												
08		9765 X	8254	-0-	-1511	-0-	249 1	8005 3	N		-0-	-0-
09		9450 X	7804	-0-	-1646	-0-	225 1	7579 3	N		-0-	-0-
10		9486 X	7826	-0-	-1660	-0-	225 1	7601 3	N		-0-	-0-
11		9180 X	7409	-0-	-1771	-0-	179 1	7230 3	N		-0-	-0-
12		9486 X	7739	-0-	-1747	-0-	237 1	7502 3	N		-0-	-0-
01		8246 X	7840	-0-	-406	-0-	249 1	7591 3	N		-0-	-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548												
08		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	157 1	3479 3	Y		-0-	-0-
09		3510 X	3024	-0-	-486	-0-	90 1	2934 3	Y		-0-	-0-
10		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	116 1	3538 3	Y		258	35
							284 9					
11		3630 X	3516	-0-	-114	-0-	104 1	3294 3	Y		107	75
							118 9					
12		3751 X	2867	-0-	-884	-0-	88 1	2659 3	Y		109	56
							120 9				128	1
01		3937 X	3426	-0-	-511	-0-	133 1	3183 3	Y		100	55
							110 9				101	1

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683												
08		7037 X	4910	-0-	-2127	-0-	147 1	4763 3	Y		-0-	-0-
09		6450 X	4511	-0-	-1939	-0-	130 1	4381 3	Y		-0-	-0-
10		6479 X	4149	-0-	-2330	-0-	119 1	4030 3	Y		-0-	-0-
11		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	144 1	5801 3	Y		-0-	-0-
*12		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	196 1	6214 3	Y		-0-	-0-
*01		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	169 1	5177 3	Y		-0-	-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(STATUS)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7781 X	7605	-0-	-176	-0-	612 1	6993 2	Y	-0-		-0-
09	7920 X	7273	-0-	-647	-0-	7273 2		Y	-0-		-0-
10	8184 X	7240	-0-	-944	-0-	58 1	7182 2	Y	-0-		-0-
11	7920 X	7235	-0-	-685	-0-	7235 2		Y	-0-		-0-
12	7595 X	7016	-0-	-579	-0-	7016 2		Y	-0-		-0-
01	7595 X	7587	-0-	-8	-0-	7587 2		Y	-0-		-0-

FASKEN-STATE 1559		WELL #: 12H		RRCID -> 269047		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 9568		PERF. 9241 - 14290	
08	7905 X	7459	-0-	-446	-0-	601 1	6858 2	Y	-0-		-0-
09	8370 X	6935	-0-	-1435	-0-	6935 2		Y	-0-		-0-
10	8649 X	7019	-0-	-1630	-0-	56 1	6963 2	Y	-0-		-0-
11	8370 X	6703	-0-	-1667	-0-	6703 2		Y	-0-		-0-
12	8029 X	6702	-0-	-1327	-0-	6702 2		Y	-0-		-0-
01	7471 X	7365	-0-	-106	-0-	7365 2		Y	-0-		-0-

FASKEN STATE A2719		WELL #: 5H		RRCID -> 269163		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 10186		PERF.10177 - 13972	
08	3317 X	2774	-0-	-543	-0-	83 1	2691 3	Y	-0-		-0-
09	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	87 1	2951 3	Y	-0-		-0-
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	103 1	3470 3	Y	-0-		-0-
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	71 1	2882 3	Y	-0-		-0-
*12	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	102 1	3247 3	Y	-0-		-0-
*01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	137 1	4175 3	Y	-0-		-0-

MANRY STATE A3210		WELL #: 1H		RRCID -> 269231		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 10710		PERF.11080 - 14878	
08	7626 X	6954	-0-	-672	-0-	301 1	6653 3	Y	-0-		-0-
09	7380 X	6607	-0-	-773	-0-	197 1	6410 3	Y	-0-		-0-
10	7533 X	6748	-0-	-785	-0-	215 1	6533 3	Y	-0-		-0-
11	7050 X	6631	-0-	-419	-0-	202 1	6429 3	Y	-0-		-0-
12	7192 X	6716	-0-	-476	-0-	214 1	6502 3	Y	-0-		-0-
01	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2721		WELL #: 7H		RRCID -> 269247		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 10263		PERF.10433 - 15431	
08	5487 X	4350	-0-	-1137	-0-	131 1	4219 3	Y	-0-		-0-
09	5310 X	4303	-0-	-1007	-0-	124 1	4179 3	Y	-0-		-0-
10	5487 X	4070	-0-	-1417	-0-	117 1	3953 3	Y	-0-		-0-
11	5160 X	3801	-0-	-1359	-0-	92 1	3709 3	Y	-0-		-0-
12	4836 X	4251	-0-	-585	-0-	130 1	4121 3	Y	-0-		-0-
*01	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	147 1	4487 3	Y	-0-		-0-

RUBIO		WELL #: 3H		RRCID -> 269285		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 11731		PERF.11901 - 15123	
08	6634 X	5106	-0-	-1528	-0-	153 1	4953 3	Y	-0-		-0-
09	6660 X	4939	-0-	-1721	-0-	142 1	4797 3	Y	-0-		-0-
10	6882 X	5014	-0-	-1868	-0-	144 1	4870 3	Y	-0-		-0-
11	6660 X	4928	-0-	-1732	-0-	119 1	4809 3	Y	-0-		-0-
12	6324 X	5523	-0-	-801	-0-	169 1	5354 3	Y	-0-		-0-
01	5115 X	4046	-0-	-1069	-0-	128 1	3918 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX 1335		WELL #: 43H		RRCID -> 269442		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 9980		PERF.10218 - 14831	
08	6014 X	3891	-0-	-2123	-0-	117 1	3774 3	Y	-0-		-0-
09	5820 X	3868	-0-	-1952	-0-	111 1	3757 3	Y	-0-		-0-
10	4340 X	3965	-0-	-375	-0-	114 1	3851 3	Y	-0-		-0-
11	3810 X	3716	-0-	-94	-0-	90 1	3626 3	Y	-0-		-0-
12	3999 X	3859	-0-	-140	-0-	118 1	3741 3	Y	-0-		-0-
01	3999 X	3860	-0-	-139	-0-	122 1	3738 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
08		8308 X	7950	-0-	-358	-0-	344	1	7606	3	Y	-0-		-0-
09		7950 X	7658	-0-	-292	-0-	228	1	7430	3	Y	-0-		-0-
10		8308 X	7737	-0-	-571	-0-	246	1	7491	3	Y	-0-		-0-
11		8040 X	7522	-0-	-518	-0-	229	1	7293	3	Y	-0-		-0-
12		8308 X	7493	-0-	-815	-0-	239	1	7254	3	Y	-0-		-0-
01		7936 X	6627	-0-	-1309	-0-	265	1	6362	3	Y	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510														
08		5394 X	5002	-0-	-392	-0-	403	1	4599	2	Y	-0-		-0-
09		5220 X	4793	-0-	-427	-0-	4793	2			Y	-0-		-0-
10		5394 X	4958	-0-	-436	-0-	39	1	4919	2	Y	-0-		-0-
11		5220 X	4803	-0-	-417	-0-	4803	2			Y	-0-		-0-
12		4991 X	4783	-0-	-208	-0-	4783	2			Y	-0-		-0-
01		4991 X	4807	-0-	-184	-0-	4807	2			Y	-0-		-0-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053														
08		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	216	1	6970	3	Y	-0-		-0-
09		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	202	1	6810	3	Y	-0-		-0-
10		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	204	1	6897	3	Y	-0-		-0-
11		6960 X	6515	-0-	-445	-0-	158	1	6357	3	Y	-0-		-0-
12		7254 X	7114	-0-	-140	-0-	218	1	6896	3	Y	-0-		-0-
01		7254 X	5352	-0-	-1902	-0-	170	1	5182	3	Y	-0-		-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767														
08		2139 N	2015	-0-	-124	-0-	61	1	1954	3	Y	-0-		-0-
09		2040 N	1953	-0-	-87	-0-	56	1	1897	3	Y	-0-		-0-
10		2077 N	1930	-0-	-147	-0-	56	1	1874	3	Y	-0-		-0-
11		1950 N	1797	-0-	-153	-0-	44	1	1753	3	Y	-0-		-0-
12		2015 N	1841	-0-	-174	-0-	56	1	1785	3	Y	-0-		-0-
01		1922 N	1710	-0-	-212	-0-	54	1	1656	3	Y	-0-		-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424														
08		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	442	1	5544	3	Y	3	11 1	7
09		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	13	1	5692	3	Y	2		9
10		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	14	1	5775	3	Y	10		19
11		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	75	1	5435	3	Y	3		22
*12		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	61	1	5600	3	Y	-0-		22
*01		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			Y	-0-		22

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271														
08		16678 X	15456	-0-	-1222	-0-	465	1	14991	3	Y	-0-		-0-
09		15750 X	15486	-0-	-264	-0-	446	1	15040	3	Y	-0-		-0-
10		16802 X	15378	-0-	-1424	-0-	442	1	14936	3	Y	-0-		-0-
11		16260 X	13435	-0-	-2825	-0-	325	1	13110	3	Y	-0-		-0-
12		16802 X	13320	-0-	-3482	-0-	408	1	12912	3	Y	-0-		-0-
*01		16557 X	16557	-0-	-0-	-0-	525	1	16032	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX STATE A2715		WELL #: 50H		RRCID -> 269738		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 9820		PERF.10276 - 15065	
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
08	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	156 1	5053 3	Y	-0-		-0-
09	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	145 1	4875 3	Y	-0-		-0-
10	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	145 1	4908 3	Y	-0-		-0-
11	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	112 1	4534 3	Y	-0-		-0-
*12	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	145 1	4590 3	Y	-0-		-0-
*01	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	151 1	4601 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 56H		RRCID -> 269760		COMPL. DATE 06/20/2017		TOTAL DEPTH 9666		PERF.10157 - 14798	
08	19406 X	18314	-0-	-1092	-0-	551 1	17763 3	N	-0-		-0-
09	18780 X	17595	-0-	-1185	-0-	507 1	17088 3	N	-0-		-0-
10	19034 X	17804	-0-	-1230	-0-	512 1	17292 3	N	-0-		-0-
11	18030 X	16768	-0-	-1262	-0-	406 1	16362 3	N	-0-		-0-
12	18321 X	17018	-0-	-1303	-0-	521 1	16497 3	N	-0-		-0-
01	18321 X	17395	-0-	-926	-0-	552 1	16843 3	N	-0-		-0-

FASKEN-STATE A2793		WELL #: 15H		RRCID -> 269761		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 10116		PERF.10555 - 16160	
08	10199 X	9562	-0-	-637	-0-	287 1	9275 3	Y	-0-		-0-
09	9870 X	9215	-0-	-655	-0-	265 1	8950 3	Y	-0-		-0-
10	9672 X	8561	-0-	-1111	-0-	246 1	8315 3	Y	-0-		-0-
11	9360 X	4575	-0-	-4785	-0-	111 1	4464 3	Y	-0-		-0-
12	9672 X	8745	-0-	-927	-0-	268 1	8477 3	Y	-0-		-0-
*01	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	311 1	9511 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 53H		RRCID -> 269912		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 9836		PERF.10153 - 14387	
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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

APPLING 1435		WELL #: 6H		RRCID -> 269920		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 10898		PERF.11269 - 17882	
08	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8946 2		N	-0-		-0-
09	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	8261 2		N	-0-		-0-
10	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727 2		N	-0-		-0-
11	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	30 1	7163 2	N	-0-		-0-
*12	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	55 1	7268 2	N	-0-		-0-
*01	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	70 1	8076 2	N	-0-		-0-

MARTIN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 269923		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10231		PERF.10870 - 14650	
08	8215 X	7541	-0-	-674	-0-	226 1	7315 3	Y	-0-		-0-
09	7950 X	7240	-0-	-710	-0-	208 1	7032 3	Y	-0-		-0-
10	8029 X	7270	-0-	-759	-0-	209 1	7061 3	Y	-0-		-0-
11	7650 X	6734	-0-	-916	-0-	163 1	6571 3	Y	-0-		-0-
12	7626 X	7075	-0-	-551	-0-	217 1	6858 3	Y	-0-		-0-
01	7533 X	7108	-0-	-425	-0-	225 1	6883 3	Y	-0-		-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885		WELL #: 1H		RRCID -> 269926		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 11348		PERF.11737 - 16731	
08	13113 X	10929	-0-	-2184	-0-	10929 2		N	-0-		-0-
09	12690 X	3986	-0-	-8704	-0-	3986 2		N	-0-		-0-
10	12772 X	193	-0-	-12579	-0-	193 2		N	-0-		-0-
11	12060 X	5983	-0-	-6077	-0-	25 1	5958 2	N	-0-		-0-
12	12462 X	5368	-0-	-7094	-0-	40 1	5328 2	N	-0-		-0-
01	10943 X	5302	-0-	-5641	-0-	46 1	5256 2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854													
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		163 N	163	-0-	-0-	-0-	5 1	158 3	Y	-0-			-0-
09		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	30 1	1014 3	Y	-0-			-0-
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	20 1	665 3	Y	-0-			-0-
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	14 1	559 3	Y	-0-			-0-
12		1085 N	550	-0-	-535	-0-	17 1	533 3	Y	-0-			-0-
01		682 N	555	-0-	-127	-0-	18 1	537 3	Y	-0-			-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079													
08		11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	980 1	10523 3	N	-0-			-0-
09		10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	700 1	9949 3	N	-0-			-0-
10		10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	472 1	9620 3	N	-0-			-0-
11		9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	576 1	8869 3	N	-0-			-0-
*12		9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	540 1	8499 3	N	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAUNDERS-PALAFIX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039													
08		9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	294 1	9508 3	N	-0-			-0-
09		8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	249 1	8397 3	N	-0-			-0-
10		10447 X	9801	-0-	-646	-0-	282 1	9519 3	N	-0-			-0-
11		10110 X	8585	-0-	-1525	-0-	208 1	8377 3	N	-0-			-0-
12		10447 X	8463	-0-	-1984	-0-	259 1	8204 3	N	-0-			-0-
01		9796 X	6924	-0-	-2872	-0-	277 1	6647 3	N	-0-			-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296													
08		5053 X	4446	-0-	-607	-0-	134 1	4312 3	Y	-0-			-0-
09		4890 X	4312	-0-	-578	-0-	124 1	4188 3	Y	-0-			-0-
10		4495 X	4484	-0-	-11	-0-	129 1	4355 3	Y	-0-			-0-
11		4350 X	4226	-0-	-124	-0-	102 1	4124 3	Y	-0-			-0-
12		4464 X	4334	-0-	-130	-0-	133 1	4201 3	Y	-0-			-0-
01		4495 X	4336	-0-	-159	-0-	137 1	4199 3	Y	-0-			-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117													
08		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	186 1	5977 3	N	-0-			-0-
09		6690 X	5290	-0-	-1400	-0-	152 1	5138 3	N	-0-			-0-
10		6913 X	6058	-0-	-855	-0-	174 1	5884 3	N	-0-			-0-
11		6690 X	5472	-0-	-1218	-0-	132 1	5340 3	N	-0-			-0-
12		6417 X	5130	-0-	-1287	-0-	157 1	4973 3	N	-0-			-0-
01		6169 X	4764	-0-	-1405	-0-	151 1	4613 3	N	-0-			-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546													
08		12493 X	11167	-0-	-1326	-0-	336 1	10831 3	N	-0-			-0-
09		11370 X	9940	-0-	-1430	-0-	286 1	9654 3	N	-0-			-0-
10		11749 X	10696	-0-	-1053	-0-	308 1	10388 3	N	-0-			-0-
11		11160 X	10554	-0-	-606	-0-	255 1	10299 3	N	-0-			-0-
12		11470 X	10594	-0-	-876	-0-	324 1	10270 3	N	-0-			-0-
01		11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	17174 X	15152	-0-	-2022	-0-	656	1	14496	3	Y	-0-	25 1	-0-
09	16080 X	15811	-0-	-269	-0-	471	1	15340	3	Y	-0-		-0-
10	17841 X	17841	-0-	-0-	-0-	564	1	17174	3	Y	94	87 1	7
11	15960 X	15061	-0-	-899	-0-	103	9						
12	16492 X	15439	-0-	-1053	-0-	458	1	14568	3	Y	32	31 1	8
01	17856 X	15205	-0-	-2651	-0-	35	9						
						490	1	14888	3	Y	55	43 1	20
						61	9						
						605	1	14526	3	Y	67	80 1	7
						74	9						

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

08	7874 X	7011	-0-	-863	-0-	303	1	6706	3	Y	2	23 1	-0-
09	7020 X	6503	-0-	-517	-0-	2	9						
10	7533 X	6897	-0-	-636	-0-	194	1	6309	3	Y	-0-		-0-
11	7290 X	6655	-0-	-635	-0-	216	1	6585	3	Y	87	82 1	5
12	7533 X	6626	-0-	-907	-0-	96	9						
01	7006 X	5830	-0-	-1176	-0-	202	1	6416	3	Y	34	32 1	7
						37	9						
						209	1	6343	3	Y	67	50 1	24
						74	9						
						232	1	5575	3	Y	21	42 1	3
						23	9						

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

08	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	308	1	6820	3	Y	96	97 1	8
09	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	106	9						
10	77 X	77	-0-	-0-	-0-	135	1	4382	3	Y	96	76 1	28
11	51 X	51	-0-	-0-	-0-	106	9						
*12	309 X	309	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	51	73 1	6
						56	9						
						7	3	44	9	Y	40	36 1	10
*01	89 X	89	-0-	-0-	-0-	8	1	246	3	Y	50	39 1	21
						55	9						
						1	1	20	3	Y	62	75 1	8
						68	9						

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	98	1	2156	3	Y	8	56 1	-0-
09	2070 N	1856	-0-	-214	-0-	9	9						
10	2077 N	1859	-0-	-218	-0-	55	1	1801	3	Y	-0-		-0-
11	2190 N	1702	-0-	-488	-0-	59	1	1800	3	Y	-0-		-0-
12	1922 N	1652	-0-	-270	-0-	52	1	1650	3	Y	-0-		-0-
01	1860 N	1634	-0-	-226	-0-	53	1	1597	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
						65	1	1568	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800													
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		16709 X	15802	-0-	-907	-0-	684 1	15117 3	Y	1	1 1		-0-
09		16170 X	15003	-0-	-1167	-0-	447 1	14556 3	Y	-0-			-0-
10		16709 X	15890	-0-	-819	-0-	504 1	15336 3	Y	45	42 1		3
11		16170 X	14977	-0-	-1193	-0-	456 1	14512 3	Y	8	8 1		3
12		16709 X	15379	-0-	-1330	-0-	489 1	14864 3	Y	24	18 1		9
01		15903 X	15212	-0-	-691	-0-	608 1	14592 3	Y	11	18 1		2

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905													
08		7750 X	6876	-0-	-874	-0-	207 1	6669 3	N	-0-			-0-
09		7500 X	6611	-0-	-889	-0-	190 1	6421 3	N	-0-			-0-
10		7285 X	6754	-0-	-531	-0-	194 1	6560 3	N	-0-			-0-
11		6960 X	5194	-0-	-1766	-0-	126 1	5068 3	N	-0-			-0-
12		7192 X	5527	-0-	-1665	-0-	169 1	5358 3	N	-0-			-0-
01		6882 X	5700	-0-	-1182	-0-	181 1	5519 3	N	-0-			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658													
08		14174 X	14174	-0-	-0-	-0-	426 1	13748 3	N	-0-			-0-
09		13536 X	13536	-0-	-0-	-0-	390 1	13146 3	N	-0-			-0-
10		13933 X	13933	-0-	-0-	-0-	401 1	13532 3	N	-0-			-0-
11		13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	321 1	12929 3	N	-0-			-0-
*12		13469 X	13469	-0-	-0-	-0-	412 1	13057 3	N	-0-			-0-
*01		13403 X	13403	-0-	-0-	-0-	425 1	12978 3	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923													
08		8742 X	7942	-0-	-800	-0-	639 1	7303 2	Y	-0-			29
09		9180 X	7716	-0-	-1464	-0-	7716 2		Y	-0-	29 1		-0-
10		9486 X	7908	-0-	-1578	-0-	63 1	7845 2	Y	-0-			-0-
11		9180 X	7616	-0-	-1564	-0-	7616 2		Y	-0-			-0-
12		8184 X	7672	-0-	-512	-0-	7672 2		Y	-0-			-0-
01		7967 X	6404	-0-	-1563	-0-	6389 2	15 9	Y	-0-	14		14

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084													
08		7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	211 1	6819 3	Y	-0-			-0-
09		8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	236 1	7969 3	Y	-0-			-0-
10		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	232 1	7844 3	Y	-0-			-0-
11		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	190 1	7674 3	Y	-0-			-0-
*12		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	224 1	7100 3	Y	-0-			-0-
*01		7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	250 1	7644 3	Y	-0-			-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725													
08		39525 X	27843	-0-	-11682	-0-	837 1	27006 3	N	-0-			-0-
09		37590 X	16935	-0-	-20655	-0-	488 1	16447 3	N	-0-			-0-
10		35340 X	9692	-0-	-25648	-0-	279 1	9413 3	N	-0-			-0-
11		31560 X	7362	-0-	-24198	-0-	178 1	7184 3	N	-0-			-0-
12		27838 X	5335	-0-	-22503	-0-	163 1	5172 3	N	-0-			-0-
*01		32128 X	32128	-0-	-0-	-0-	1019 1	31109 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		24118 X	22503	-0-	-1615	-0-	1812 1	20691 2	Y	-0-		22
09		23460 X	20815	-0-	-2645	-0-	20815 2		Y	-0-	19 1	3
10		24242 X	20868	-0-	-3374	-0-	166 1	20702 2	Y	-0-		3
11		23460 X	20797	-0-	-2663	-0-	20797 2		Y	-0-		3
12		22754 X	20236	-0-	-2518	-0-	20236 2		Y	-0-		3
01		22506 X	21597	-0-	-909	-0-	21597 2		Y	-0-		3

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520												
08		16089 X	15155	-0-	-934	-0-	647 1	14310 3	Y	180	229 1	18
							198 9					
09		15570 X	14366	-0-	-1204	-0-	425 1	13845 3	Y	87	78 1	27
							96 9					
10		15686 X	14863	-0-	-823	-0-	466 1	14201 3	Y	178	191 1	14
							196 9					
11		14940 X	14038	-0-	-902	-0-	422 1	13404 3	Y	193	166 1	41
							212 9					
12		15407 X	14372	-0-	-1035	-0-	451 1	13686 3	Y	214	170 1	85
							235 9					
01		15159 X	NO RPT	-0-	-15159	-0-			Y	NO RPT		85

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410												
08		57443 X	53420	-0-	-4023	-0-	2312 1	51102 3	Y	5	24 1	3
							6 9					
09		55020 X	50779	-0-	-4241	-0-	1514 1	49254 3	Y	10	11 1	2
							11 9					
10		55645 X	52175	-0-	-3470	-0-	1657 1	50463 3	Y	50	40 1	12
							55 9					
11		53010 X	49712	-0-	-3298	-0-	1514 1	48134 3	Y	58	45 1	25
							64 9					
12		54219 X	50808	-0-	-3411	-0-	1616 1	49093 3	Y	90	69 1	46
							99 9					
01		53413 X	49746	-0-	-3667	-0-	1987 1	47724 3	Y	32	68 1	10
							35 9					

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911												
08		36115 X	34056	-0-	-2059	-0-	1024 1	33032 3	Y	-0-		-0-
09		34950 X	33043	-0-	-1907	-0-	951 1	32092 3	Y	-0-		-0-
10		36053 X	32752	-0-	-3301	-0-	942 1	31810 3	Y	-0-		-0-
11		33420 X	30326	-0-	-3094	-0-	734 1	29592 3	Y	-0-		-0-
12		34286 X	31094	-0-	-3192	-0-	952 1	30142 3	Y	-0-		-0-
01		34131 X	30283	-0-	-3848	-0-	960 1	29323 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808												
08		53103 X	45213	-0-	-7890	-0-	1359 1	43854 3	Y	-0-		-0-
09		51390 X	42496	-0-	-8894	-0-	1223 1	41273 3	Y	-0-		-0-
10		53103 X	40434	-0-	-12669	-0-	1163 1	39271 3	Y	-0-		-0-
11		47640 X	37191	-0-	-10449	-0-	900 1	36291 3	Y	-0-		-0-
12		47089 X	38503	-0-	-8586	-0-	1178 1	37325 3	Y	-0-		-0-
01		45198 X	37943	-0-	-7255	-0-	1203 1	36740 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390										COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	9768	PERF.10273	- 15200
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		39370 X	35918	-0-	-3452	-0-	1080	1	34838	3	Y	-0-	-0-		
09		38100 X	35906	-0-	-2194	-0-	1034	1	34872	3	Y	-0-	-0-		
10		39959 X	36667	-0-	-3292	-0-	1055	1	35612	3	Y	-0-	-0-		
11		38670 X	35005	-0-	-3665	-0-	847	1	34158	3	Y	-0-	-0-		
12		39959 X	37473	-0-	-2486	-0-	1147	1	36326	3	Y	-0-	-0-		
01		37107 X	34460	-0-	-2647	-0-	1093	1	33367	3	Y	-0-	-0-		

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571										COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	10135	PERF.10490	- 14701
08		27389 X	27389	-0-	-0-	-0-	823	1	26566	3	Y	-0-	-0-		
09		27611 X	27611	-0-	-0-	-0-	795	1	26816	3	Y	-0-	-0-		
10		27084 X	27084	-0-	-0-	-0-	779	1	26305	3	Y	-0-	-0-		
11		25362 X	25362	-0-	-0-	-0-	614	1	24748	3	Y	-0-	-0-		
*12		20734 X	20734	-0-	-0-	-0-	635	1	20099	3	Y	-0-	-0-		
*01		25798 X	25798	-0-	-0-	-0-	818	1	24980	3	Y	-0-	-0-		

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585										COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11631	- 16014
08		22630 X	17244	-0-	-5386	-0-	17244	2			Y	-0-	-0-		
09		21900 X	17030	-0-	-4870	-0-	17030	2			Y	-0-	-0-		
10		20336 X	17664	-0-	-2672	-0-	17664	2			Y	-0-	-0-		
11		17880 X	16363	-0-	-1517	-0-	68	1	16295	2	Y	-0-	-0-		
12		17608 X	17307	-0-	-301	-0-	130	1	17177	2	Y	-0-	-0-		
01		17670 X	17023	-0-	-647	-0-	147	1	16876	2	Y	-0-	-0-		

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716										COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	10154	PERF.10503	- 14893
08		35885 X	35885	-0-	-0-	-0-	1078	1	34807	3	Y	-0-	-0-		
09		32820 X	32685	-0-	-135	-0-	941	1	31744	3	Y	-0-	-0-		
10		33914 X	32437	-0-	-1477	-0-	933	1	31504	3	Y	-0-	-0-		
11		34740 X	29968	-0-	-4772	-0-	725	1	29243	3	Y	-0-	-0-		
12		35898 X	30372	-0-	-5526	-0-	930	1	29442	3	Y	-0-	-0-		
01		35898 X	8305	-0-	-27593	-0-	263	1	8042	3	Y	-0-	-0-		

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956										COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	10092	PERF.10443	- 16755
08		33697 X	32037	-0-	-1660	-0-	1386	1	30641	3	Y	9	27 1 6		
09		32430 X	30445	-0-	-1985	-0-	907	1	29523	3	Y	14	14 1 6		
10		32395 X	30998	-0-	-1397	-0-	984	1	29958	3	Y	51	40 1 17		
11		31350 X	29864	-0-	-1486	-0-	909	1	28890	3	Y	59	46 1 30		
12		32395 X	31109	-0-	-1286	-0-	988	1	30030	3	Y	83	64 1 49		
01		32023 X	30843	-0-	-1180	-0-	1232	1	29591	3	Y	18	54 1 13		

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488										COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	9566	PERF. 9916	- 14826
08		37882 X	36519	-0-	-1363	-0-	1098	1	35421	3	Y	-0-	-0-		
09		37530 X	34396	-0-	-3134	-0-	990	1	33406	3	Y	-0-	-0-		
10		38781 X	33897	-0-	-4884	-0-	975	1	32922	3	Y	-0-	-0-		
11		37530 X	30604	-0-	-6926	-0-	740	1	29864	3	Y	-0-	-0-		
12		37324 X	31469	-0-	-5855	-0-	963	1	30506	3	Y	-0-	-0-		
01		36518 X	31652	-0-	-4866	-0-	1004	1	30648	3	Y	-0-	-0-		

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) 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					
08		33294 X	17218	-0-	-16076	-0-	517 1	16701 3	N		-0-		-0-						
09		33435 X	33435	-0-	-0-	-0-	963 1	32472 3	N		-0-		-0-						
10		30225 X	30126	-0-	-99	-0-	867 1	29259 3	N		-0-		-0-						
11		28229 X	28229	-0-	-0-	-0-	683 1	27546 3	N		-0-		-0-						
12		34565 X	28389	-0-	-6176	-0-	869 1	27520 3	N		-0-		-0-						
01		34565 X	26362	-0-	-8203	-0-	836 1	25526 3	N		-0-		-0-						

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745												COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	10251	-	15970
08		31570 X	31570	-0-	-0-	-0-	949 1	30621 3	Y		-0-		-0-						
09		30314 X	30314	-0-	-0-	-0-	873 1	29441 3	Y		-0-		-0-						
10		30371 X	30371	-0-	-0-	-0-	874 1	29497 3	Y		-0-		-0-						
11		28457 X	28457	-0-	-0-	-0-	689 1	27768 3	Y		-0-		-0-						
*12		29109 X	29109	-0-	-0-	-0-	891 1	28218 3	Y		-0-		-0-						
*01		28867 X	28867	-0-	-0-	-0-	915 1	27952 3	Y		-0-		-0-						

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770												COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	9542	PERF.	10065	-	15035
08		33170 X	25691	-0-	-7479	-0-	772 1	24919 3	Y		-0-		-0-						
09		32100 X	18272	-0-	-13828	-0-	526 1	17746 3	Y		-0-		-0-						
10		33170 X	14489	-0-	-18681	-0-	417 1	14072 3	Y		-0-		-0-						
11		30330 X	28726	-0-	-1604	-0-	695 1	28031 3	Y		-0-		-0-						
*12		31199 X	31199	-0-	-0-	-0-	955 1	30244 3	Y		-0-		-0-						
*01		29396 X	29396	-0-	-0-	-0-	932 1	28464 3	Y		-0-		-0-						

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798												COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	9914	-	14720
08		16275 X	13995	-0-	-2280	-0-	1125 1	12844 2	Y		24		34						
							26 9												
09		15720 X	13506	-0-	-2214	-0-	13506 2		Y		-0-	34 1	-0-						
10		16244 X	13342	-0-	-2902	-0-	106 1	13236 2	Y		-0-		-0-						
11		15720 X	12187	-0-	-3533	-0-	12187 2		Y		-0-		-0-						
12		14105 X	13463	-0-	-642	-0-	13463 2		Y		-0-		-0-						
*01		21475 X	21475	-0-	-0-	-0-	392 1	4464 2	Y		16		16						
							16601 3	18 9											

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846												COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	9914	-	14884
08		38905 X	32077	-0-	-6828	-0-	964 1	31113 3	Y		-0-		-0-						
09		37650 X	29778	-0-	-7872	-0-	857 1	28921 3	Y		-0-		-0-						
10		40827 X	36681	-0-	-4146	-0-	1055 1	35626 3	Y		-0-		-0-						
11		39510 X	33689	-0-	-5821	-0-	815 1	32874 3	Y		-0-		-0-						
12		40827 X	33498	-0-	-7329	-0-	1025 1	32473 3	Y		-0-		-0-						
01		36673 X	34120	-0-	-2553	-0-	1082 1	33038 3	Y		-0-		-0-						

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060												COMPL. DATE	07/18/2014	TOTAL DEPTH	9448	PERF.	9668	-	14625
08		55645 X	51684	-0-	-3961	-0-	1553 1	50131 3	Y		-0-		-0-						
09		53850 X	48791	-0-	-5059	-0-	1405 1	47386 3	Y		-0-		-0-						
10		53661 X	49369	-0-	-4292	-0-	1420 1	47949 3	Y		-0-		-0-						
11		51930 X	42297	-0-	-9633	-0-	1023 1	41274 3	Y		-0-		-0-						
12		53661 X	45897	-0-	-7764	-0-	1405 1	44492 3	Y		-0-		-0-						
01		51677 X	44145	-0-	-7532	-0-	1400 1	42745 3	Y		-0-		-0-						

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	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	23839 X	22646	-0-	-1193	-0-	681 1	21965 3	Y	-0-	-0-
09	21651 X	21651	-0-	-0-	-0-	623 1	21028 3	Y	-0-	-0-
10	23529 X	22104	-0-	-1425	-0-	636 1	21468 3	Y	-0-	-0-
11	22770 X	18022	-0-	-4748	-0-	436 1	17586 3	Y	-0-	-0-
12	23529 X	20337	-0-	-3192	-0-	622 1	19715 3	Y	-0-	-0-
01	22661 X	20217	-0-	-2444	-0-	641 1	19576 3	Y	-0-	-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 65H		RRCID -> 276680		COMPL. DATE 11/02/2014		TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905		
08	42860 X	42860	-0-	-0-	-0-	1289 1	41571 3	Y	-0-	-0-
09	42616 X	42616	-0-	-0-	-0-	1227 1	41389 3	Y	-0-	-0-
10	40350 X	40350	-0-	-0-	-0-	1161 1	39189 3	Y	-0-	-0-
11	36097 X	36097	-0-	-0-	-0-	873 1	35224 3	Y	-0-	-0-
*12	37140 X	37140	-0-	-0-	-0-	1137 1	36003 3	Y	-0-	-0-
*01	37017 X	37017	-0-	-0-	-0-	1174 1	35843 3	Y	-0-	-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 64H		RRCID -> 276687		COMPL. DATE 11/02/2014		TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245		
08	29171 X	26913	-0-	-2258	-0-	809 1	26104 3	Y	-0-	-0-
09	28230 X	27120	-0-	-1110	-0-	781 1	26339 3	Y	-0-	-0-
10	27931 X	26374	-0-	-1557	-0-	759 1	25615 3	Y	-0-	-0-
11	27030 X	24020	-0-	-3010	-0-	581 1	23439 3	Y	-0-	-0-
12	28024 X	23279	-0-	-4745	-0-	712 1	22567 3	Y	-0-	-0-
01	28024 X	24658	-0-	-3366	-0-	782 1	23876 3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE 1202		WELL #: 29H		RRCID -> 276696		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970		
08	31434 X	29335	-0-	-2099	-0-	2362 1	26973 2	N	-0-	-0-
09	32340 X	27785	-0-	-4555	-0-	27785 2		N	-0-	-0-
10	33418 X	27950	-0-	-5468	-0-	222 1	27728 2	N	-0-	-0-
11	32340 X	26957	-0-	-5383	-0-	26957 2		N	-0-	-0-
12	29326 X	26806	-0-	-2520	-0-	26806 2		N	-0-	-0-
01	29326 X	28689	-0-	-637	-0-	28689 2		N	-0-	-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 62H		RRCID -> 276698		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300		
08	44361 X	42426	-0-	-1935	-0-	1275 1	41151 3	Y	-0-	-0-
09	42930 X	41844	-0-	-1086	-0-	1205 1	40639 3	Y	-0-	-0-
10	43121 X	41409	-0-	-1712	-0-	1191 1	40218 3	Y	-0-	-0-
11	41070 X	34697	-0-	-6373	-0-	839 1	33858 3	Y	-0-	-0-
12	43245 X	41400	-0-	-1845	-0-	1267 1	40133 3	Y	-0-	-0-
01	43245 X	39976	-0-	-3269	-0-	1268 1	38708 3	Y	-0-	-0-

APPLING		WELL #: 7H		RRCID -> 276848		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708		
08	41825 X	41825	-0-	-0-	-0-	648 1	41177 3	Y	-0-	-0-
09	38939 X	38939	-0-	-0-	-0-	313 1	38626 3	Y	-0-	-0-
10	39338 X	39338	-0-	-0-	-0-	218 1	39120 3	Y	-0-	-0-
11	36913 X	36913	-0-	-0-	-0-	183 1	36730 3	Y	-0-	-0-
*12	37261 X	37261	-0-	-0-	-0-	180 1	37081 3	Y	-0-	-0-
*01	36237 X	36237	-0-	-0-	-0-	120 1	36117 3	Y	-0-	-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 63H		RRCID -> 276854		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945		
08	47102 X	47102	-0-	-0-	-0-	1415 1	45687 3	Y	-0-	-0-
09	44430 X	41266	-0-	-3164	-0-	1188 1	40078 3	Y	-0-	-0-
10	45632 X	42101	-0-	-3531	-0-	1211 1	40890 3	Y	-0-	-0-
11	45570 X	37958	-0-	-7612	-0-	918 1	37040 3	Y	-0-	-0-
12	47089 X	39309	-0-	-7780	-0-	1203 1	38106 3	Y	-0-	-0-
01	47089 X	39005	-0-	-8084	-0-	1237 1	37768 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				

08		23033 X	20653	-0-	-2380	-0-	894	1	19759	3	N	-0-	-0-				
09		21960 X	20051	-0-	-1909	-0-	598	1	19453	3	N	-0-	-0-				
10		21979 X	20496	-0-	-1483	-0-	652	1	19844	3	N	-0-	-0-				
11		21270 X	18961	-0-	-2309	-0-	578	1	18383	3	N	-0-	-0-				
12		20708 X	19481	-0-	-1227	-0-	621	1	18860	3	N	-0-	-0-				
01		20708 X	19415	-0-	-1293	-0-	776	1	18639	3	N	-0-	-0-				

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715																	

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

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928																	

08		15965 X	13427	-0-	-2538	-0-	13427	2			N	-0-	-0-				
09		15390 X	14833	-0-	-557	-0-	14833	2			N	-0-	-0-				
10		14787 X	14754	-0-	-33	-0-	14754	2			N	-0-	-0-				
11		14310 X	13628	-0-	-682	-0-	57	1	13571	2	N	-0-	-0-				
12		15314 X	13635	-0-	-1679	-0-	103	1	13532	2	N	-0-	-0-				
01		15314 X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					N	NO RPT	-0-				

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630																	

08		18445 X	17253	-0-	-1192	-0-	518	1	16735	3	Y	-0-	-0-				
09		17850 X	16662	-0-	-1188	-0-	480	1	16182	3	Y	-0-	-0-				
10		18259 X	16721	-0-	-1538	-0-	481	1	16240	3	Y	-0-	-0-				
11		17220 X	16315	-0-	-905	-0-	395	1	15920	3	Y	-0-	-0-				
12		17670 X	16643	-0-	-1027	-0-	509	1	16134	3	Y	-0-	-0-				
01		17267 X	16107	-0-	-1160	-0-	511	1	15596	3	Y	-0-	-0-				

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355																	

08		28458 X	26430	-0-	-2028	-0-	1139	1	25179	3	Y	102	134	1	133		
09		27150 X	25143	-0-	-2007	-0-	112	9	746	1	24287	3	Y	100	188	1	45
10		27590 X	26135	-0-	-1455	-0-	110	9	823	1	25052	3	Y	236	164	1	117
11		26700 X	24628	-0-	-2072	-0-	260	9	745	1	23689	3	Y	176	130	1	163
12		26939 X	24824	-0-	-2115	-0-	194	9	787	1	23899	3	Y	125	239	1	49
01		26443 X	24840	-0-	-1603	-0-	138	9	988	1	23721	3	Y	119	114	1	54
							131	9									

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645																	

08		41168 X	36990	-0-	-4178	-0-	1112	1	35878	3	N	-0-	-0-				
09		39840 X	35570	-0-	-4270	-0-	1024	1	34546	3	N	-0-	-0-				
10		40269 X	36485	-0-	-3784	-0-	1050	1	35435	3	N	-0-	-0-				
11		38970 X	34095	-0-	-4875	-0-	825	1	33270	3	N	-0-	-0-				
12		40269 X	35163	-0-	-5106	-0-	1076	1	34087	3	N	-0-	-0-				
01		36983 X	34605	-0-	-2378	-0-	1097	1	33508	3	N	-0-	-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08		30194 X	26713	-0-	-3481	-0-	803	1	25910	3	Y	-0-				-0-	
09		28350 X	25516	-0-	-2834	-0-	735	1	24781	3	Y	-0-				-0-	
10		28954 X	25786	-0-	-3168	-0-	742	1	25044	3	Y	-0-				-0-	
11		27120 X	24109	-0-	-3011	-0-	583	1	23526	3	Y	-0-				-0-	
12		27311 X	24396	-0-	-2915	-0-	747	1	23649	3	Y	-0-				-0-	
01		26722 X	24147	-0-	-2575	-0-	766	1	23381	3	Y	-0-				-0-	

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100																	
08		36208 X	31142	-0-	-5066	-0-	936	1	30206	3	Y	-0-				-0-	
09		32580 X	29835	-0-	-2745	-0-	859	1	28976	3	Y	-0-				-0-	
10		33139 X	30573	-0-	-2566	-0-	880	1	29693	3	Y	-0-				-0-	
11		31980 X	28644	-0-	-3336	-0-	693	1	27951	3	Y	-0-				-0-	
12		31868 X	28559	-0-	-3309	-0-	874	1	27685	3	Y	-0-				-0-	
01		31155 X	27678	-0-	-3477	-0-	878	1	26800	3	Y	-0-				-0-	

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515																	
08		31620 X	29188	-0-	-2432	-0-	878	1	28310	3	Y	-0-				-0-	
09		28944 X	28944	-0-	-0-	-0-	833	1	28111	3	Y	-0-				-0-	
10		28215 X	28215	-0-	-0-	-0-	812	1	27403	3	Y	-0-				-0-	
11		28260 X	26241	-0-	-2019	-0-	635	1	25606	3	Y	-0-				-0-	
12		29915 X	25487	-0-	-4428	-0-	780	1	24707	3	Y	-0-				-0-	
01		29915 X	27022	-0-	-2893	-0-	857	1	26165	3	Y	-0-				-0-	

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845																	
08		92969 X	87789	-0-	-5180	-0-	2639	1	85150	3	N	-0-				-0-	
09		89430 X	82086	-0-	-7344	-0-	2363	1	79723	3	N	-0-				-0-	
10		92411 X	82654	-0-	-9757	-0-	2378	1	80276	3	N	-0-				-0-	
11		85050 X	73885	-0-	-11165	-0-	1788	1	72097	3	N	-0-				-0-	
12		87792 X	75647	-0-	-12145	-0-	2315	1	73332	3	N	-0-				-0-	
01		87792 X	76305	-0-	-11487	-0-	2420	1	73885	3	N	-0-				-0-	

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493																	
08		52142 X	47629	-0-	-4513	-0-	1432	1	46197	3	Y	-0-				-0-	
09		49830 X	45124	-0-	-4706	-0-	1299	1	43825	3	Y	-0-				-0-	
10		49600 X	44444	-0-	-5156	-0-	1279	1	43165	3	Y	-0-				-0-	
11		46770 X	45414	-0-	-1356	-0-	1099	1	44315	3	Y	-0-				-0-	
12		47616 X	47342	-0-	-274	-0-	1449	1	45893	3	Y	-0-				-0-	
01		47616 X	45371	-0-	-2245	-0-	1439	1	43932	3	Y	-0-				-0-	

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825																	
08		51987 X	45719	-0-	-6268	-0-	1374	1	44345	3	Y	-0-				-0-	
09		50010 X	43498	-0-	-6512	-0-	1252	1	42246	3	Y	-0-				-0-	
10		51305 X	40356	-0-	-10949	-0-	1161	1	39195	3	Y	-0-				-0-	
11		47400 X	32814	-0-	-14586	-0-	794	1	32020	3	Y	-0-				-0-	
12		46655 X	35372	-0-	-11283	-0-	1083	1	34289	3	Y	-0-				-0-	
01		45725 X	35162	-0-	-10563	-0-	1115	1	34047	3	Y	-0-				-0-	

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025																	
08		71486 X	59346	-0-	-12140	-0-	1784	1	57562	3	Y	-0-				-0-	
09		68160 X	55519	-0-	-12641	-0-	1598	1	53921	3	Y	-0-				-0-	
10		67518 X	51552	-0-	-15966	-0-	1483	1	50069	3	Y	-0-				-0-	
11		61740 X	41272	-0-	-20468	-0-	999	1	40273	3	Y	-0-				-0-	
12		61814 X	44050	-0-	-17764	-0-	1348	1	42702	3	Y	-0-				-0-	
01		59334 X	43769	-0-	-15565	-0-	1388	1	42381	3	Y	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017												TOTAL DEPTH	9384	PERF.10127	- 17116
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		9796 X	8870	-0-	-926	-0-	267 1	8603 3	Y		-0-			-0-	
09		9210 X	8579	-0-	-631	-0-	247 1	8332 3	Y		-0-			-0-	
10		9393 X	8659	-0-	-734	-0-	249 1	8410 3	Y		-0-			-0-	
11		8880 X	7977	-0-	-903	-0-	193 1	7784 3	Y		-0-			-0-	
12		9021 X	8211	-0-	-810	-0-	251 1	7960 3	Y		-0-			-0-	
01		8866 X	8189	-0-	-677	-0-	260 1	7929 3	Y		-0-			-0-	

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017												TOTAL DEPTH	9407	PERF.10143	- 16474
08		98983 X	90052	-0-	-8931	-0-	2707 1	87345 3	Y		-0-			-0-	
09		94890 X	86031	-0-	-8859	-0-	2477 1	83554 3	Y		-0-			-0-	
10		95604 X	86266	-0-	-9338	-0-	2482 1	83784 3	Y		-0-			-0-	
11		90330 X	80959	-0-	-9371	-0-	1959 1	79000 3	Y		-0-			-0-	
12		91977 X	82066	-0-	-9911	-0-	2512 1	79554 3	Y		-0-			-0-	
01		90055 X	79866	-0-	-10189	-0-	2532 1	77334 3	Y		-0-			-0-	

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015												TOTAL DEPTH	10168	PERF.10521	- 15315
08		42098 X	40867	-0-	-1231	-0-	1229 1	39638 3	Y		-0-			-0-	
09		40440 X	39254	-0-	-1186	-0-	1130 1	38124 3	Y		-0-			-0-	
10		41633 X	38991	-0-	-2642	-0-	1122 1	37869 3	Y		-0-			-0-	
11		40170 X	36706	-0-	-3464	-0-	888 1	35818 3	Y		-0-			-0-	
12		41013 X	40931	-0-	-82	-0-	1253 1	39678 3	Y		-0-			-0-	
01		40858 X	40342	-0-	-516	-0-	1279 1	39063 3	Y		-0-			-0-	

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015												TOTAL DEPTH	10043	PERF.10396	- 15065
08		31744 X	29796	-0-	-1948	-0-	896 1	28900 3	Y		-0-			-0-	
09		30570 X	28397	-0-	-2173	-0-	818 1	27579 3	Y		-0-			-0-	
10		30907 X	29504	-0-	-1403	-0-	849 1	28655 3	Y		-0-			-0-	
11		29910 X	27271	-0-	-2639	-0-	660 1	26611 3	Y		-0-			-0-	
12		30101 X	26986	-0-	-3115	-0-	826 1	26160 3	Y		-0-			-0-	
01		29791 X	27449	-0-	-2342	-0-	870 1	26579 3	Y		-0-			-0-	

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015												TOTAL DEPTH	11004	PERF.11386	- 16942
08		32581 X	30674	-0-	-1907	-0-	30674 2		Y		-0-			-0-	
09		31530 X	29765	-0-	-1765	-0-	29765 2		Y		-0-			-0-	
10		32581 X	30857	-0-	-1724	-0-	30857 2		Y		-0-			-0-	
11		30960 X	28053	-0-	-2907	-0-	117 1	27936 2	Y		-0-			-0-	
12		31992 X	30315	-0-	-1677	-0-	229 1	30086 2	Y		-0-			-0-	
01		30845 X	28911	-0-	-1934	-0-	249 1	28662 2	Y		-0-			-0-	

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015												TOTAL DEPTH	11072	PERF.11418	- 16974
08		31496 X	28117	-0-	-3379	-0-	28117 2		Y		-0-			-0-	
09		30480 X	29207	-0-	-1273	-0-	29207 2		Y		-0-			-0-	
10		29853 X	29511	-0-	-342	-0-	29511 2		Y		-0-			-0-	
11		28770 X	27545	-0-	-1225	-0-	114 1	27431 2	Y		-0-			-0-	
12		30194 X	28825	-0-	-1369	-0-	217 1	28608 2	Y		-0-			-0-	
01		30194 X	27481	-0-	-2713	-0-	237 1	27244 2	Y		-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430														
M O	ALLOW 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
08	28055 X	26912	-0-	-1143	-0-	1159	1	25618	3	Y	123	120	1	9
09	26700 X	25474	-0-	-1226	-0-	756	1	24585	3	Y	121	123	1	7
10	27590 X	25932	-0-	-1658	-0-	820	1	24974	3	Y	125	120	1	12
11	26310 X	24783	-0-	-1527	-0-	751	1	23868	3	Y	149	143	1	18
12	27187 X	25021	-0-	-2166	-0-	792	1	24060	3	Y	154	149	1	23
01	26908 X	23748	-0-	-3160	-0-	945	1	22705	3	Y	89	107	1	5

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660														
08	41168 X	37958	-0-	-3210	-0-	1642	1	36304	3	Y	11	29	1	1
09	39270 X	36520	-0-	-2750	-0-	1088	1	35398	3	Y	31	28	1	4
10	40269 X	37219	-0-	-3050	-0-	1178	1	35886	3	Y	141	110	1	35
11	38970 X	35827	-0-	-3143	-0-	1090	1	34653	3	Y	76	71	1	40
12	38440 X	5448	-0-	-32992	-0-	173	1	5245	3	Y	27	40	1	27
01	37944 X	33004	-0-	-4940	-0-	1319	1	31670	3	Y	14	37	1	4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817														
08	31713 X	27391	-0-	-4322	-0-	1185	1	26196	3	Y	9	27	1	9
09	30390 X	25711	-0-	-4679	-0-	766	1	24923	3	Y	20	20	1	9
10	31403 X	26679	-0-	-4724	-0-	845	1	25722	3	Y	102	79	1	32
11	30390 X	25743	-0-	-4647	-0-	782	1	24878	3	Y	75	64	1	43
12	29109 X	19487	-0-	-9622	-0-	619	1	18807	3	Y	55	54	1	44
01	27404 X	25766	-0-	-1638	-0-	1027	1	24677	3	Y	56	81	1	19

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200														
08	25048 X	20996	-0-	-4052	-0-	631	1	20365	3	Y	-0-			-0-
09	23220 X	20010	-0-	-3210	-0-	576	1	19434	3	Y	-0-			-0-
10	23095 X	20182	-0-	-2913	-0-	581	1	19601	3	Y	-0-			-0-
11	21570 X	19171	-0-	-2399	-0-	464	1	18707	3	Y	-0-			-0-
12	21638 X	19479	-0-	-2159	-0-	596	1	18883	3	Y	-0-			-0-
01	20987 X	19018	-0-	-1969	-0-	603	1	18415	3	Y	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A														
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197															
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	

08		32488 X	29840	-0-	-2648	-0-	1291	1	28539	3	Y	9	26	1	-0-
							10	9							
09		31050 X	28417	-0-	-2633	-0-	847	1	27548	3	Y	20	19	1	1
							22	9							
10		31155 X	29100	-0-	-2055	-0-	922	1	28067	3	Y	101	79	1	23
							111	9							
11		29190 X	27691	-0-	-1499	-0-	842	1	26777	3	Y	65	58	1	30
							72	9							
12		30163 X	20413	-0-	-9750	-0-	649	1	19727	3	Y	34	40	1	24
							37	9							
01		29853 X	29741	-0-	-112	-0-	1188	1	28534	3	Y	17	38	1	3
							19	9							

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465															
08		27373 X	25701	-0-	-1672	-0-	1108	1	24503	3	Y	82	81	1	8
							90	9							
09		26250 X	24569	-0-	-1681	-0-	729	1	23737	3	Y	94	95	1	7
							103	9							
10		26722 X	25043	-0-	-1679	-0-	794	1	24171	3	Y	71	70	1	8
							78	9							
11		25410 X	23791	-0-	-1619	-0-	725	1	23059	3	Y	6	12	1	2
							7	9							
12		26040 X	24087	-0-	-1953	-0-	767	1	23316	3	Y	4	4	1	2
							4	9							
01		25699 X	23748	-0-	-1951	-0-	948	1	22763	3	Y	34	34	1	2
							37	9							

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567															
08		28179 X	25717	-0-	-2462	-0-	773	1	24944	3	Y	-0-			-0-
							704	1	23763	3	Y	-0-			-0-
09		26580 X	24467	-0-	-2113	-0-	704	1	23763	3	Y	-0-			-0-
							721	1	24340	3	Y	-0-			-0-
10		26784 X	25061	-0-	-1723	-0-	721	1	24340	3	Y	-0-			-0-
							572	1	23076	3	Y	-0-			-0-
11		25800 X	23648	-0-	-2152	-0-	572	1	23076	3	Y	-0-			-0-
							726	1	22998	3	Y	-0-			-0-
12		26133 X	23724	-0-	-2409	-0-	726	1	22998	3	Y	-0-			-0-
							739	1	22580	3	Y	-0-			-0-
01		25730 X	23319	-0-	-2411	-0-	739	1	22580	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445															
08		46810 X	41680	-0-	-5130	-0-	1253	1	40427	3	Y	-0-			-0-
							1116	1	37658	3	Y	-0-			-0-
09		43620 X	38774	-0-	-4846	-0-	1116	1	37658	3	Y	-0-			-0-
							1089	1	36750	3	Y	-0-			-0-
10		43307 X	37839	-0-	-5468	-0-	1089	1	36750	3	Y	-0-			-0-
							857	1	34573	3	Y	-0-			-0-
11		41910 X	35430	-0-	-6480	-0-	857	1	34573	3	Y	-0-			-0-
							1162	1	36817	3	Y	-0-			-0-
12		42811 X	37979	-0-	-4832	-0-	1162	1	36817	3	Y	-0-			-0-
							1231	1	37605	3	Y	-0-			-0-
01		41695 X	38836	-0-	-2859	-0-	1231	1	37605	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265															
08		45880 X	40899	-0-	-4981	-0-	1230	1	39669	3	Y	-0-			-0-
							1122	1	37860	3	Y	-0-			-0-
09		43140 X	38982	-0-	-4158	-0-	1122	1	37860	3	Y	-0-			-0-
							1128	1	38068	3	Y	-0-			-0-
10		44547 X	39196	-0-	-5351	-0-	1128	1	38068	3	Y	-0-			-0-
							878	1	35411	3	Y	-0-			-0-
11		43110 X	36289	-0-	-6821	-0-	878	1	35411	3	Y	-0-			-0-
							1097	1	34751	3	Y	-0-			-0-
12		42594 X	35848	-0-	-6746	-0-	1097	1	34751	3	Y	-0-			-0-
							1169	1	35699	3	Y	-0-			-0-
01		40889 X	36868	-0-	-4021	-0-	1169	1	35699	3	Y	-0-			-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 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	
08		25358 X	23800	-0-	-1558	-0-	1027	1	22693	3	Y	73	72	1	2
							80	9							
09		24360 X	22677	-0-	-1683	-0-	674	1	21945	3	Y	53	55	1	-0-
							58	9							
10		24800 X	23061	-0-	-1739	-0-	731	1	22262	3	Y	62	59	1	3
							68	9							
11		23520 X	22013	-0-	-1507	-0-	669	1	21276	3	Y	62	60	1	5
							68	9							
12		24118 X	22538	-0-	-1580	-0-	716	1	21766	3	Y	51	51	1	5
							56	9							
01		23808 X	NO RPT	-0-	-23808	-0-					Y	NO RPT			5

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230															
08		24087 X	22296	-0-	-1791	-0-	964	1	21319	3	Y	12	12	1	8
							13	9							
09		22380 X	21300	-0-	-1080	-0-	635	1	20659	3	Y	5	5	1	8
							6	9							
10		23126 X	21741	-0-	-1385	-0-	691	1	21048	3	Y	2	2	1	8
							2	9							
11		21630 X	20601	-0-	-1029	-0-	628	1	19970	3	Y	3	3	1	8
							3	9							
12		22320 X	20806	-0-	-1514	-0-	663	1	20139	3	Y	4	4	1	8
							4	9							
01		22289 X	20155	-0-	-2134	-0-	806	1	19349	3	Y	-0-	8	1	-0-

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980															
08		27373 X	26301	-0-	-1072	-0-	1134	1	25064	3	Y	94	94	1	5
							103	9							
09		26490 X	24871	-0-	-1619	-0-	738	1	24028	3	Y	95	96	1	4
							105	9							
10		27032 X	25310	-0-	-1722	-0-	801	1	24397	3	Y	102	98	1	8
							112	9							
11		25440 X	23777	-0-	-1663	-0-	721	1	22938	3	Y	107	104	1	11
							118	9							
12		26288 X	24542	-0-	-1746	-0-	778	1	23639	3	Y	114	109	1	16
							125	9							
01		26288 X	23734	-0-	-2554	-0-	946	1	22711	3	Y	70	83	1	3
							77	9							

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036															
08		33976 X	31419	-0-	-2557	-0-	945	1	30474	3	N	-0-			-0-
09		32610 X	29944	-0-	-2666	-0-	862	1	29082	3	N	-0-			-0-
10		32953 X	29256	-0-	-3697	-0-	842	1	28414	3	N	-0-			-0-
11		31620 X	27456	-0-	-4164	-0-	664	1	26792	3	N	-0-			-0-
12		31496 X	27844	-0-	-3652	-0-	852	1	26992	3	N	-0-			-0-
01		31434 X	27185	-0-	-4249	-0-	862	1	26323	3	N	-0-			-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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	28706 X	27044	-0-	-1662	-0-	1169	1	25835	3	Y	36	35 1 3
09	27780 X	25584	-0-	-2196	-0-	762	1	24783	3	Y	35	35 1 3
10	28334 X	25830	-0-	-2504	-0-	820	1	24981	3	Y	26	26 1 3
11	26550 X	24700	-0-	-1850	-0-	752	1	23912	3	Y	33	32 1 4
12	27435 X	26906	-0-	-529	-0-	856	1	26007	3	Y	39	38 1 5
01	27032 X	25725	-0-	-1307	-0-	1027	1	24678	3	Y	18	23 1 -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916												
08	44888 X	41574	-0-	-3314	-0-	1799	1	39769	3	Y	5	14 1 -0-
09	42540 X	39579	-0-	-2961	-0-	1180	1	38388	3	Y	10	10 1 -0-
10	43214 X	40362	-0-	-2852	-0-	1281	1	39025	3	Y	51	40 1 11
11	40980 X	38471	-0-	-2509	-0-	1171	1	37244	3	Y	51	40 1 22
12	42005 X	39373	-0-	-2632	-0-	1252	1	38025	3	Y	87	65 1 44
01	41571 X	NO RPT	-0-	-41571	-0-					Y	NO RPT	44

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251												
08	30132 X	25694	-0-	-4438	-0-	772	1	24922	3	Y	-0-	-0-
09	27270 X	24352	-0-	-2918	-0-	701	1	23651	3	Y	-0-	-0-
10	26939 X	24575	-0-	-2364	-0-	707	1	23868	3	Y	-0-	-0-
11	26070 X	22949	-0-	-3121	-0-	555	1	22394	3	Y	-0-	-0-
12	26102 X	25106	-0-	-996	-0-	768	1	24338	3	Y	-0-	-0-
01	25699 X	25033	-0-	-666	-0-	794	1	24239	3	Y	-0-	-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109												
08	31248 X	26338	-0-	-4910	-0-	791	1	25547	3	Y	-0-	-0-
09	30240 X	24574	-0-	-5666	-0-	707	1	23867	3	Y	-0-	-0-
10	29450 X	25182	-0-	-4268	-0-	724	1	24458	3	Y	-0-	-0-
11	27090 X	23691	-0-	-3399	-0-	573	1	23118	3	Y	-0-	-0-
12	27125 X	24314	-0-	-2811	-0-	744	1	23570	3	Y	-0-	-0-
01	26350 X	23467	-0-	-2883	-0-	744	1	22723	3	Y	-0-	-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023												
08	29977 X	27842	-0-	-2135	-0-	837	1	27005	3	Y	-0-	-0-
09	28560 X	26360	-0-	-2200	-0-	759	1	25601	3	Y	-0-	-0-
10	29388 X	26602	-0-	-2786	-0-	765	1	25837	3	Y	-0-	-0-
11	28230 X	25042	-0-	-3188	-0-	606	1	24436	3	Y	-0-	-0-
12	28427 X	25374	-0-	-3053	-0-	777	1	24597	3	Y	-0-	-0-
01	27838 X	24953	-0-	-2885	-0-	791	1	24162	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:		8H	RRCID ->	279332	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10603	- 15095	
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		46097 X	43565	-0-	-2532	-0-	1310	1	42255	3	Y	-0-	-0-
09		44250 X	41559	-0-	-2691	-0-	1196	1	40363	3	Y	-0-	-0-
10		45725 X	42349	-0-	-3376	-0-	1218	1	41131	3	Y	-0-	-0-
11		43650 X	40271	-0-	-3379	-0-	974	1	39297	3	Y	-0-	-0-
12		44268 X	40864	-0-	-3404	-0-	1251	1	39613	3	Y	-0-	-0-
01		43555 X	39293	-0-	-4262	-0-	1246	1	38047	3	Y	-0-	-0-

MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:		9H	RRCID ->	279333	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	10259	PERF.10455	- 13940	
08		27032 X	22958	-0-	-4074	-0-	690	1	22268	3	Y	-0-	-0-
09		25110 X	22483	-0-	-2627	-0-	647	1	21836	3	Y	-0-	-0-
10		24769 X	23401	-0-	-1368	-0-	673	1	22728	3	Y	-0-	-0-
11		23970 X	20452	-0-	-3518	-0-	495	1	19957	3	Y	-0-	-0-
12		23932 X	21019	-0-	-2913	-0-	643	1	20376	3	Y	-0-	-0-
01		23405 X	21139	-0-	-2266	-0-	670	1	20469	3	Y	-0-	-0-

MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:		10H	RRCID ->	279334	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	10240	PERF.10548	- 15095	
08		42222 X	38098	-0-	-4124	-0-	1145	1	36953	3	Y	-0-	-0-
09		40860 X	36482	-0-	-4378	-0-	1050	1	35432	3	Y	-0-	-0-
10		40579 X	37128	-0-	-3451	-0-	1068	1	36060	3	Y	-0-	-0-
11		38460 X	35602	-0-	-2858	-0-	861	1	34741	3	Y	-0-	-0-
12		38967 X	36110	-0-	-2857	-0-	1105	1	35005	3	Y	-0-	-0-
01		38099 X	34492	-0-	-3607	-0-	1094	1	33398	3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2718 GU		WELL #:		48H	RRCID ->	279336	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10044	PERF.10338	- 15191	
08		44981 X	40475	-0-	-4506	-0-	1216	1	39259	3	Y	-0-	-0-
09		43080 X	38151	-0-	-4929	-0-	1098	1	37053	3	Y	-0-	-0-
10		43555 X	38411	-0-	-5144	-0-	1105	1	37306	3	Y	-0-	-0-
11		41070 X	34962	-0-	-6108	-0-	846	1	34116	3	Y	-0-	-0-
12		41354 X	36224	-0-	-5130	-0-	1109	1	35115	3	Y	-0-	-0-
01		40486 X	31193	-0-	-9293	-0-	989	1	30204	3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2718 GU		WELL #:		49H	RRCID ->	279357	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10068	PERF.10325	- 15163	
08		45446 X	40658	-0-	-4788	-0-	1223	1	39435	3	Y	-0-	-0-
09		43350 X	38714	-0-	-4636	-0-	1115	1	37599	3	Y	-0-	-0-
10		43927 X	38461	-0-	-5466	-0-	1106	1	37355	3	Y	-0-	-0-
11		41580 X	35933	-0-	-5647	-0-	869	1	35064	3	Y	-0-	-0-
12		41695 X	37234	-0-	-4461	-0-	1140	1	36094	3	Y	-0-	-0-
01		40672 X	36600	-0-	-4072	-0-	1161	1	35439	3	Y	-0-	-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803		WELL #:		14H	RRCID ->	279359	COMPL. DATE	01/22/2016	TOTAL DEPTH	10048	PERF.10456	- 15190	
08		44640 X	41938	-0-	-2702	-0-	1260	1	40678	3	Y	-0-	-0-
09		42060 X	37321	-0-	-4739	-0-	1074	1	36247	3	Y	-0-	-0-
10		43824 X	43824	-0-	-0-	-0-	1261	1	42563	3	Y	-0-	-0-
11		42002 X	42002	-0-	-0-	-0-	1016	1	40986	3	Y	-0-	-0-
*12		42638 X	42638	-0-	-0-	-0-	1305	1	41333	3	Y	-0-	-0-
01		43834 X	41046	-0-	-2788	-0-	1301	1	39745	3	Y	-0-	-0-

M. L. MARTIN STATE A2803		WELL #:		15H	RRCID ->	279360	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	10063	PERF.10491	- 15225	
08		48236 X	41497	-0-	-6739	-0-	1247	1	40250	3	Y	-0-	-0-
09		46680 X	40531	-0-	-6149	-0-	1167	1	39364	3	Y	-0-	-0-
10		46376 X	39917	-0-	-6459	-0-	1148	1	38769	3	Y	-0-	-0-
11		43290 X	36982	-0-	-6308	-0-	895	1	36087	3	Y	-0-	-0-
12		42749 X	37618	-0-	-5131	-0-	1151	1	36467	3	Y	-0-	-0-
01		41881 X	37415	-0-	-4466	-0-	1186	1	36229	3	Y	-0-	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	51646 X	44698	-0-	-6948	-0-	1343	1	43355	3	Y	-0-			-0-
09	48600 X	43102	-0-	-5498	-0-	1241	1	41861	3	Y	-0-			-0-
10	48174 X	43327	-0-	-4847	-0-	1246	1	42081	3	Y	-0-			-0-
11	45570 X	39955	-0-	-5615	-0-	967	1	38988	3	Y	-0-			-0-
12	46283 X	40576	-0-	-5707	-0-	1242	1	39334	3	Y	-0-			-0-
01	44702 X	39521	-0-	-5181	-0-	1253	1	38268	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916														
08	46810 X	42480	-0-	-4330	-0-	1838	1	40632	3	Y	9	28	1	1
09	44490 X	40057	-0-	-4433	-0-	1194	1	38841	3	Y	20	20	1	1
10	44919 X	41676	-0-	-3243	-0-	1321	1	40244	3	Y	101	79	1	23
11	43350 X	39560	-0-	-3790	-0-	1203	1	38250	3	Y	97	77	1	43
12	44082 X	40383	-0-	-3699	-0-	1283	1	38973	3	Y	115	94	1	64
01	42470 X	39879	-0-	-2591	-0-	1590	1	38193	3	Y	87	132	1	19

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930														
08	39060 X	35813	-0-	-3247	-0-	1076	1	34737	3	N	-0-			-0-
09	37800 X	32425	-0-	-5375	-0-	933	1	31492	3	N	-0-			-0-
10	37045 X	32557	-0-	-4488	-0-	937	1	31620	3	N	-0-			-0-
11	35250 X	33359	-0-	-1891	-0-	807	1	32552	3	N	-0-			-0-
12	35805 X	29797	-0-	-6008	-0-	912	1	28885	3	N	-0-			-0-
01	35805 X	31697	-0-	-4108	-0-	1005	1	30692	3	N	-0-			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806														
08	32085 X	27654	-0-	-4431	-0-	831	1	26823	3	Y	-0-			-0-
09	30240 X	26607	-0-	-3633	-0-	766	1	25841	3	Y	-0-			-0-
10	29357 X	26645	-0-	-2712	-0-	767	1	25878	3	Y	-0-			-0-
11	28410 X	24420	-0-	-3990	-0-	591	1	23829	3	Y	-0-			-0-
12	29357 X	25146	-0-	-4211	-0-	770	1	24376	3	Y	-0-			-0-
01	27652 X	24635	-0-	-3017	-0-	781	1	23854	3	Y	-0-			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836														
08	30814 X	27168	-0-	-3646	-0-	817	1	26351	3	Y	-0-			-0-
09	29400 X	24977	-0-	-4423	-0-	719	1	24258	3	Y	-0-			-0-
10	29698 X	24624	-0-	-5074	-0-	708	1	23916	3	Y	-0-			-0-
11	27600 X	22938	-0-	-4662	-0-	555	1	22383	3	Y	-0-			-0-
12	27745 X	23890	-0-	-3855	-0-	731	1	23159	3	Y	-0-			-0-
01	27156 X	23306	-0-	-3850	-0-	739	1	22567	3	Y	-0-			-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076														
08	16127 X	16127	-0-	-0-	-0-	485	1	15642	3	N	-0-			-0-
09	15360 X	14855	-0-	-505	-0-	428	1	14427	3	N	-0-			-0-
10	15872 X	14501	-0-	-1371	-0-	417	1	14084	3	N	-0-			-0-
11	15600 X	13301	-0-	-2299	-0-	322	1	12979	3	N	-0-			-0-
12	16120 X	8849	-0-	-7271	-0-	271	1	8578	3	N	-0-			-0-
01	16120 X	12380	-0-	-3740	-0-	393	1	11987	3	N	-0-			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		73966 X	57193	-0-	-16773	-0-	1719	1	55474	3	Y	-0-
09		67440 X	53029	-0-	-14411	-0-	1527	1	51502	3	Y	-0-
10		66681 X	52578	-0-	-14103	-0-	1513	1	51065	3	Y	-0-
11		60930 X	49619	-0-	-11311	-0-	1201	1	48418	3	Y	-0-
12		59861 X	47313	-0-	-12548	-0-	1448	1	45865	3	Y	-0-
01		57195 X	47130	-0-	-10065	-0-	1494	1	45636	3	Y	-0-

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082												
08		37851 X	35485	-0-	-2366	-0-	1066	1	34419	3	Y	-0-
09		36240 X	34219	-0-	-2021	-0-	985	1	33234	3	Y	-0-
10		36766 X	34914	-0-	-1852	-0-	1004	1	33910	3	Y	-0-
11		35190 X	33001	-0-	-2189	-0-	798	1	32203	3	Y	-0-
12		36084 X	33790	-0-	-2294	-0-	1034	1	32756	3	Y	-0-
01		35495 X	33385	-0-	-2110	-0-	1059	1	32326	3	Y	-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179												
08		40548 X	38993	-0-	-1555	-0-	1172	1	37821	3	Y	-0-
09		39000 X	37148	-0-	-1852	-0-	1069	1	36079	3	Y	-0-
10		40300 X	37774	-0-	-2526	-0-	1087	1	36687	3	Y	-0-
11		38670 X	35958	-0-	-2712	-0-	870	1	35088	3	Y	-0-
12		39959 X	36640	-0-	-3319	-0-	1121	1	35519	3	Y	-0-
01		38998 X	35920	-0-	-3078	-0-	1139	1	34781	3	Y	-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813												
08		62744 X	55593	-0-	-7151	-0-	1671	1	53922	3	Y	-0-
09		59280 X	50444	-0-	-8836	-0-	1452	1	48992	3	Y	-0-
10		59117 X	52907	-0-	-6210	-0-	1522	1	51385	3	Y	-0-
11		56130 X	50607	-0-	-5523	-0-	1224	1	49383	3	Y	-0-
12		57195 X	50479	-0-	-6716	-0-	1545	1	48934	3	Y	-0-
01		55583 X	49934	-0-	-5649	-0-	1583	1	48351	3	Y	-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907												
08		41974 X	37384	-0-	-4590	-0-	1124	1	36260	3	Y	-0-
09		40260 X	36258	-0-	-4002	-0-	1044	1	35214	3	Y	-0-
10		40455 X	35401	-0-	-5054	-0-	1018	1	34383	3	Y	-0-
11		39150 X	33856	-0-	-5294	-0-	819	1	33037	3	Y	-0-
12		38502 X	33979	-0-	-4523	-0-	1040	1	32939	3	Y	-0-
01		37479 X	30475	-0-	-7004	-0-	966	1	29509	3	Y	-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770												
08		50251 X	45476	-0-	-4775	-0-	1367	1	44109	3	Y	-0-
09		47670 X	43110	-0-	-4560	-0-	1241	1	41869	3	Y	-0-
10		49259 X	42777	-0-	-6482	-0-	1231	1	41546	3	Y	-0-
11		46290 X	40682	-0-	-5608	-0-	984	1	39698	3	Y	-0-
12		46686 X	40354	-0-	-6332	-0-	1235	1	39119	3	Y	-0-
01		45477 X	40609	-0-	-4868	-0-	1288	1	39321	3	Y	-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880												
08		45322 X	43939	-0-	-1383	-0-	1321	1	42618	3	N	-0-
09		46050 X	41912	-0-	-4138	-0-	1207	1	40705	3	N	-0-
10		47585 X	41587	-0-	-5998	-0-	1196	1	40391	3	N	-0-
11		46050 X	39413	-0-	-6637	-0-	954	1	38459	3	N	-0-
12		45260 X	39870	-0-	-5390	-0-	1220	1	38650	3	N	-0-
01		43927 X	39613	-0-	-4314	-0-	1256	1	38357	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272													
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		65689 X	59134	-0-	-6555	-0-	1778	1	57356	3	Y	-0-	-0-
09		63570 X	56180	-0-	-7390	-0-	1617	1	54563	3	Y	-0-	-0-
10		63426 X	56976	-0-	-6450	-0-	1639	1	55337	3	Y	-0-	-0-
11		59850 X	53479	-0-	-6371	-0-	1294	1	52185	3	Y	-0-	-0-
12		59830 X	54719	-0-	-5111	-0-	1675	1	53044	3	Y	-0-	-0-
01		59148 X	48940	-0-	-10208	-0-	1552	1	47388	3	Y	-0-	-0-

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435													
08		26319 X	24380	-0-	-1939	-0-	1053	1	23279	3	Y	44	44 1 3
09		25140 X	23160	-0-	-1980	-0-	689	1	22428	3	Y	39	40 1 2
10		25544 X	23787	-0-	-1757	-0-	754	1	22974	3	Y	54	51 1 5
11		24090 X	22819	-0-	-1271	-0-	694	1	22053	3	Y	65	63 1 7
12		24893 X	22929	-0-	-1964	-0-	728	1	22127	3	Y	67	64 1 10
01		24366 X	22608	-0-	-1758	-0-	902	1	21663	3	Y	39	47 1 2

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625													
08		22847 X	21634	-0-	-1213	-0-	934	1	20645	3	Y	50	48 1 6
09		21600 X	19734	-0-	-1866	-0-	587	1	19106	3	Y	37	38 1 5
10		21669 X	19849	-0-	-1820	-0-	629	1	19166	3	Y	49	47 1 7
11		20940 X	18741	-0-	-2199	-0-	570	1	18120	3	Y	46	45 1 8
12		21638 X	18848	-0-	-2790	-0-	597	1	18123	3	Y	116	105 1 19
01		21638 X	17839	-0-	-3799	-0-	710	1	17057	3	Y	65	78 1 6

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435													
08		33511 X	31895	-0-	-1616	-0-	1376	1	30414	3	Y	95	93 1 8
09		32070 X	30093	-0-	-1977	-0-	894	1	29096	3	Y	94	96 1 6
10		32643 X	30738	-0-	-1905	-0-	975	1	29708	3	Y	50	51 1 5
11		31350 X	29535	-0-	-1815	-0-	900	1	28632	3	Y	3	7 1 1
*12		32395 X	30024	-0-	-2371	-0-	957	1	29065	3	Y	2	3 1 -0-
01		31899 X	29562	-0-	-2337	-0-	1182	1	28380	3	Y	-0-	5 1 -0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035													
08		66340 X	60907	-0-	-5433	-0-	1830	1	59077	3	N	-0-	-0-
09		62910 X	60953	-0-	-1957	-0-	1755	1	59198	3	N	-0-	-0-
10		63922 X	57542	-0-	-6380	-0-	1655	1	55887	3	N	-0-	-0-
11		61860 X	52396	-0-	-9464	-0-	1268	1	51128	3	N	-0-	-0-
12		62992 X	55458	-0-	-7534	-0-	1697	1	53761	3	N	-0-	-0-
01		62992 X	57898	-0-	-5094	-0-	1836	1	56062	3	N	-0-	-0-

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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE				M	
08		43152 X	39035	-0-	-4117	-0-	-	1173	1	37862	3	-0-
09		41310 X	36636	-0-	-4674	-0-	-	1055	1	35581	3	-0-
10		42098 X	36905	-0-	-5193	-0-	-	1062	1	35843	3	-0-
11		39960 X	34062	-0-	-5898	-0-	-	824	1	33238	3	-0-
12		40176 X	35196	-0-	-4980	-0-	-	1077	1	34119	3	-0-
01		39029 X	28664	-0-	-10365	-0-	-	909	1	27755	3	-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615												
08		40176 X	36372	-0-	-3804	-0-	-	3425	1	32947	3	-0-
09		37170 X	34129	-0-	-3041	-0-	-	3251	1	30878	3	-0-
10		34180 X	34180	-0-	-0-	-0-	-	3012	1	31168	3	-0-
11		29636 X	29636	-0-	-0-	-0-	-	3619	1	26017	3	-0-
*12		33378 X	33378	-0-	-0-	-0-	-	4549	1	28829	3	-0-
*01		32810 X	32810	-0-	-0-	-0-	-	5967	1	26843	3	-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005												
08		36961 X	36961	-0-	-0-	-0-	-	3481	1	33480	3	-0-
09		33745 X	33745	-0-	-0-	-0-	-	3214	1	30531	3	-0-
10		33761 X	33761	-0-	-0-	-0-	-	2975	1	30786	3	-0-
11		29137 X	29137	-0-	-0-	-0-	-	3558	1	25579	3	-0-
*12		32017 X	32017	-0-	-0-	-0-	-	4363	1	27654	3	-0-
*01		31039 X	31039	-0-	-0-	-0-	-	5645	1	25394	3	-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929												
08		32922 X	24222	-0-	-8700	-0-	-	2281	1	21941	3	-0-
09		31860 X	21241	-0-	-10619	-0-	-	2023	1	19218	3	-0-
10		16255 X	16255	-0-	-0-	-0-	-	1432	1	14823	3	-0-
11		12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	-	1527	1	10976	3	-0-
*12		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	-	1021	1	6470	3	-0-
*01		43266 X	43266	-0-	-0-	-0-	-	7869	1	35397	3	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661												
08		26040 X	23293	-0-	-2747	-0-	-	700	1	22593	3	-0-
09		24300 X	22224	-0-	-2076	-0-	-	640	1	21584	3	-0-
10		25048 X	22622	-0-	-2426	-0-	-	651	1	21971	3	-0-
11		23580 X	21230	-0-	-2350	-0-	-	514	1	20716	3	-0-
12		23808 X	20852	-0-	-2956	-0-	-	638	1	20214	3	-0-
01		23281 X	20849	-0-	-2432	-0-	-	661	1	20188	3	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605												
08		21793 X	20168	-0-	-1625	-0-	-	606	1	19562	3	-0-
09		20940 X	18688	-0-	-2252	-0-	-	538	1	18150	3	-0-
10		21638 X	19663	-0-	-1975	-0-	-	566	1	19097	3	-0-
11		20070 X	18283	-0-	-1787	-0-	-	442	1	17841	3	-0-
12		20584 X	18420	-0-	-2164	-0-	-	564	1	17856	3	-0-
01		20181 X	18910	-0-	-1271	-0-	-	600	1	18310	3	-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505												
08		28334 X	26431	-0-	-1903	-0-	-	794	1	25637	3	-0-
09		27060 X	25210	-0-	-1850	-0-	-	726	1	24484	3	-0-
10		27590 X	25676	-0-	-1914	-0-	-	739	1	24937	3	-0-
11		25740 X	24492	-0-	-1248	-0-	-	593	1	23899	3	-0-
12		26598 X	24181	-0-	-2417	-0-	-	740	1	23441	3	-0-
01		26443 X	23555	-0-	-2888	-0-	-	747	1	22808	3	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405																
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		70122 X	60993	-0-	-9129	-0-	1833 1	59160 3	Y		-0-					-0-
09		67860 X	56818	-0-	-11042	-0-	1636 1	55182 3	Y		-0-					-0-
10		65534 X	58655	-0-	-6879	-0-	1687 1	56968 3	Y		-0-					-0-
11		62010 X	53719	-0-	-8291	-0-	1300 1	52419 3	Y		-0-					-0-
12		63798 X	54410	-0-	-9388	-0-	1665 1	52745 3	Y		-0-					-0-
01		61008 X	53679	-0-	-7329	-0-	1702 1	51977 3	Y		-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480																
08		62837 X	56990	-0-	-5847	-0-	1713 1	55277 3	Y		-0-					-0-
09		59790 X	54620	-0-	-5170	-0-	1572 1	53048 3	Y		-0-					-0-
10		60264 X	53972	-0-	-6292	-0-	1553 1	52419 3	Y		-0-					-0-
11		58320 X	49810	-0-	-8510	-0-	1205 1	48605 3	Y		-0-					-0-
12		58807 X	51155	-0-	-7652	-0-	1566 1	49589 3	Y		-0-					-0-
01		56978 X	49994	-0-	-6984	-0-	1585 1	48409 3	Y		-0-					-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851																
08		38967 X	35845	-0-	-3122	-0-	556 1	35289 3	Y		-0-					-0-
09		36720 X	34257	-0-	-2463	-0-	275 1	33982 3	Y		-0-					-0-
10		37758 X	31160	-0-	-6598	-0-	173 1	30987 3	Y		-0-					-0-
11		35970 X	31248	-0-	-4722	-0-	155 1	31093 3	Y		-0-					-0-
12		36208 X	26510	-0-	-9698	-0-	128 1	26382 3	Y		-0-					-0-
01		35836 X	27798	-0-	-8038	-0-	92 1	27706 3	Y		-0-					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003																
08		82584 X	75617	-0-	-6967	-0-	2273 1	73344 3	Y		-0-					-0-
09		79920 X	68623	-0-	-11297	-0-	1976 1	66647 3	Y		-0-					-0-
10		81034 X	66230	-0-	-14804	-0-	1905 1	64325 3	Y		-0-					-0-
11		76500 X	65062	-0-	-11438	-0-	1574 1	63488 3	Y		-0-					-0-
12		78368 X	39169	-0-	-39199	-0-	1199 1	37970 3	Y		-0-					-0-
01		75609 X	7440	-0-	-68169	-0-	236 1	7204 3	Y		-0-					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856																
08		60264 X	54150	-0-	-6114	-0-	1627 1	52523 3	Y		-0-					-0-
09		58320 X	51967	-0-	-6353	-0-	1496 1	50471 3	Y		-0-					-0-
10		60264 X	52103	-0-	-8161	-0-	1499 1	50604 3	Y		-0-					-0-
11		56010 X	49150	-0-	-6860	-0-	1189 1	47961 3	Y		-0-					-0-
12		55552 X	35084	-0-	-20468	-0-	1074 1	34010 3	Y		-0-					-0-
01		54157 X	NO RPT	-0-	-54157	-0-			Y		NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614																
08		29693 X	29693	-0-	-0-	-0-	893 1	28800 3	Y		-0-					-0-
09		32310 X	26982	-0-	-5328	-0-	777 1	26205 3	Y		-0-					-0-
10		33387 X	27678	-0-	-5709	-0-	796 1	26882 3	Y		-0-					-0-
11		32310 X	26687	-0-	-5623	-0-	646 1	26041 3	Y		-0-					-0-
12		29946 X	26011	-0-	-3935	-0-	796 1	25215 3	Y		-0-					-0-
01		29698 X	23689	-0-	-6009	-0-	751 1	22938 3	Y		-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998																
08		40114 X	36557	-0-	-3557	-0-	1099 1	35458 3	Y		-0-					-0-
09		38820 X	37192	-0-	-1628	-0-	1071 1	36121 3	Y		-0-					-0-
10		40114 X	35523	-0-	-4591	-0-	1022 1	34501 3	Y		-0-					-0-
11		37320 X	35080	-0-	-2240	-0-	849 1	34231 3	Y		-0-					-0-
12		38440 X	33303	-0-	-5137	-0-	1019 1	32284 3	Y		-0-					-0-
01		38440 X	30734	-0-	-7706	-0-	975 1	29759 3	Y		-0-					-0-

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	52173 X	40968	-0-	-11205	-0-	1232 1	39736 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	50490 X	33914	-0-	-16576	-0-	976 1	32938 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	52173 X	42511	-0-	-9662	-0-	1223 1	41288 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	41490 X	40528	-0-	-962	-0-	981 1	39547 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	41912 X	36590	-0-	-5322	-0-	1120 1	35470 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	42501 X	32993	-0-	-9508	-0-	1046 1	31947 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758												
08	34906 X	30637	-0-	-4269	-0-	921 1	29716 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	33120 X	27341	-0-	-5779	-0-	787 1	26554 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	34224 X	31094	-0-	-3130	-0-	895 1	30199 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	32100 X	28019	-0-	-4081	-0-	678 1	27341 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31155 X	29016	-0-	-2139	-0-	888 1	28128 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31093 X	28241	-0-	-2852	-0-	895 1	27346 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809												
08	39556 X	35289	-0-	-4267	-0-	1060 1	34229 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	37290 X	33532	-0-	-3758	-0-	965 1	32567 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	37913 X	33972	-0-	-3941	-0-	977 1	32995 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	35880 X	31771	-0-	-4109	-0-	769 1	31002 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	36084 X	28492	-0-	-7592	-0-	872 1	27620 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	35278 X	25960	-0-	-9318	-0-	823 1	25137 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581												
08	36301 X	31536	-0-	-4765	-0-	948 1	30588 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	34080 X	29826	-0-	-4254	-0-	859 1	28967 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	34348 X	30243	-0-	-4105	-0-	870 1	29373 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	32490 X	28439	-0-	-4051	-0-	688 1	27751 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	32147 X	28648	-0-	-3499	-0-	877 1	27771 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31527 X	28108	-0-	-3419	-0-	891 1	27217 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951												
08	53599 X	39123	-0-	-14476	-0-	1176 1	37947 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	48120 X	35629	-0-	-12491	-0-	1026 1	34603 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	47492 X	33715	-0-	-13777	-0-	970 1	32745 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	42780 X	31176	-0-	-11604	-0-	754 1	30422 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	40858 X	29623	-0-	-11235	-0-	907 1	28716 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	39122 X	30831	-0-	-8291	-0-	978 1	29853 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815												
08	41850 X	29861	-0-	-11989	-0-	898 1	28963 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	37140 X	27651	-0-	-9489	-0-	796 1	26855 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	36363 X	28348	-0-	-8015	-0-	815 1	27533 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	33240 X	28029	-0-	-5211	-0-	678 1	27351 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31930 X	28593	-0-	-3337	-0-	875 1	27718 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	29853 X	28851	-0-	-1002	-0-	915 1	27936 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025												
08	50840 X	33118	-0-	-17722	-0-	995 1	32123 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	44040 X	32857	-0-	-11183	-0-	946 1	31911 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	43059 X	31615	-0-	-11444	-0-	909 1	30706 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	37830 X	30306	-0-	-7524	-0-	733 1	29573 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	35712 X	28275	-0-	-7437	-0-	865 1	27410 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	33945 X	27274	-0-	-6671	-0-	865 1	26409 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723												
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
08		83390 X	73596	-0-	-9794	-0-	2212	1	71384	3	Y	-0-
09		80700 X	69259	-0-	-11441	-0-	1994	1	67265	3	Y	-0-
10		83390 X	75585	-0-	-7805	-0-	2174	1	73411	3	Y	-0-
11		88513 X	88513	-0-	-0-	-0-	2142	1	86371	3	Y	-0-
*12		83298 X	83298	-0-	-0-	-0-	2549	1	80749	3	Y	-0-
01		75578 X	NO RPT	-0-	-75578	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853												
08		90737 X	84279	-0-	-6458	-0-	2533	1	81746	3	Y	-0-
09		87810 X	79209	-0-	-8601	-0-	2280	1	76929	3	Y	-0-
10		90737 X	82711	-0-	-8026	-0-	2379	1	80332	3	Y	-0-
11		94156 X	94156	-0-	-0-	-0-	2278	1	91878	3	Y	-0-
*12		89172 X	89172	-0-	-0-	-0-	2729	1	86443	3	Y	-0-
01		84289 X	84189	-0-	-100	-0-	2670	1	81519	3	Y	-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351												
08		66588 X	58124	-0-	-8464	-0-	1747	1	56377	3	Y	-0-
09		62220 X	54653	-0-	-7567	-0-	1573	1	53080	3	Y	-0-
10		62806 X	55332	-0-	-7474	-0-	1592	1	53740	3	Y	-0-
11		59700 X	52009	-0-	-7691	-0-	1258	1	50751	3	Y	-0-
12		60202 X	52065	-0-	-8137	-0-	1594	1	50471	3	Y	-0-
01		58125 X	51029	-0-	-7096	-0-	1618	1	49411	3	Y	-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943												
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	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487												
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	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837												
08		78089 X	60858	-0-	-17231	-0-	60858	2			Y	-0-
09		75240 X	45388	-0-	-29852	-0-	45388	2			Y	-0-
10		73191 X	63048	-0-	-10143	-0-	63048	2			Y	-0-
11		61890 X	57841	-0-	-4049	-0-	57841	2			Y	-0-
12		63953 X	58497	-0-	-5456	-0-	58497	2			Y	-0-
01		63054 X	56229	-0-	-6825	-0-	56229	2			Y	-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823												
08		36921 X	33229	-0-	-3692	-0-	1438	1	31791	3	N	-0-
09		35730 X	33089	-0-	-2641	-0-	1831	1	31258	3	N	-0-
10		36921 X	33212	-0-	-3709	-0-	1553	1	31659	3	N	-0-
11		34290 X	31985	-0-	-2305	-0-	975	1	31010	3	N	-0-
12		34193 X	32916	-0-	-1277	-0-	1049	1	31867	3	N	-0-
01		34193 X	31399	-0-	-2794	-0-	1255	1	30144	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545																	
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
08		89218 X	79251	-0-	-9967	-0-	2382	1	76869	3	Y	-0-					-0-
09		86340 X	74795	-0-	-11545	-0-	2153	1	72642	3	Y	-0-					-0-
10		89218 X	79948	-0-	-9270	-0-	2300	1	77648	3	Y	-0-					-0-
11		90062 X	90062	-0-	-0-	-0-	2179	1	87883	3	Y	-0-					-0-
*12		87272 X	87272	-0-	-0-	-0-	2671	1	84601	3	Y	-0-					-0-
*01		84739 X	84739	-0-	-0-	-0-	2687	1	82052	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208																	
08		60574 X	44954	-0-	-15620	-0-	1351	1	43603	3	Y	-0-					-0-
09		58620 X	29529	-0-	-29091	-0-	850	1	28679	3	Y	-0-					-0-
10		56296 X	47616	-0-	-8680	-0-	1370	1	46246	3	Y	-0-					-0-
11		50280 X	42829	-0-	-7451	-0-	1036	1	41793	3	Y	-0-					-0-
12		47492 X	40684	-0-	-6808	-0-	1245	1	39439	3	Y	-0-					-0-
01		47616 X	39764	-0-	-7852	-0-	1261	1	38503	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210																	
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-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459																	
08		80042 X	69200	-0-	-10842	-0-	2080	1	67120	3	Y	-0-					-0-
09		77460 X	66380	-0-	-11080	-0-	1911	1	64469	3	Y	-0-					-0-
10		80042 X	69423	-0-	-10619	-0-	1997	1	67426	3	Y	-0-					-0-
11		82685 X	82685	-0-	-0-	-0-	2001	1	80684	3	Y	-0-					-0-
*12		77755 X	77755	-0-	-0-	-0-	2380	1	75375	3	Y	-0-					-0-
*01		73533 X	73533	-0-	-0-	-0-	2332	1	71201	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797																	
08		70890 X	70890	-0-	-0-	-0-	1099	1	69791	3	Y	-0-					-0-
09		67871 X	67871	-0-	-0-	-0-	545	1	67326	3	Y	-0-					-0-
10		69923 X	69923	-0-	-0-	-0-	388	1	69535	3	Y	-0-					-0-
11		66157 X	66157	-0-	-0-	-0-	327	1	65830	3	Y	-0-					-0-
*12		67181 X	67181	-0-	-0-	-0-	325	1	66856	3	Y	-0-					-0-
*01		65892 X	65892	-0-	-0-	-0-	219	1	65673	3	Y	-0-					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727																	
08		63612 X	50139	-0-	-13473	-0-	50139	2			Y	-0-					-0-
09		57030 X	47692	-0-	-9338	-0-	47692	2			Y	-0-					-0-
10		58156 X	48135	-0-	-10021	-0-	48135	2			Y	-0-					-0-
11		56280 X	44838	-0-	-11442	-0-	44838	2			Y	-0-					-0-
12		53258 X	42971	-0-	-10287	-0-	42971	2			Y	-0-					-0-
01		50127 X	45411	-0-	-4716	-0-	45411	2			Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781																	
08		43431 X	40282	-0-	-3149	-0-	3793	1	36489	3	Y	-0-					-0-
09		42030 X	38741	-0-	-3289	-0-	3690	1	35051	3	Y	-0-					-0-
10		43431 X	38507	-0-	-4924	-0-	3393	1	35114	3	Y	-0-					-0-
11		41940 X	31569	-0-	-10371	-0-	3855	1	27714	3	Y	-0-					-0-
12		40548 X	37462	-0-	-3086	-0-	5105	1	32357	3	Y	-0-					-0-
*01		35456 X	35456	-0-	-0-	-0-	6448	1	29008	3	Y	-0-					-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	37076	X	35771	-0-	-1305	-0-	3368	1	32403	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	37410	X	33591	-0-	-3819	-0-	3199	1	30392	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	38657	X	34172	-0-	-4485	-0-	3011	1	31161	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	37410	X	28453	-0-	-8957	-0-	3474	1	24979	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	35774	X	31441	-0-	-4333	-0-	4285	1	27156	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	31397	X	31397	-0-	-0-	-0-	5710	1	25687	3	Y	-0-	-0-	-0-

DORA MARTIN A		WELL #: 38H		RRCID -> 280854		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 11013		PERF.11447 - 16642				
08	24986	X	23554	-0-	-1432	-0-	2218	1	21336	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	24180	X	17423	-0-	-6757	-0-	1659	1	15764	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	24986	X	21312	-0-	-3674	-0-	1878	1	19434	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	23790	X	14264	-0-	-9526	-0-	1742	1	12522	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	24474	X	24474	-0-	-0-	-0-	3335	1	21139	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	22872	X	22872	-0-	-0-	-0-	4160	1	18712	3	Y	-0-	-0-	-0-

DORA MARTIN A		WELL #: 32H		RRCID -> 280873		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 10813		PERF.11179 - 16890				
08	37956	X	37956	-0-	-0-	-0-	3574	1	34382	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	37200	X	34656	-0-	-2544	-0-	3301	1	31355	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	38440	X	34729	-0-	-3711	-0-	3060	1	31669	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	37200	X	29696	-0-	-7504	-0-	3626	1	26070	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	37944	X	33004	-0-	-4940	-0-	4498	1	28506	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	29592	X	29483	-0-	-109	-0-	5362	1	24121	3	Y	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE A2761 A		WELL #: 32H		RRCID -> 281028		COMPL. DATE 04/28/2017		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 9806 - 14279				
08	58218	X	49761	-0-	-8457	-0-	1495	1	48266	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	54180	X	50315	-0-	-3865	-0-	1449	1	48866	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	55087	X	48031	-0-	-7056	-0-	1382	1	46649	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	51450	X	43601	-0-	-7849	-0-	1055	1	42546	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	51987	X	44337	-0-	-7650	-0-	1357	1	42980	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	51987	X	43458	-0-	-8529	-0-	1378	1	42080	3	Y	-0-	-0-	-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A'		WELL #: 3H		RRCID -> 281031		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 10726		PERF.10515 - 16074				
08	20677	X	18258	-0-	-2419	-0-	790	1	17468	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	19920	X	18448	-0-	-1472	-0-	550	1	17898	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	20057	X	18933	-0-	-1124	-0-	602	1	18331	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	19110	X	18317	-0-	-793	-0-	558	1	17759	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	19437	X	18097	-0-	-1340	-0-	577	1	17520	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	19065	X	18279	-0-	-786	-0-	731	1	17548	3	Y	-0-	-0-	-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B'		WELL #: 4H		RRCID -> 281034		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 10767		PERF.10889 - 18106				
08	30876	X	28153	-0-	-2723	-0-	1218	1	26935	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	29370	X	26790	-0-	-2580	-0-	799	1	25991	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	29760	X	27249	-0-	-2511	-0-	866	1	26383	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	28290	X	26044	-0-	-2246	-0-	794	1	25250	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	28675	X	26455	-0-	-2220	-0-	843	1	25612	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	28148	X	25616	-0-	-2532	-0-	1024	1	24592	3	Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #: 42H		RRCID -> 281052		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 11125		PERF.11077 - 19021				
08	39649	X	35136	-0-	-4513	-0-	1056	1	34080	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	37230	X	33256	-0-	-3974	-0-	957	1	32299	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	37944	X	32823	-0-	-5121	-0-	944	1	31879	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	35700	X	30885	-0-	-4815	-0-	747	1	30138	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	36022	X	30929	-0-	-5093	-0-	947	1	29982	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	35123	X	30939	-0-	-4184	-0-	981	1	29958	3	Y	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695													
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		34193 X	26902	-0-	-7291	-0-	2533 1	24369 3	Y	-0-			-0-
09		29610 X	24266	-0-	-5344	-0-	2311 1	21955 3	Y	-0-			-0-
10		29605 X	24052	-0-	-5553	-0-	2119 1	21933 3	Y	-0-			-0-
11		28650 X	20414	-0-	-8236	-0-	2493 1	17921 3	Y	-0-			-0-
12		27652 X	22446	-0-	-5206	-0-	3059 1	19387 3	Y	-0-			-0-
01		26908 X	20218	-0-	-6690	-0-	3677 1	16541 3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748													
08		23033 X	22371	-0-	-662	-0-	2107 1	20264 3	Y	-0-			-0-
09		26550 X	20373	-0-	-6177	-0-	1940 1	18433 3	Y	-0-			-0-
10		27435 X	20028	-0-	-7407	-0-	1765 1	18263 3	Y	-0-			-0-
11		26550 X	17202	-0-	-9348	-0-	2100 1	15102 3	Y	-0-			-0-
12		24118 X	14850	-0-	-9268	-0-	2024 1	12826 3	Y	-0-			-0-
01		22382 X	4084	-0-	-18298	-0-	743 1	3341 3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802													
08		40021 X	38393	-0-	-1628	-0-	3615 1	34778 3	Y	-0-			-0-
09		39420 X	36144	-0-	-3276	-0-	3442 1	32702 3	Y	-0-			-0-
10		40734 X	35998	-0-	-4736	-0-	3172 1	32826 3	Y	-0-			-0-
11		39420 X	31538	-0-	-7882	-0-	3851 1	27687 3	Y	-0-			-0-
12		39029 X	34722	-0-	-4307	-0-	4732 1	29990 3	Y	-0-			-0-
01		38378 X	30991	-0-	-7387	-0-	5636 1	25355 3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003													
08		51212 X	50290	-0-	-922	-0-	4736 1	45554 3	Y	-0-			-0-
09		50040 X	46676	-0-	-3364	-0-	4446 1	42230 3	Y	-0-			-0-
10		51708 X	46310	-0-	-5398	-0-	4081 1	42229 3	Y	-0-			-0-
11		50040 X	39148	-0-	-10892	-0-	4780 1	34368 3	Y	-0-			-0-
12		50282 X	44228	-0-	-6054	-0-	6028 1	38200 3	Y	-0-			-0-
01		50282 X	39847	-0-	-10435	-0-	7247 1	32600 3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021													
08		34565 X	30444	-0-	-4121	-0-	915 1	29529 3	Y	-0-			-0-
09		32190 X	28643	-0-	-3547	-0-	825 1	27818 3	Y	-0-			-0-
10		33015 X	29304	-0-	-3711	-0-	843 1	28461 3	Y	-0-			-0-
11		30930 X	27257	-0-	-3673	-0-	659 1	26598 3	Y	-0-			-0-
12		31217 X	27272	-0-	-3945	-0-	835 1	26437 3	Y	-0-			-0-
01		30442 X	26736	-0-	-3706	-0-	848 1	25888 3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542													
08		87172 X	80980	-0-	-6192	-0-	2434 1	78546 3	Y	-0-			-0-
09		84360 X	75958	-0-	-8402	-0-	2187 1	73771 3	Y	-0-			-0-
10		87172 X	78603	-0-	-8569	-0-	2261 1	76342 3	Y	-0-			-0-
11		87419 X	87419	-0-	-0-	-0-	2115 1	85304 3	Y	-0-			-0-
*12		85299 X	85299	-0-	-0-	-0-	2611 1	82688 3	Y	-0-			-0-
*01		82467 X	82467	-0-	-0-	-0-	2615 1	79852 3	Y	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371													
08		34503 X	30741	-0-	-3762	-0-	2895 1	27846 3	Y	-0-			-0-
09		33390 X	30901	-0-	-2489	-0-	2943 1	27958 3	Y	-0-			-0-
10		34100 X	30773	-0-	-3327	-0-	2712 1	28061 3	Y	-0-			-0-
11		33000 X	26076	-0-	-6924	-0-	3184 1	22892 3	Y	-0-			-0-
12		32054 X	29047	-0-	-3007	-0-	3959 1	25088 3	Y	-0-			-0-
01		31930 X	28759	-0-	-3171	-0-	5230 1	23529 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060										COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL DEPTH	9421	PERF.	9770 - 17591				
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		95542 X	88502	-0-	-7040	-0-	2660	1	85842	3	Y	-0-	-0-						
09		92460 X	83872	-0-	-8588	-0-	2415	1	81457	3	Y	-0-	-0-						
10		95542 X	88408	-0-	-7134	-0-	2543	1	85865	3	Y	-0-	-0-						
11		103538 X	103538	-0-	-0-	-0-	2505	1	101033	3	Y	-0-	-0-						
*12		100016 X	100016	-0-	-0-	-0-	3061	1	96955	3	Y	-0-	-0-						
*01		96394 X	96394	-0-	-0-	-0-	3057	1	93337	3	Y	-0-	-0-						

LYSSY FAMILY										WELL #:	13H	RRCID ->	282147	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	11216 - 18838
08		66061 X	56938	-0-	-9123	-0-	56938	2			N	-0-	-0-						
09		61980 X	53520	-0-	-8460	-0-	53520	2			N	-0-	-0-						
10		61876 X	54650	-0-	-7226	-0-	54649	2		1 9	N	1	1						
11		57570 X	50593	-0-	-6977	-0-	210	1	50383	2	N	-0-	-0-						
12		59272 X	51067	-0-	-8205	-0-	385	1	50682	2	N	-0-	-0-						
01		56947 X	49591	-0-	-7356	-0-	428	1	49163	2	N	-0-	-0-						

GUTIERREZ-LEYENDECKER										WELL #:	4H	RRCID ->	282189	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	10976 - 19520
08		89156 X	77322	-0-	-11834	-0-	7281	1	70041	3	Y	-0-	-0-						
09		86280 X	74668	-0-	-11612	-0-	7112	1	67556	3	Y	-0-	-0-						
10		84630 X	75025	-0-	-9605	-0-	6611	1	68414	3	Y	-0-	-0-						
11		80910 X	63587	-0-	-17323	-0-	7764	1	55823	3	Y	-0-	-0-						
12		80166 X	71727	-0-	-8439	-0-	9775	1	61952	3	Y	-0-	-0-						
01		77314 X	69538	-0-	-7776	-0-	12647	1	56891	3	Y	-0-	-0-						

OWEN 1080 GU A										WELL #:	18H	RRCID ->	282299	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10988 - 19105
08		87389 X	78097	-0-	-9292	-0-	3380	1	74717	3	Y	-0-	-0-						
09		82350 X	74631	-0-	-7719	-0-	2225	1	72406	3	Y	-0-	-0-						
10		83359 X	75495	-0-	-7864	-0-	2400	1	73095	3	Y	-0-	-0-						
11		77820 X	71717	-0-	-6103	-0-	2187	1	69530	3	Y	-0-	-0-						
12		79050 X	74563	-0-	-4487	-0-	2376	1	72187	3	Y	-0-	-0-						
*01		81436 X	81436	-0-	-0-	-0-	3255	1	78181	3	Y	-0-	-0-						

OWEN 1080 GU B										WELL #:	19H	RRCID ->	282300	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10921 - 19149
08		37665 X	32641	-0-	-5024	-0-	1413	1	31228	3	Y	-0-	-0-						
09		35520 X	31021	-0-	-4499	-0-	925	1	30096	3	Y	-0-	-0-						
10		35743 X	31254	-0-	-4489	-0-	994	1	30260	3	Y	-0-	-0-						
11		33360 X	29278	-0-	-4082	-0-	893	1	28385	3	Y	-0-	-0-						
12		33697 X	29875	-0-	-3822	-0-	952	1	28923	3	Y	-0-	-0-						
01		32643 X	31430	-0-	-1213	-0-	1256	1	30174	3	Y	-0-	-0-						

OWEN 1080 GU C										WELL #:	20H	RRCID ->	282307	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10995 - 19535
08		53506 X	45198	-0-	-8308	-0-	1956	1	43242	3	Y	-0-	-0-						
09		49710 X	42671	-0-	-7039	-0-	1272	1	41399	3	Y	-0-	-0-						
10		49848 X	40977	-0-	-8871	-0-	1303	1	39674	3	Y	-0-	-0-						
11		45780 X	34777	-0-	-11003	-0-	1060	1	33717	3	Y	-0-	-0-						
12		46624 X	37068	-0-	-9556	-0-	1181	1	35887	3	Y	-0-	-0-						
*01		49931 X	49931	-0-	-0-	-0-	1996	1	47935	3	Y	-0-	-0-						

GALVAN-TREVINO										WELL #:	11H	RRCID ->	282312	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	8974	PERF.	8720 - 17261
08		169229 X	144337	-0-	-24892	-0-	4338	1	139999	3	Y	-0-	-0-						
09		158580 X	135696	-0-	-22884	-0-	3906	1	131790	3	Y	-0-	-0-						
10		157790 X	134850	-0-	-22940	-0-	3879	1	130971	3	Y	-0-	-0-						
11		147870 X	130994	-0-	-16876	-0-	3169	1	127825	3	Y	-0-	-0-						
12		148676 X	130209	-0-	-18467	-0-	3985	1	126224	3	Y	-0-	-0-						
01		144336 X	122815	-0-	-21521	-0-	3894	1	118921	3	Y	-0-	-0-						

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 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	
08		26753 X	23930	-0-	-2823	-0-	1036 1	22894 3	N	-0-	-0-
09		25020 X	22158	-0-	-2862	-0-	661 1	21497 3	N	-0-	-0-
10		25854 X	22763	-0-	-3091	-0-	724 1	22039 3	N	-0-	-0-
11		24450 X	21573	-0-	-2877	-0-	658 1	20915 3	N	-0-	-0-
12		24211 X	21696	-0-	-2515	-0-	691 1	21005 3	N	-0-	-0-
01		23932 X	20921	-0-	-3011	-0-	836 1	20085 3	N	-0-	-0-

VOLZ STATE A2732		WELL #:	11H	RRCID ->	282839	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10567	- 16589
08		30597 X	23581	-0-	-7016	-0-	709 1	22872 3	Y	-0-	-0-
09		28740 X	21862	-0-	-6878	-0-	629 1	21233 3	Y	-0-	-0-
10		29388 X	22150	-0-	-7238	-0-	637 1	21513 3	Y	-0-	-0-
11		27420 X	20717	-0-	-6703	-0-	501 1	20216 3	Y	-0-	-0-
12		26939 X	20528	-0-	-6411	-0-	628 1	19900 3	Y	-0-	-0-
01		23591 X	19701	-0-	-3890	-0-	625 1	19076 3	Y	-0-	-0-

VOLZ STATE A2732		WELL #:	12H	RRCID ->	282840	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10661	- 17045
08		28396 X	22720	-0-	-5676	-0-	683 1	22037 3	Y	-0-	-0-
09		25650 X	19975	-0-	-5675	-0-	575 1	19400 3	Y	-0-	-0-
10		24924 X	19332	-0-	-5592	-0-	556 1	18776 3	Y	-0-	-0-
11		24120 X	16569	-0-	-7551	-0-	401 1	16168 3	Y	-0-	-0-
12		23932 X	16846	-0-	-7086	-0-	516 1	16330 3	Y	-0-	-0-
01		22723 X	16086	-0-	-6637	-0-	510 1	15576 3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A		WELL #:	45H	RRCID ->	282951	COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL DEPTH	11090	PERF.11143	- 16964
08		39060 X	33919	-0-	-5141	-0-	1020 1	32899 3	Y	-0-	-0-
09		36450 X	31772	-0-	-4678	-0-	915 1	30857 3	Y	-0-	-0-
10		37200 X	30084	-0-	-7116	-0-	865 1	29219 3	Y	-0-	-0-
11		35400 X	28720	-0-	-6680	-0-	695 1	28025 3	Y	-0-	-0-
12		34906 X	20264	-0-	-14642	-0-	620 1	19644 3	Y	-0-	-0-
01		33914 X	21915	-0-	-11999	-0-	695 1	21220 3	Y	-0-	-0-

HAMILTON		WELL #:	23H	RRCID ->	282959	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11016	- 19067
08		53661 X	47345	-0-	-6316	-0-	1423 1	45922 3	Y	-0-	-0-
09		51930 X	44661	-0-	-7269	-0-	1286 1	43375 3	Y	-0-	-0-
10		50437 X	45522	-0-	-4915	-0-	1310 1	44212 3	Y	-0-	-0-
11		48600 X	41602	-0-	-6998	-0-	1007 1	40595 3	Y	-0-	-0-
12		48453 X	42219	-0-	-6234	-0-	1292 1	40927 3	Y	-0-	-0-
01		47337 X	27835	-0-	-19502	-0-	883 1	26952 3	Y	-0-	-0-

HAMILTON-SLAUGHTER		WELL #:	24H	RRCID ->	283012	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10574	PERF.11030	- 19128
08		51863 X	45726	-0-	-6137	-0-	1375 1	44351 3	Y	-0-	-0-
09		49500 X	44188	-0-	-5312	-0-	1272 1	42916 3	Y	-0-	-0-
10		50468 X	42284	-0-	-8184	-0-	1216 1	41068 3	Y	-0-	-0-
11		48840 X	42050	-0-	-6790	-0-	1017 1	41033 3	Y	-0-	-0-
12		48546 X	40655	-0-	-7891	-0-	1244 1	39411 3	Y	-0-	-0-
01		45725 X	35274	-0-	-10451	-0-	1118 1	34156 3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:	44H	RRCID ->	283383	COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL DEPTH	11085	PERF.11130	- 17044
08		25420 X	21969	-0-	-3451	-0-	660 1	21309 3	Y	-0-	-0-
09		23760 X	21203	-0-	-2557	-0-	610 1	20593 3	Y	-0-	-0-
10		24025 X	21203	-0-	-2822	-0-	610 1	20593 3	Y	-0-	-0-
11		22620 X	20710	-0-	-1910	-0-	501 1	20209 3	Y	-0-	-0-
12		22630 X	19292	-0-	-3338	-0-	590 1	18702 3	Y	-0-	-0-
01		21979 X	20883	-0-	-1096	-0-	662 1	20221 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HAMILTON		WELL #: 22H		RRCID -> 283431		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	PROD	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	70649	X	61028	-0-	-9621	-0-	1834	1	59194	3	Y	-0-	-0-
09	65820	X	56658	-0-	-9162	-0-	1631	1	55027	3	Y	-0-	-0-
10	66309	X	60500	-0-	-5809	-0-	1740	1	58760	3	Y	-0-	-0-
11	62310	X	54514	-0-	-7796	-0-	1319	1	53195	3	Y	-0-	-0-
12	62558	X	55337	-0-	-7221	-0-	1694	1	53643	3	Y	-0-	-0-
01	61039	X	37152	-0-	-23887	-0-	1178	1	35974	3	Y	-0-	-0-

WILLIE -GL PSA C		WELL #: 13H		RRCID -> 283750		COMPL. DATE 07/04/2017		TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676					
08	40083	X	36361	-0-	-3722	-0-	3424	1	32937	3	Y	-0-	-0-
09	38790	X	34301	-0-	-4489	-0-	3267	1	31034	3	Y	-0-	-0-
10	38657	X	35108	-0-	-3549	-0-	3094	1	32014	3	Y	-0-	-0-
11	37410	X	29975	-0-	-7435	-0-	3660	1	26315	3	Y	-0-	-0-
12	37634	X	33820	-0-	-3814	-0-	4609	1	29211	3	Y	-0-	-0-
01	36363	X	32666	-0-	-3697	-0-	5941	1	26725	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 86H		RRCID -> 283850		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510					
08	20863	X	16886	-0-	-3977	-0-	507	1	16379	3	Y	-0-	-0-
09	19680	X	16087	-0-	-3593	-0-	463	1	15624	3	Y	-0-	-0-
10	19220	X	14911	-0-	-4309	-0-	429	1	14482	3	Y	-0-	-0-
11	18600	X	13862	-0-	-4738	-0-	335	1	13527	3	Y	-0-	-0-
12	17608	X	13110	-0-	-4498	-0-	401	1	12709	3	Y	-0-	-0-
01	16895	X	13743	-0-	-3152	-0-	436	1	13307	3	Y	-0-	-0-

L. C. WRIGHT-REESE PSA A		WELL #: 5H		RRCID -> 283877		COMPL. DATE 11/23/2017		TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A					
08	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMILTON		WELL #: 26H		RRCID -> 284065		COMPL. DATE 03/09/2018		TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A					
08	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A		WELL #: 35H		RRCID -> 284101		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197					
08	42098	X	37716	-0-	-4382	-0-	3552	1	34164	3	Y	-0-	-0-
09	40740	X	34996	-0-	-5744	-0-	3333	1	31663	3	Y	-0-	-0-
10	40889	X	28703	-0-	-12186	-0-	2529	1	26174	3	Y	-0-	-0-
11	38880	X	18996	-0-	-19884	-0-	2320	1	16676	3	Y	-0-	-0-
12	38595	X	24587	-0-	-14008	-0-	3351	1	21236	3	Y	-0-	-0-
01	37727	X	25190	-0-	-12537	-0-	4581	1	20609	3	Y	-0-	-0-

HAMILTON		WELL #: 27H		RRCID -> 284113		COMPL. DATE 02/02/2018		TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A					
08	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144														
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
08		137299 X	119832	-0-	-17467	-0-	1858	1	117974	3	N	-0-		-0-
09		132870 X	114112	-0-	-18758	-0-	917	1	113195	3	N	-0-		-0-
10		132618 X	115271	-0-	-17347	-0-	640	1	114631	3	N	-0-		-0-
11		107228 X	107228	-0-	-0-	-0-	530	1	106698	3	N	-0-		-0-
*12		108837 X	108837	-0-	-0-	-0-	526	1	108311	3	N	-0-		-0-
*01		106441 X	106441	-0-	-0-	-0-	354	1	106087	3	N	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A														
08	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889														
08		56420 X	50946	-0-	-5474	-0-	1531	1	49415	3	Y	-0-		-0-
09		54600 X	48469	-0-	-6131	-0-	1395	1	47074	3	Y	-0-		-0-
10		55180 X	49575	-0-	-5605	-0-	1426	1	48149	3	Y	-0-		-0-
11		51900 X	43788	-0-	-8112	-0-	1059	1	42729	3	Y	-0-		-0-
12		52049 X	43227	-0-	-8822	-0-	1323	1	41904	3	Y	-0-		-0-
01		50933 X	44335	-0-	-6598	-0-	1406	1	42929	3	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A														
08	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF. N/A														
08	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074														
08		59427 X	52925	-0-	-6502	-0-	2290	1	50635	3	Y	-0-		-0-
09		56040 X	49598	-0-	-6442	-0-	1479	1	48119	3	Y	-0-		-0-
10		56451 X	50823	-0-	-5628	-0-	1616	1	49207	3	Y	-0-		-0-
11		53700 X	48121	-0-	-5579	-0-	1467	1	46654	3	Y	-0-		-0-
12		54126 X	48999	-0-	-5127	-0-	1561	1	47438	3	Y	-0-		-0-
01		52917 X	48012	-0-	-4905	-0-	1919	1	46093	3	Y	-0-		-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702														
08		80817 X	70526	-0-	-10291	-0-	3052	1	67474	3	Y	-0-		-0-
09		75990 X	66427	-0-	-9563	-0-	1980	1	64447	3	Y	-0-		-0-
10		75981 X	67351	-0-	-8630	-0-	2141	1	65210	3	Y	-0-		-0-
11		71700 X	63456	-0-	-8244	-0-	1935	1	61521	3	Y	-0-		-0-
12		72540 X	63853	-0-	-8687	-0-	2035	1	61818	3	Y	-0-		-0-
01		70525 X	61916	-0-	-8609	-0-	2475	1	59441	3	Y	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	27776 X	22121	-0-	-5655	-0-	665 1	21456 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	26010 X	19054	-0-	-6956	-0-	549 1	18505 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	26350 X	19652	-0-	-6698	-0-	565 1	19087 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	24660 X	18516	-0-	-6144	-0-	448 1	18068 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	25482 X	18753	-0-	-6729	-0-	574 1	18179 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	22134 X	21219	-0-	-915	-0-	673 1	20546 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670														
08	24769 X	20143	-0-	-4626	-0-	606 1	19537 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	23190 X	18555	-0-	-4635	-0-	534 1	18021 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	23188 X	16803	-0-	-6385	-0-	483 1	16320 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	22020 X	15816	-0-	-6204	-0-	383 1	15433 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	21080 X	16526	-0-	-4554	-0-	506 1	16020 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	20150 X	16027	-0-	-4123	-0-	508 1	15518 3	Y	1	1	-0-	-0-	-0-	1

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935														
08	111197 X	96818	-0-	-14379	-0-	1501 1	95317 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	107610 X	91135	-0-	-16475	-0-	732 1	90403 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	106516 X	92163	-0-	-14353	-0-	511 1	91652 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	86256 X	86256	-0-	-0-	-0-	427 1	85829 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	86925 X	86925	-0-	-0-	-0-	420 1	86505 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918														
08	49817 X	44395	-0-	-5422	-0-	1334 1	43061 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	47100 X	42381	-0-	-4719	-0-	1220 1	41161 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	47213 X	42750	-0-	-4463	-0-	1230 1	41520 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	45180 X	41081	-0-	-4099	-0-	994 1	40087 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	45229 X	39315	-0-	-5914	-0-	1203 1	38112 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	44392 X	35974	-0-	-8418	-0-	1141 1	34833 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413														
08	56544 X	45433	-0-	-11111	-0-	4278 1	41155 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	54720 X	42223	-0-	-12497	-0-	4021 1	38202 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	52514 X	43619	-0-	-8895	-0-	3844 1	39775 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	48720 X	35701	-0-	-13019	-0-	4359 1	31342 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	47647 X	39908	-0-	-7739	-0-	5439 1	34469 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	45446 X	38568	-0-	-6878	-0-	7014 1	31554 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360														
08	64232 X	52484	-0-	-11748	-0-	4942 1	47542 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	62160 X	48412	-0-	-13748	-0-	4611 1	43801 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	60326 X	48083	-0-	-12243	-0-	4237 1	43846 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	56250 X	39583	-0-	-16667	-0-	4833 1	34750 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	54994 X	38847	-0-	-16147	-0-	5294 1	33553 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	52483 X	42194	-0-	-10289	-0-	7674 1	34520 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	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 CODE	BALANCE
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A		WELL #: 5H		RRCID -> 284774		COMPL. DATE 04/29/2018		TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658				
08	26970 X	23162	-0-	-3808	-0-	696 1	22466 3	N	-0-	-0-		
09	25830 X	22132	-0-	-3698	-0-	637 1	21495 3	N	-0-	-0-		
10	25234 X	22260	-0-	-2974	-0-	640 1	21620 3	N	-0-	-0-		
11	23670 X	21487	-0-	-2183	-0-	520 1	20967 3	N	-0-	-0-		
12	24242 X	20996	-0-	-3246	-0-	643 1	20353 3	N	-0-	-0-		
01	23157 X	20449	-0-	-2708	-0-	648 1	19801 3	N	-0-	-0-		

APPLING		WELL #: 14H		RRCID -> 284939		COMPL. DATE 06/19/2018		TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415				
08	26846 X	23158	-0-	-3688	-0-	359 1	22799 3	N	-0-	-0-		
09	25320 X	21244	-0-	-4076	-0-	171 1	21073 3	N	-0-	-0-		
10	26164 X	21826	-0-	-4338	-0-	121 1	21705 3	N	-0-	-0-		
11	22920 X	20480	-0-	-2440	-0-	101 1	20379 3	N	-0-	-0-		
12	23653 X	20162	-0-	-3491	-0-	98 1	20064 3	N	-0-	-0-		
01	23157 X	20085	-0-	-3072	-0-	67 1	20018 3	N	-0-	-0-		

CENIZO		WELL #: 1H		RRCID -> 284999		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039				
08	28086 X	21160	-0-	-6926	-0-	21160 2		N	-0-	-0-		
09	25170 X	15178	-0-	-9992	-0-	15178 2		N	-0-	-0-		
10	23095 X	22438	-0-	-657	-0-	22438 2		N	-0-	-0-		
11	22350 X	19550	-0-	-2800	-0-	81 1	19469 2	N	-0-	-0-		
12	22506 X	20186	-0-	-2320	-0-	152 1	20034 2	N	-0-	-0-		
01	22444 X	19274	-0-	-3170	-0-	166 1	19108 2	N	-0-	-0-		

M.G. LILLIE 1616 GU A		WELL #: 2H		RRCID -> 285016		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655				
08	23529 X	20685	-0-	-2844	-0-	622 1	20063 3	N	-0-	-0-		
09	22680 X	19154	-0-	-3526	-0-	551 1	18603 3	N	-0-	-0-		
10	21607 X	19174	-0-	-2433	-0-	552 1	18622 3	N	-0-	-0-		
11	20700 X	18649	-0-	-2051	-0-	451 1	18198 3	N	-0-	-0-		
12	21049 X	19396	-0-	-1653	-0-	594 1	18802 3	N	-0-	-0-		
01	20677 X	17874	-0-	-2803	-0-	567 1	17307 3	N	-0-	-0-		

APPLING PSA B		WELL #: 21H		RRCID -> 285057		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211				
08	123802 X	123802	-0-	-0-	-0-	1919 1	121883 3	Y	-0-	-0-		
09	106101 X	106101	-0-	-0-	-0-	853 1	105248 3	Y	-0-	-0-		
10	99427 X	99427	-0-	-0-	-0-	552 1	98875 3	Y	-0-	-0-		
11	87940 X	87940	-0-	-0-	-0-	435 1	87505 3	Y	-0-	-0-		
*12	84180 X	84180	-0-	-0-	-0-	407 1	83773 3	Y	-0-	-0-		
01	78709 X	78639	-0-	-70	-0-	261 1	78378 3	Y	-0-	-0-		

LAS ABRAS		WELL #: 5H		RRCID -> 285188		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549				
08	70122 X	58442	-0-	-11680	-0-	58442 2		Y	-0-	-0-		
09	65310 X	56494	-0-	-8816	-0-	56494 2		Y	-0-	-0-		
10	65069 X	57118	-0-	-7951	-0-	57118 2		Y	-0-	-0-		
11	60750 X	53271	-0-	-7479	-0-	53271 2		Y	-0-	-0-		
12	62775 X	51980	-0-	-10795	-0-	51980 2		Y	-0-	-0-		
01	58435 X	51016	-0-	-7419	-0-	51016 2		Y	-0-	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
PALAFOX STATE A2715		WELL #:		87HR	RRCID ->	285326	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9715	PERF.10009	- 15001
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08	71548 X	63862	-0-	-7686	-0-	1920	1	61942	3	N	-0-	-0-
09	67830 X	60819	-0-	-7011	-0-	1751	1	59068	3	N	-0-	-0-
10	68913 X	61332	-0-	-7581	-0-	1764	1	59568	3	N	-0-	-0-
11	64740 X	57304	-0-	-7436	-0-	1386	1	55918	3	N	-0-	-0-
*12	64573 X	58439	-0-	-6134	-0-	1789	1	56650	3	N	-0-	-0-
01	63860 X	57592	-0-	-6268	-0-	1826	1	55766	3	N	-0-	-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #:		91HR	RRCID ->	285327	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9871	PERF.10088	- 15033
08	74679 X	64647	-0-	-10032	-0-	1943	1	62704	3	N	-0-	-0-
09	70440 X	61425	-0-	-9015	-0-	1768	1	59657	3	N	-0-	-0-
10	70680 X	61483	-0-	-9197	-0-	1769	1	59714	3	N	-0-	-0-
11	66600 X	56737	-0-	-9863	-0-	1373	1	55364	3	N	-0-	-0-
*12	66216 X	57507	-0-	-8709	-0-	1760	1	55747	3	N	-0-	-0-
01	64635 X	56437	-0-	-8198	-0-	1790	1	54647	3	N	-0-	-0-

LAS ABRAS		WELL #:		6H	RRCID ->	285339	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	11071	PERF.11404	- 18549
08	49135 X	41427	-0-	-7708	-0-	41427	2			Y	-0-	-0-
09	45840 X	39613	-0-	-6227	-0-	39613	2			Y	-0-	-0-
10	45570 X	39934	-0-	-5636	-0-	39934	2			Y	-0-	-0-
11	42150 X	35424	-0-	-6726	-0-	35424	2			Y	-0-	-0-
12	42470 X	37356	-0-	-5114	-0-	37356	2			Y	-0-	-0-
01	41416 X	35241	-0-	-6175	-0-	35241	2			Y	-0-	-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:		5H	RRCID ->	285416	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10908	- 19525
08	96968 X	83938	-0-	-13030	-0-	7904	1	76034	3	N	-0-	-0-
09	93840 X	78317	-0-	-15523	-0-	11855	1	66462	3	N	-0-	-0-
10	93155 X	78890	-0-	-14265	-0-	11451	1	67439	3	N	-0-	-0-
11	87630 X	67422	-0-	-20208	-0-	12629	1	54793	3	N	-0-	-0-
*12	86428 X	74480	-0-	-11948	-0-	10151	1	64329	3	N	-0-	-0-
01	83948 X	72115	-0-	-11833	-0-	13115	1	59000	3	N	-0-	-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H		WELL #:		49H	RRCID ->	285542	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	10956	PERF.10984	- 19192
08	74400 X	56630	-0-	-17770	-0-	2451	1	54179	3	Y	-0-	-0-
09	68700 X	53040	-0-	-15660	-0-	1581	1	51459	3	Y	-0-	-0-
10	66867 X	51872	-0-	-14995	-0-	1649	1	50223	3	Y	-0-	-0-
11	60570 X	48670	-0-	-11900	-0-	1484	1	47186	3	Y	-0-	-0-
12	59613 X	48644	-0-	-10969	-0-	1550	1	47094	3	Y	-0-	-0-
01	56637 X	44761	-0-	-11876	-0-	1789	1	42972	3	Y	-0-	-0-

APPLING PSA A		WELL #:		20HR	RRCID ->	285552	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	10739	PERF.11163	- 18211
08	65813 X	52120	-0-	-13693	-0-	808	1	51312	3	Y	-0-	-0-
09	59850 X	47576	-0-	-12274	-0-	382	1	47194	3	Y	-0-	-0-
10	59489 X	48283	-0-	-11206	-0-	268	1	48015	3	Y	-0-	-0-
11	53910 X	43969	-0-	-9941	-0-	217	1	43752	3	Y	-0-	-0-
12	54963 X	44256	-0-	-10707	-0-	214	1	44042	3	Y	-0-	-0-
01	52111 X	42366	-0-	-9745	-0-	141	1	42225	3	Y	-0-	-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G		WELL #:		48H	RRCID ->	285554	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	10914	PERF.10900	- 19280
08	100657 X	73562	-0-	-27095	-0-	3184	1	70378	3	Y	-0-	-0-
09	90660 X	68448	-0-	-22212	-0-	2041	1	66407	3	Y	-0-	-0-
10	88195 X	67437	-0-	-20758	-0-	2144	1	65293	3	Y	-0-	-0-
11	80010 X	62254	-0-	-17756	-0-	1898	1	60356	3	Y	-0-	-0-
12	78120 X	62226	-0-	-15894	-0-	1983	1	60243	3	Y	-0-	-0-
01	73563 X	58412	-0-	-15151	-0-	2335	1	56077	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511												
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
08		98487 X	82186	-0-	-16301	-0-	3557 1	78629 3	Y	-0-		-0-
09		91110 X	77690	-0-	-13420	-0-	2316 1	75374 3	Y	-0-		-0-
10		91078 X	77596	-0-	-13482	-0-	2467 1	75129 3	Y	-0-		-0-
11		84630 X	73034	-0-	-11596	-0-	2227 1	70807 3	Y	-0-		-0-
12		84692 X	73860	-0-	-10832	-0-	2354 1	71506 3	Y	-0-		-0-
01		82181 X	71226	-0-	-10955	-0-	2847 1	68379 3	Y	-0-		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398												
08		48856 X	44912	-0-	-3944	-0-	4229 1	40683 3	Y	-0-		-0-
09		47280 X	40955	-0-	-6325	-0-	3901 1	37054 3	Y	-0-		-0-
10		48608 X	40562	-0-	-8046	-0-	3574 1	36988 3	Y	-0-		-0-
11		47040 X	30889	-0-	-16151	-0-	3772 1	27117 3	Y	-0-		-0-
12		45012 X	21950	-0-	-23062	-0-	2991 1	18959 3	Y	-0-		-0-
01		44919 X	29644	-0-	-15275	-0-	5391 1	24253 3	Y	-0-		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141												
08		38626 X	35310	-0-	-3316	-0-	3325 1	31985 3	Y	-0-		-0-
09		37350 X	33048	-0-	-4302	-0-	3148 1	29900 3	Y	-0-		-0-
10		37665 X	26890	-0-	-10775	-0-	2370 1	24520 3	Y	-0-		-0-
11		35910 X	22384	-0-	-13526	-0-	2733 1	19651 3	Y	-0-		-0-
12		35929 X	25509	-0-	-10420	-0-	3476 1	22033 3	Y	-0-		-0-
01		35309 X	27182	-0-	-8127	-0-	4944 1	22238 3	Y	-0-		-0-

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664												
08		75175 X	58568	-0-	-16607	-0-	58568 2		N	-0-		-0-
09		68850 X	54512	-0-	-14338	-0-	54512 2		N	-0-		-0-
10		67394 X	54634	-0-	-12760	-0-	54634 2		N	-0-		-0-
11		60930 X	49991	-0-	-10939	-0-	208 1	49783 2	N	-0-		-0-
12		61442 X	49811	-0-	-11631	-0-	376 1	49435 2	N	-0-		-0-
01		58559 X	47994	-0-	-10565	-0-	414 1	47580 2	N	-0-		-0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258												
08		99913 X	81618	-0-	-18295	-0-	3532 1	78086 3	Y	-0-		-0-
09		92310 X	77360	-0-	-14950	-0-	2306 1	75054 3	Y	-0-		-0-
10		91729 X	76757	-0-	-14972	-0-	2440 1	74317 3	Y	-0-		-0-
11		85140 X	72095	-0-	-13045	-0-	2198 1	69897 3	Y	-0-		-0-
12		84940 X	72762	-0-	-12178	-0-	2319 1	70443 3	Y	-0-		-0-
01		81623 X	68532	-0-	-13091	-0-	2739 1	65793 3	Y	-0-		-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11223 PERF. N/A												
08	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515												
08		120714 X	100881	-0-	-19833	-0-	4366 1	96515 3	Y	-0-		-0-
09		112380 X	95870	-0-	-16510	-0-	2858 1	93012 3	Y	-0-		-0-
10		110980 X	94981	-0-	-15999	-0-	3019 1	91962 3	Y	-0-		-0-
11		104310 X	89609	-0-	-14701	-0-	2732 1	86877 3	Y	-0-		-0-
12		104625 X	90407	-0-	-14218	-0-	2881 1	87526 3	Y	-0-		-0-
01		100874 X	86817	-0-	-14057	-0-	3470 1	83347 3	Y	-0-		-0-

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 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
08		56916 X	45940	-0-	-10976	-0-	1381 1	44559 3	Y		-0-			-0-
09		54150 X	42872	-0-	-11278	-0-	1234 1	41638 3	Y		-0-			-0-
10		52421 X	40935	-0-	-11486	-0-	1178 1	39757 3	Y		-0-			-0-
11		48360 X	38187	-0-	-10173	-0-	924 1	37263 3	Y		-0-			-0-
12		47275 X	38210	-0-	-9065	-0-	1169 1	37041 3	Y		-0-			-0-
01		45942 X	34274	-0-	-11668	-0-	1087 1	33187 3	Y		-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725														
08		36890 X	29187	-0-	-7703	-0-	878 1	28309 3	Y		-0-			-0-
09		34020 X	27823	-0-	-6197	-0-	801 1	27022 3	Y		-0-			-0-
10		33790 X	27767	-0-	-6023	-0-	799 1	26968 3	Y		-0-			-0-
11		31080 X	26047	-0-	-5033	-0-	630 1	25417 3	Y		-0-			-0-
12		30194 X	25095	-0-	-5099	-0-	768 1	24327 3	Y		-0-			-0-
01		29202 X	23941	-0-	-5261	-0-	759 1	23182 3	Y		-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297														
08		93403 X	52360	-0-	-41043	-0-	4931 1	47429 3	Y		-0-			-0-
09		90390 X	48085	-0-	-42305	-0-	4580 1	43505 3	Y		-0-			-0-
10		76818 X	47798	-0-	-29020	-0-	4212 1	43586 3	Y		-0-			-0-
11		55950 X	40460	-0-	-15490	-0-	4940 1	35520 3	Y		-0-			-0-
12		55180 X	45706	-0-	-9474	-0-	6229 1	39477 3	Y		-0-			-0-
01		52359 X	43547	-0-	-8812	-0-	7920 1	35627 3	Y		-0-			-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608														
08		85343 X	68083	-0-	-17260	-0-	2946 1	65137 3	Y		-0-			-0-
09		77190 X	64458	-0-	-12732	-0-	1922 1	62536 3	Y		-0-			-0-
10		76508 X	63420	-0-	-13088	-0-	2016 1	61404 3	Y		-0-			-0-
11		71310 X	59697	-0-	-11613	-0-	1820 1	57877 3	Y		-0-			-0-
12		70060 X	59977	-0-	-10083	-0-	1911 1	58066 3	Y		-0-			-0-
01		68076 X	56409	-0-	-11667	-0-	2255 1	54154 3	Y		-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062														
08		80910 X	61830	-0-	-19080	-0-	2676 1	59154 3	Y		-0-			-0-
09		73320 X	57396	-0-	-15924	-0-	1711 1	55685 3	Y		-0-			-0-
10		71455 X	55798	-0-	-15657	-0-	1774 1	54024 3	Y		-0-			-0-
11		64920 X	52391	-0-	-12529	-0-	1597 1	50794 3	Y		-0-			-0-
12		64387 X	52536	-0-	-11851	-0-	1674 1	50862 3	Y		-0-			-0-
01		61845 X	48950	-0-	-12895	-0-	1957 1	46993 3	Y		-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272														
08		82522 X	60611	-0-	-21911	-0-	2623 1	57988 3	Y		-0-			-0-
09		73830 X	56575	-0-	-17255	-0-	1687 1	54888 3	Y		-0-			-0-
10		71734 X	55711	-0-	-16023	-0-	1771 1	53940 3	Y		-0-			-0-
11		64920 X	51942	-0-	-12978	-0-	1584 1	50358 3	Y		-0-			-0-
12		63953 X	51992	-0-	-11961	-0-	1657 1	50335 3	Y		-0-			-0-
01		60605 X	48563	-0-	-12042	-0-	1941 1	46622 3	Y		-0-			-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116														
08		102548 X	71883	-0-	-30665	-0-	6769 1	65114 3	N		-0-			-0-
09		91380 X	64911	-0-	-26469	-0-	6182 1	58729 3	N		-0-			-0-
10		86831 X	61871	-0-	-24960	-0-	5452 1	56419 3	N		-0-			-0-
11		78810 X	51600	-0-	-27210	-0-	6301 1	45299 3	N		-0-			-0-
12		75051 X	48874	-0-	-26177	-0-	6661 1	42213 3	N		-0-			-0-
01		71889 X	49250	-0-	-22639	-0-	8957 1	40293 3	N		-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		39866 X	32627	-0-	-7239	-0-	981 1	31646 3	Y		-0-	-0-
09		36600 X	30046	-0-	-6554	-0-	865 1	29181 3	Y		-0-	-0-
10		36363 X	30378	-0-	-5985	-0-	874 1	29504 3	Y		-0-	-0-
11		34020 X	27664	-0-	-6356	-0-	669 1	26995 3	Y		-0-	-0-
12		33790 X	27269	-0-	-6521	-0-	835 1	26434 3	Y		-0-	-0-
01		32612 X	25493	-0-	-7119	-0-	808 1	24685 3	Y		-0-	-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586												
08		60512 X	34621	-0-	-25891	-0-	3260 1	31361 3	Y		-0-	-0-
09		58560 X	45828	-0-	-12732	-0-	4365 1	41463 3	Y		-0-	-0-
10		60481 X	44173	-0-	-16308	-0-	3893 1	40280 3	Y		-0-	-0-
11		54210 X	30577	-0-	-23633	-0-	3734 1	26843 3	Y		-0-	-0-
12		48763 X	21108	-0-	-27655	-0-	2877 1	18231 3	Y		-0-	-0-
01		47368 X	23426	-0-	-23942	-0-	4260 1	19166 3	Y		-0-	-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704												
08		100595 X	78540	-0-	-22055	-0-	2361 1	76179 3	N		-0-	-0-
09		92130 X	72987	-0-	-19143	-0-	2101 1	70886 3	N		-0-	-0-
10		90210 X	72740	-0-	-17470	-0-	2093 1	70647 3	N		-0-	-0-
11		82950 X	67171	-0-	-15779	-0-	1625 1	65546 3	N		-0-	-0-
12		81809 X	67100	-0-	-14709	-0-	2054 1	65046 3	N		-0-	-0-
01		78554 X	63873	-0-	-14681	-0-	2025 1	61848 3	N		-0-	-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560												
08		60388 X	52438	-0-	-7950	-0-	4938 1	47500 3	Y		-0-	-0-
09		58440 X	47864	-0-	-10576	-0-	4559 1	43305 3	Y		-0-	-0-
10		58280 X	47491	-0-	-10789	-0-	4185 1	43306 3	Y		-0-	-0-
11		53700 X	40057	-0-	-13643	-0-	4891 1	35166 3	Y		-0-	-0-
12		53196 X	44705	-0-	-8491	-0-	6093 1	38612 3	Y		-0-	-0-
01		52452 X	43991	-0-	-8461	-0-	8001 1	35990 3	Y		-0-	-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050												
08		53909 X	52553	-0-	-1356	-0-	4949 1	47604 3	Y		-0-	-0-
09		53580 X	49130	-0-	-4450	-0-	4679 1	44451 3	Y		-0-	-0-
10		55366 X	48549	-0-	-6817	-0-	4278 1	44271 3	Y		-0-	-0-
11		53580 X	40882	-0-	-12698	-0-	4992 1	35890 3	Y		-0-	-0-
12		52545 X	43655	-0-	-8890	-0-	5950 1	37705 3	Y		-0-	-0-
01		52545 X	41923	-0-	-10622	-0-	7624 1	34299 3	Y		-0-	-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A												
08	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394												
08		67239 X	55600	-0-	-11639	-0-	1671 1	53929 3	Y		-0-	-0-
09		62220 X	52210	-0-	-10010	-0-	1503 1	50707 3	Y		-0-	-0-
10		62186 X	51856	-0-	-10330	-0-	1492 1	50364 3	Y		-0-	-0-
11		57480 X	47068	-0-	-10412	-0-	1139 1	45929 3	Y		-0-	-0-
12		57226 X	38079	-0-	-19147	-0-	1165 1	36914 3	Y		-0-	-0-
01		55614 X	37334	-0-	-18280	-0-	1184 1	36150 3	Y		-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091										COMPL. DATE	04/14/2019	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	11375 - 18311
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		65100 X	53849	-0-	-11251	-0-	5071	1	48778	3	Y	-0-		-0-	
09		63000 X	49254	-0-	-13746	-0-	4691	1	44563	3	Y	-0-		-0-	
10		65100 X	39792	-0-	-25308	-0-	3507	1	36285	3	Y	-0-		-0-	
11		59850 X	3188	-0-	-56662	-0-	389	1	2799	3	Y	-0-		-0-	
12		56761 X	143	-0-	-56618	-0-	19	1	124	3	Y	-0-		-0-	
01		53847 X	4	-0-	-53843	-0-	1	1	3	3	Y	-0-		-0-	

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111										COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	10507	PERF.	10915 - 19432
08		138756 X	110193	-0-	-28563	-0-	4769	1	105424	3	Y	-0-	1 1	-0-	
09		127050 X	104206	-0-	-22844	-0-	3107	1	101099	3	Y	-0-		-0-	
10		125457 X	102803	-0-	-22654	-0-	3268	1	99535	3	Y	-0-		-0-	
11		116490 X	97751	-0-	-18739	-0-	2980	1	94771	3	Y	-0-		-0-	
12		114576 X	81671	-0-	-32905	-0-	2603	1	79068	3	Y	-0-		-0-	
01		110205 X	4144	-0-	-106061	-0-	166	1	3978	3	Y	-0-		-0-	

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112										COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	11049 - 19345
08		112468 X	89067	-0-	-23401	-0-	3855	1	85212	3	Y	-0-		-0-	
09		103170 X	83659	-0-	-19511	-0-	2494	1	81165	3	Y	-0-		-0-	
10		102362 X	83106	-0-	-19256	-0-	2642	1	80464	3	Y	-0-		-0-	
11		93720 X	78210	-0-	-15510	-0-	2385	1	75825	3	Y	-0-		-0-	
12		93155 X	78536	-0-	-14619	-0-	2503	1	76033	3	Y	-0-		-0-	
01		89063 X	58385	-0-	-30678	-0-	2334	1	56051	3	Y	-0-		-0-	

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113										COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	10932 - 17229
08		70122 X	57490	-0-	-12632	-0-	5414	1	52076	3	N	-0-		-0-	
09		67020 X	52154	-0-	-14866	-0-	4967	1	47187	3	N	-0-		-0-	
10		65131 X	51923	-0-	-13208	-0-	4576	1	47347	3	N	-0-		-0-	
11		61770 X	41506	-0-	-20264	-0-	5068	1	36438	3	N	-0-		-0-	
12		59241 X	39694	-0-	-19547	-0-	5410	1	34284	3	N	-0-		-0-	
01		57505 X	36450	-0-	-21055	-0-	6629	1	29821	3	N	-0-		-0-	

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120										COMPL. DATE	12/26/2018	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	11192 - 17432
08		62124 X	51068	-0-	-11056	-0-	4809	1	46259	3	Y	-0-		-0-	
09		57690 X	48837	-0-	-8853	-0-	4651	1	44186	3	Y	-0-		-0-	
10		56389 X	47642	-0-	-8747	-0-	4198	1	43444	3	Y	-0-		-0-	
11		52650 X	36150	-0-	-16500	-0-	4414	1	31736	3	Y	-0-		-0-	
12		51057 X	27622	-0-	-23435	-0-	3764	1	23858	3	Y	-0-		-0-	
01		51057 X	28135	-0-	-22922	-0-	5117	1	23018	3	Y	-0-		-0-	

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121										COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	10866	PERF.	10821 - 19106
08		117614 X	89622	-0-	-27992	-0-	3879	1	85743	3	Y	-0-		-0-	
09		107940 X	83507	-0-	-24433	-0-	2490	1	81017	3	Y	-0-		-0-	
10		105121 X	82754	-0-	-22367	-0-	2631	1	80123	3	Y	-0-		-0-	
11		95820 X	75399	-0-	-20421	-0-	2299	1	73100	3	Y	-0-		-0-	
12		94953 X	76196	-0-	-18757	-0-	2428	1	73768	3	Y	-0-		-0-	
01		89621 X	72483	-0-	-17138	-0-	2897	1	69586	3	Y	-0-		-0-	

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152										COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	11034	PERF.	13323 - 18913
08		89373 X	62278	-0-	-27095	-0-	5865	1	56413	3	Y	-0-		-0-	
09		78840 X	56626	-0-	-22214	-0-	5393	1	51233	3	Y	-0-		-0-	
10		75237 X	54791	-0-	-20446	-0-	4828	1	49963	3	Y	-0-		-0-	
11		68400 X	43196	-0-	-25204	-0-	5274	1	37922	3	Y	-0-		-0-	
12		65410 X	45827	-0-	-19583	-0-	6246	1	39581	3	Y	-0-		-0-	
01		62279 X	44819	-0-	-17460	-0-	8151	1	36668	3	Y	-0-		-0-	

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 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		92225 X	63152	-0-	-29073	-0-	5947	1	57205	3	Y	-0-	-0-			
09		79200 X	57530	-0-	-21670	-0-	5479	1	52051	3	Y	-0-	-0-			
10		75764 X	56043	-0-	-19721	-0-	4939	1	51104	3	Y	-0-	-0-			
11		69180 X	45497	-0-	-23683	-0-	5555	1	39942	3	Y	-0-	-0-			
12		66278 X	38970	-0-	-27308	-0-	5311	1	33659	3	Y	-0-	-0-			
01		63147 X	41451	-0-	-21696	-0-	7539	1	33912	3	Y	-0-	-0-			

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019													TOTAL DEPTH	11017	PERF.11569	- 18179
08		87110 X	60946	-0-	-26164	-0-	5739	1	55207	3	Y	-0-	-0-			
09		75330 X	55784	-0-	-19546	-0-	5313	1	50471	3	Y	-0-	-0-			
10		72354 X	54641	-0-	-17713	-0-	4815	1	49826	3	Y	-0-	-0-			
11		66480 X	44981	-0-	-21499	-0-	5492	1	39489	3	Y	-0-	-0-			
12		63705 X	37840	-0-	-25865	-0-	5157	1	32683	3	Y	-0-	-0-			
01		60946 X	42199	-0-	-18747	-0-	7675	1	34524	3	Y	-0-	-0-			

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019													TOTAL DEPTH	9973	PERF.10174	- 16455
08		61473 X	49027	-0-	-12446	-0-	1473	1	47554	3	Y	-0-	-0-			
09		56460 X	45621	-0-	-10839	-0-	1313	1	44308	3	Y	-0-	-0-			
10		56110 X	45116	-0-	-10994	-0-	1298	1	43818	3	Y	-0-	-0-			
11		51690 X	37646	-0-	-14044	-0-	911	1	36735	3	Y	-0-	-0-			
12		50933 X	37156	-0-	-13777	-0-	1137	1	36019	3	Y	-0-	-0-			
01		49042 X	32988	-0-	-16054	-0-	1046	1	31942	3	Y	-0-	-0-			

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020													TOTAL DEPTH	11377	PERF.11457	- 16729
08		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	191897	-0-	191897	191897	26153	1	165744	3	Y	-0-	-0-			
*01		511657 X	319760	-0-	-191897	-0-	58154	1	261606	3	Y	-0-	-0-			

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019													TOTAL DEPTH	11051	PERF.10992	- 17712
08		224719 X	181785	-0-	-42934	-0-	17118	1	164667	3	Y	-0-	-0-			
09		205500 X	116519	-0-	-88981	-0-	11097	1	105422	3	Y	-0-	-0-			
10		198679 X	118778	-0-	-79901	-0-	10467	1	108311	3	Y	-0-	-0-			
11		182520 X	131400	-0-	-51120	-0-	16044	1	115356	3	Y	-0-	-0-			
12		182559 X	140790	-0-	-41769	-0-	19188	1	121602	3	Y	-0-	-0-			
01		181784 X	143914	-0-	-37870	-0-	26173	1	117741	3	Y	-0-	-0-			

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019													TOTAL DEPTH	11033	PERF.11015	- 17812
08		174809 X	129352	-0-	-45457	-0-	12181	1	117171	3	Y	-0-	-0-			
09		160650 X	78424	-0-	-82226	-0-	7469	1	70955	3	Y	-0-	-0-			
10		154969 X	95543	-0-	-59426	-0-	8419	1	87124	3	Y	-0-	-0-			
11		141420 X	104931	-0-	-36489	-0-	12812	1	92119	3	Y	-0-	-0-			
12		135377 X	109437	-0-	-25940	-0-	14915	1	94522	3	Y	-0-	-0-			
01		129363 X	101854	-0-	-27509	-0-	18524	1	83330	3	Y	-0-	-0-			

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	171647 X	119114	-0-	-52533	-0-	3152	1	115961	3	Y	1	1
09	166110 X	106009	-0-	-60101	-0-	5867	1	100142	3	Y	-0-	1
10	164548 X	102280	-0-	-62268	-0-	4783	1	97497	3	Y	-0-	-0-
11	141960 X	90944	-0-	-51016	-0-	2773	1	88171	3	Y	-0-	-0-
*12	131750 X	86866	-0-	-44884	-0-	2768	1	84098	3	Y	-0-	-0-
01	119102 X	79792	-0-	-39310	-0-	3189	1	76603	3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601												
08	75764 X	58127	-0-	-17637	-0-	5474	1	52653	3	Y	-0-	-0-
09	67650 X	53328	-0-	-14322	-0-	5079	1	48249	3	Y	-0-	-0-
10	69905 X	40789	-0-	-29116	-0-	3594	1	37195	3	Y	-0-	-0-
11	62460 X	4331	-0-	-58129	-0-	529	1	3802	3	Y	-0-	-0-
12	61163 X	422	-0-	-60741	-0-	57	1	365	3	Y	-0-	-0-
01	58125 X	-0-	-0-	-58125	-0-					Y	-0-	-0-

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797												
08	90946 X	90946	-0-	-0-	-0-	3923	1	86722	3	Y	274	272 1 20
09	84393 X	84393	-0-	-0-	-0-	2508	1	81600	3	Y	259	264 1 15
10	109244 X	82820	-0-	-26424	-0-	2624	1	79904	3	Y	265	256 1 24
11	97590 X	76914	-0-	-20676	-0-	2337	1	74304	3	Y	248	243 1 29
12	95852 X	75804	-0-	-20048	-0-	2408	1	73145	3	Y	228	223 1 34
01	90954 X	71254	-0-	-19700	-0-	2814	1	67580	3	Y	782	782 1 34

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730												
08	147219 X	108884	-0-	-38335	-0-	4693	1	103751	3	Y	400	396 1 30
09	132780 X	100767	-0-	-32013	-0-	2992	1	97360	3	Y	377	384 1 23
10	129363 X	99519	-0-	-29844	-0-	3150	1	95927	3	Y	402	386 1 39
11	118200 X	92327	-0-	-25873	-0-	2801	1	89062	3	Y	422	410 1 51
12	115165 X	91538	-0-	-23627	-0-	2902	1	88174	3	Y	420	407 1 64
01	108872 X	86048	-0-	-22824	-0-	3422	1	82179	3	Y	406	450 1 20

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835												
08	175739 X	129683	-0-	-46056	-0-	5600	1	123797	3	Y	260	256 1 21
09	158610 X	119754	-0-	-38856	-0-	3562	1	115916	3	Y	251	255 1 17
10	154070 X	118104	-0-	-35966	-0-	3745	1	114062	3	Y	270	259 1 28
11	140250 X	109532	-0-	-30718	-0-	3330	1	105886	3	Y	287	279 1 36
12	137206 X	109267	-0-	-27939	-0-	3471	1	105466	3	Y	300	289 1 47
01	129673 X	103046	-0-	-26627	-0-	4110	1	98721	3	Y	195	230 1 12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
HENNDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500										COMPL. DATE 12/18/2020	TOTAL DEPTH 11396	PERF.11421 - 19528							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
08	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	115634	-0-	115634	115634		15759	1	99875	3	3	Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	365396	-0-	365396	481030		66454	1	298942	3	3	Y	-0-				-0-	
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585										COMPL. DATE 01/28/2020	TOTAL DEPTH 10440	PERF.10960 - 17931							
08	171647	X	97598	-0-	-74049	-0-		2933	1	94664	3	1	Y	1					1
09	161490	X	85585	-0-	-75905	-0-		4736	1	80849	3	3	Y	-0-					1
10	140213	X	82242	-0-	-57971	-0-		3846	1	78396	3	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	119850	X	72135	-0-	-47715	-0-		2199	1	69936	3	3	Y	-0-					-0-
*12	109492	X	68253	-0-	-41239	-0-		2175	1	66078	3	3	Y	-0-					-0-
01	97588	X	62222	-0-	-35366	-0-		2487	1	59735	3	3	Y	-0-					-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675										COMPL. DATE 07/14/2019	TOTAL DEPTH 10545	PERF.10850 - 14484							
08	94023	X	61509	-0-	-32514	-0-		2662	1	58847	3	3	Y	-0-					-0-
09	82800	X	56849	-0-	-25951	-0-		1695	1	55154	3	3	Y	-0-					-0-
10	78988	X	54865	-0-	-24123	-0-		1744	1	53121	3	3	Y	-0-					-0-
11	68790	X	48924	-0-	-19866	-0-		1492	1	47432	3	3	Y	-0-					-0-
12	66154	X	48663	-0-	-17491	-0-		1551	1	47112	3	3	Y	-0-					-0-
01	61504	X	45413	-0-	-16091	-0-		1815	1	43598	3	3	Y	-0-					-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676										COMPL. DATE 07/15/2019	TOTAL DEPTH 10452	PERF.10476 - 17368							
08	172453	X	122704	-0-	-49749	-0-		5310	1	117394	3	3	Y	-0-					-0-
09	154530	X	113170	-0-	-41360	-0-		3374	1	109796	3	3	Y	-0-					-0-
10	148986	X	111558	-0-	-37428	-0-		3546	1	108012	3	3	Y	-0-					-0-
11	133320	X	103606	-0-	-29714	-0-		3159	1	100447	3	3	Y	-0-					-0-
12	129983	X	102399	-0-	-27584	-0-		3263	1	99136	3	3	Y	-0-					-0-
01	122698	X	95747	-0-	-26951	-0-		3827	1	91920	3	3	Y	-0-					-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677										COMPL. DATE 07/14/2019	TOTAL DEPTH 10490	PERF.10726 - 17344							
08	167493	X	110506	-0-	-56987	-0-		4782	1	105724	3	3	Y	-0-					-0-
09	146160	X	101555	-0-	-44605	-0-		3028	1	98527	3	3	Y	-0-					-0-
10	139128	X	101026	-0-	-38102	-0-		3212	1	97814	3	3	Y	-0-					-0-
11	122310	X	92859	-0-	-29451	-0-		2831	1	90028	3	3	Y	-0-					-0-
12	117955	X	91412	-0-	-26543	-0-		2913	1	88499	3	3	Y	-0-					-0-
01	110515	X	85830	-0-	-24685	-0-		3431	1	82399	3	3	Y	-0-					-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695										COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL DEPTH 10100	PERF. N/A							
08	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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	274066	-0-	274066	274066		10943	1	262836	3	3	Y	261	224	1			37

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10120 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		SHUT IN	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	236058	-0-	236058	236058	9428	1	226448	3	Y	165
							182	9				23

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A												
08		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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10455 PERF. N/A												
08		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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10446 PERF. N/A												
08		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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF. N/A												
08		SHUT IN	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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159												
08		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	204252	-0-	204252	204252	27837	1	176415	3	Y	-0-
*01		533206 X	328954	-0-	-204252	-0-	59826	1	269128	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 11419 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
08		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	248974	-0-	248974	248974	33932	1	215042	3	Y		-0-
01		14B2 EXT	284567	-0-	284567	533541	51754	1	232813	3	Y		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385													
08		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	271931	-0-	271931	271931	37060	1	234871	3	Y		-0-
*01		569693 X	297762	-0-	-271931	-0-	54154	1	243608	3	Y		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860													
08		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	235908	-0-	235908	235908	32151	1	203757	3	Y		-0-
*01		530144 X	294236	-0-	-235908	-0-	53512	1	240724	3	Y		-0-

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617													
08		240476 X	240476	-0-	-0-	-0-	22645	1	217831	3	Y		-0-
09		220418 X	220418	-0-	-0-	-0-	20993	1	199425	3	Y		-0-
10		284301 X	216201	-0-	-68100	-0-	19052	1	197149	3	Y		-0-
11		260850 X	172350	-0-	-88500	-0-	21045	1	151305	3	Y		-0-
12		252495 X	197026	-0-	-55469	-0-	26852	1	170174	3	Y		-0-
01		240467 X	183840	-0-	-56627	-0-	33435	1	150405	3	Y		-0-

DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630													
08		275549 X	275549	-0-	-0-	-0-	25948	1	249601	3	Y		-0-
09		255392 X	255392	-0-	-0-	-0-	24324	1	231068	3	Y		-0-
10		310434 X	253864	-0-	-56570	-0-	22371	1	231493	3	Y		-0-
11		288570 X	216314	-0-	-72256	-0-	26413	1	189901	3	Y		-0-
12		282999 X	236478	-0-	-46521	-0-	32228	1	204250	3	Y		-0-
01		275559 X	225152	-0-	-50407	-0-	40948	1	184204	3	Y		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10090 PERF. N/A													
08		SHUT IN	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	199622	-0-	199622	199622	7973	1	191492	3	Y	143	123 1
							157	9					20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
HENNDERSON-CENIZO PSA A		WELL #:		9H	RRCID ->	288228	COMPL. DATE	11/10/2020	TOTAL DEPTH	10981	PERF.11505	- 18194
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
08	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	153472	-0-	153472	153472	18739	1	134733	3	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	249977	-0-	249977	403449	34068	1	215909	3	Y	-0-	-0-
*01	773428 X	369979	-0-	-403449	-0-	67287	1	302692	3	Y	-0-	-0-
HENNDERSON-CENIZO		WELL #:		11H	RRCID ->	288230	COMPL. DATE	11/06/2020	TOTAL DEPTH	11458	PERF.11344	- 19150
08	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	135367	-0-	135367	135367	16529	1	118838	3	Y	-0-	-0-
12	0 W	142468	-0-	142468	277835	19416	1	123052	3	Y	-0-	-0-
*01	415310 X	137475	-0-	-277835	-0-	25002	1	112473	3	Y	-0-	-0-
HENNDERSON-CENIZO		WELL #:		7H	RRCID ->	288259	COMPL. DATE	12/19/2020	TOTAL DEPTH	11376	PERF.11536	- 20734
08	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	118214	-0-	118214	118214	16111	1	102103	3	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	357229	-0-	357229	475443	64969	1	292260	3	Y	-0-	-0-
HENNDERSON-CENIZO PSA B		WELL #:		12H	RRCID ->	288286	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	10941	PERF.11621	- 18875
08	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	199954	-0-	199954	199954	24415	1	175539	3	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	302035	-0-	302035	501989	41163	1	260872	3	Y	-0-	-0-
*01	874794 X	372805	-0-	-501989	-0-	67801	1	305004	3	Y	-0-	-0-
HENNDERSON-CENIZO PSA C		WELL #:		13H	RRCID ->	288288	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	10953	PERF.11462	- 18891
08	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	210096	-0-	210096	210096	25653	1	184443	3	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	345474	-0-	345474	555570	47083	1	298391	3	Y	-0-	-0-
*01	945655 X	390085	-0-	-555570	-0-	70944	1	319141	3	Y	-0-	-0-
HENNDERSON-CENIZO		WELL #:		10H	RRCID ->	288404	COMPL. DATE	11/06/2020	TOTAL DEPTH	11430	PERF.11482	- 19589
08	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	192035	-0-	192035	192035	23448	1	168587	3	Y	-0-	-0-
12	0 W	236573	-0-	236573	428608	32241	1	204332	3	Y	-0-	-0-
*01	800368 X	371760	-0-	-428608	-0-	67611	1	304149	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN A		WELL #:		65H	RRCID ->	288883	COMPL. DATE	12/05/2020	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11400	- 19105
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	286573	-0-	286573	286573	39056	1	247517	3	Y	-0-	-0-
*01	675077 X	388504	-0-	-286573	-0-	70657	1	317847	3	Y	-0-	-0-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	BALANCE
08		208878 X	185150	-0-	-23728	-0-			17435	1	167715	3	Y	-0-				-0-	
09		202140 X	168324	-0-	-33816	-0-			16031	1	152293	3	Y	-0-				-0-	
10		208878 X	153068	-0-	-55810	-0-			13488	1	139580	3	Y	-0-				-0-	
11		202140 X	43883	-0-	-158257	-0-			5358	1	38525	3	Y	-0-				-0-	
*12		196850 X	73233	-0-	-123617	-0-			9981	1	63252	3	Y	-0-				-0-	
01		185163 X	57842	-0-	-127321	-0-			10520	1	47322	3	Y	-0-				-0-	

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020												TOTAL DEPTH	10339	PERF.11373	- 15781				
08		SHUT IN	58733	-0-	58733		58733		5531	1	53202	3	Y	-0-				-0-	
09		SHUT IN	236470	-0-	236470		295203		22522	1	213948	3	Y	-0-				-0-	
10		521422 X	226219	-0-	-295203				19935	1	206284	3	Y	-0-				-0-	
11		233940 X	200776	-0-	-33164				24515	1	176261	3	Y	-0-				-0-	
12		241738 X	191295	-0-	-50443				26071	1	165224	3	Y	-0-				-0-	
01		241738 X	177055	-0-	-64683				32201	1	144854	3	Y	-0-				-0-	

WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020												TOTAL DEPTH	10832	PERF.11380	- 16193				
08		SHUT IN	57470	-0-	57470		57470		5412	1	52058	3	Y	-0-				-0-	
09		SHUT IN	242809	-0-	242809		300279		23125	1	219684	3	Y	-0-				-0-	
10		544027 X	243748	-0-	-300279				21479	1	222269	3	Y	-0-				-0-	
11		224550 X	216039	-0-	-8511				26379	1	189660	3	Y	-0-				-0-	
12		232035 X	203644	-0-	-28391				27754	1	175890	3	Y	-0-				-0-	
01		232035 X	185384	-0-	-46651				33716	1	151668	3	Y	-0-				-0-	

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020												TOTAL DEPTH	10858	PERF.11577	- 16389				
08		SHUT IN	68047	-0-	68047		68047		6408	1	61639	3	Y	-0-				-0-	
09		SHUT IN	254162	-0-	254162		322209		24207	1	229955	3	Y	-0-				-0-	
10		566028 X	243819	-0-	-322209				21486	1	222333	3	Y	-0-				-0-	
11		254970 X	214035	-0-	-40935				26134	1	187901	3	Y	-0-				-0-	
12		263469 X	208745	-0-	-54724				28449	1	180296	3	Y	-0-				-0-	
01		262632 X	186411	-0-	-76221				33902	1	152509	3	Y	-0-				-0-	

DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020												TOTAL DEPTH	11517	PERF.11738	- 16067				
08		172205 X	160454	-0-	-11751				15110	1	145344	3	Y	-0-				-0-	
09		166650 X	145419	-0-	-21231				13850	1	131569	3	Y	-0-				-0-	
10		172205 X	130767	-0-	-41438				11523	1	119244	3	Y	-0-				-0-	
11		166650 X	93268	-0-	-73382				11388	1	81880	3	Y	-0-				-0-	
*12		172019 X	126077	-0-	-45942				17182	1	108895	3	Y	-0-				-0-	
01		160456 X	116357	-0-	-44099				21162	1	95195	3	Y	-0-				-0-	

APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020												TOTAL DEPTH	10423	PERF.10817	- 16581				
08		311519 X	247137	-0-	-64382				3831	1	243306	3	N	-0-				-0-	
09		294540 X	227990	-0-	-66550				1832	1	226158	3	N	-0-				-0-	
10		290222 X	225314	-0-	-64908				1250	1	224064	3	N	-0-				-0-	
11		266010 X	207860	-0-	-58150				1028	1	206832	3	N	-0-				-0-	
*12		260152 X	205282	-0-	-54870				993	1	204289	3	N	-0-				-0-	
01		247132 X	197511	-0-	-49621				656	1	196855	3	N	-0-				-0-	

WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020												TOTAL DEPTH	10836	PERF.11397	- 15789				
08		SHUT IN	48371	-0-	48371		48371		4555	1	43816	3	Y	-0-				-0-	
09		SHUT IN	238240	-0-	238240		286611		22690	1	215550	3	Y	-0-				-0-	
10		531057 X	244446	-0-	-286611				21541	1	222905	3	Y	-0-				-0-	
11		218521 X	218521	-0-	-0-				26682	1	191839	3	Y	-0-				-0-	
*12		211839 X	211839	-0-	-0-				28871	1	182968	3	Y	-0-				-0-	
01		202368 X	190315	-0-	-12053				34612	1	155703	3	Y	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING		WELL #:		24H	RRCID ->	289439	COMPL. DATE	03/15/2020	TOTAL DEPTH	10265	PERF.10893	- 16745		
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		312449 X	245407	-0-	-67042	-0-	3804	1	241603	3	N	-0-	-0-	
09		292350 X	224577	-0-	-67773	-0-	1804	1	222773	3	N	-0-	-0-	
10		285572 X	220535	-0-	-65037	-0-	1224	1	219311	3	N	-0-	-0-	
11		261240 X	202943	-0-	-58297	-0-	1004	1	201939	3	N	-0-	-0-	
*12		258633 X	200360	-0-	-58273	-0-	969	1	199391	3	N	-0-	-0-	
01		245396 X	190710	-0-	-54686	-0-	634	1	190076	3	N	-0-	-0-	

GOLLA GU B		WELL #:		16H	RRCID ->	289488	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11046	- 15997		
08		113088 X	113088	-0-	-0-	-0-	8088	1	104982	3	Y	16	19 1	6
09		140400 X	131049	-0-	-9351	-0-	4898	1	126144	3	Y	6		12
10		137361 X	122853	-0-	-14508	-0-	4472	1	118380	3	Y	1	1 1	12
11		114420 X	112052	-0-	-2368	-0-	4087	1	107965	3	Y	-0-		12
*12		135408 X	110699	-0-	-24709	-0-	5864	1	104835	3	Y	-0-		12
01		135408 X	102455	-0-	-32953	-0-	4741	1	97714	3	Y	-0-		11

GOLLA GU A		WELL #:		14H	RRCID ->	289489	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10569	PERF.10975	- 15926		
08		122704 X	122704	-0-	-0-	-0-	8777	1	113920	3	Y	6	6 1	2
09		143460 X	117650	-0-	-25810	-0-	4398	1	113250	3	Y	2		4
10		135408 X	112011	-0-	-23397	-0-	4077	1	107934	3	Y	-0-		4
11		118740 X	102990	-0-	-15750	-0-	3756	1	99234	3	Y	-0-		4
12		122698 X	101708	-0-	-20990	-0-	5388	1	96320	3	Y	-0-		4
01		122698 X	93964	-0-	-28734	-0-	4348	1	89616	3	Y	-0-		4

GOLLA GU B		WELL #:		15H	RRCID ->	289490	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10970	- 15921		
08		124780 X	124780	-0-	-0-	-0-	8924	1	115839	3	Y	15	18 1	6
09		128040 X	123078	-0-	-4962	-0-	4600	1	118471	3	Y	6		12
10		124062 X	118386	-0-	-5676	-0-	4309	1	114077	3	Y	-0-	1 1	11
11		120750 X	107209	-0-	-13541	-0-	3910	1	103299	3	Y	-0-		11
12		127193 X	104380	-0-	-22813	-0-	5529	1	98851	3	Y	-0-		11
01		127193 X	93839	-0-	-33354	-0-	4342	1	89497	3	Y	-0-		11

LONESTAR OPERATING, LLC		507495		WELL #:		1H	RRCID ->	278895	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	9648	PERF.10347	- 18594
HORNED FROG A UNIT														
08		11160 X	7799	-0-	-3361	-0-	4	1	7537	2	Y	87	138 1	219
09		10140 X	6852	-0-	-3288	-0-	162	4	96	9		93	92 1	220
10		DLQ G-10	6426	-0-	6426	6426	4	1	6631	2	Y	98	96 1	222
11		DLQ G-10	7020	-0-	7020	13446	115	4	102	9		98	103 1	217
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13446	4	1	6234	2	Y	98	108 9	217
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13446	80	4	108	9		98	103 1	217
							4	1	6807	2	Y	98	103 1	217
							101	4	108	9		98	103 1	217
											Y	NO RPT		217
											Y	NO RPT		217

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495														
HORND 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	13051 X	12326	-0-	-725	-0-	7	1	11824	2	Y	219	243	1	159
						254	4	241	9					
09	12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	7	1	11753	2	Y	216	216	1	159
						203	4	238	9					
10	DLQ G-10	13163	-0-	13163	13163	8	1	12738	2	Y	230	224	1	165
						164	4	253	9					
11	DLQ G-10	11592	-0-	11592	24755	7	1	11172	2	Y	225	238	1	152
						165	4	248	9					
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24755					Y	NO RPT			152
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24755					Y	NO RPT			152
HORND FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
11	T. A.	6656	-0-	6656	6656	6142	2	95	4	Y	381	118	1	362
						419	9							
12	T. A.	25153	-0-	25153	31809	20	1	24578	2	Y	-0-			-0-
						555	4							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	31809					Y	NO RPT			-0-
HORND FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476														
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	8909	-0-	8909	8909	7	1	8706	2	Y	-0-			-0-
						196	4							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8909					Y	NO RPT			-0-
HORND FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649														
08	78027 X	67050	-0-	-10977	-0-	37	1	62563	2	Y	2826	3151	1	2066
						1341	4	3109	9					
09	71550 X	67585	-0-	-3965	-0-	37	1	63364	2	Y	2806	2807	1	2065
						1097	4	3087	9					
10	DLQ G-10	67592	-0-	67592	67592	39	1	63446	2	Y	2990	2913	1	2142
						818	4	3289	9					
11	DLQ G-10	63195	-0-	63195	130787	38	1	59005	2	Y	2981	3146	1	1977
						873	4	3279	9					
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130787					Y	NO RPT			1977
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130787					Y	NO RPT			1977
HORND FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603														
08	76074 X	65044	-0-	-11030	-0-	36	1	60977	2	Y	2476	2812	1	1989
						1307	4	2724	9					
09	70920 X	65680	-0-	-5240	-0-	37	1	61925	2	Y	2405	2410	1	1984
						1072	4	2646	9					
10	DLQ G-10	66358	-0-	66358	66358	39	1	62693	2	Y	2562	2496	1	2050
						808	4	2818	9					
11	DLQ G-10	62191	-0-	62191	128549	38	1	58476	2	Y	2556	2697	1	1909
						865	4	2812	9					
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	128549					Y	NO RPT			1909
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	128549					Y	NO RPT			1909

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495															
HORND 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	22697 X	22697	-0-	-0-	-0-	523	1 18715	4 3438	3 9	Y	3125	3365	1		207
09	21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	520	1 17334	4 3201	2 9	Y	2910	2880	1		237
10	DLQ G-10	18004	-0-	18004	18004	1608	1 13943	4 2160	3 9	Y	1964	2038	1		163
11	DLQ G-10	22011	-0-	22011	40015	1906	1 17064	4 2936	2 9	Y	2669	2691	1		141
12	DLQ G-10	22876	-0-	22876	62891	1985	1 17780	4 3061	2 9	Y	2783	2720	1		204
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62891					Y	NO RPT				204
HORND FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290															
08	22184 X	22184	-0-	-0-	-0-	517	1 18497	4 3149	3 9	Y	2863	3083	1		190
09	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	521	1 17357	4 2933	2 9	Y	2666	2639	1		217
10	DLQ G-10	18566	-0-	18566	18566	1632	1 14148	4 2489	3 9	Y	2263	2295	1		185
11	DLQ G-10	19039	-0-	19039	37605	1633	1 14619	4 2697	2 9	Y	2452	2507	1		130
12	DLQ G-10	19972	-0-	19972	57577	1719	1 15398	4 2811	2 9	Y	2555	2498	1		187
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	57577					Y	NO RPT				187
HORND FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408															
08	113491 X	92882	-0-	-20609	-0-	51	1 86996	4 3970	2 9	Y	3609	4933	1		5537
09	106620 X	87671	-0-	-18949	-0-	48	1 82044	4 4159	2 9	Y	3781	3868	1		5450
10	DLQ G-10	82608	-0-	82608	82608	1420	1 77628	4 3931	2 9	Y	3574	3618	1		5406
11	DLQ G-10	76777	-0-	76777	159385	1001	1 75609	4		Y	-0-				5406
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	159385					Y	NO RPT				5406
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	159385					Y	NO RPT				5406
HORND FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390															
08	128836 X	101592	-0-	-27244	-0-	55	1 95553	4 3935	2 9	Y	3577	5044	1		5270
09	119880 X	102253	-0-	-17627	-0-	56	1 95681	4 4860	2 9	Y	4418	4281	1		5407
10	DLQ G-10	102306	-0-	102306	102306	1656	1 96283	4 4722	2 9	Y	4293	4149	1		5551
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5551
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5551
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5551

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495													
HORND FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661													
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		46283 X	41160	-0-	-5123	-0-	953 1	34123 3	Y	5495	5948 1		365
							39 4	6045 9					
09		44790 X	38990	-0-	-5800	-0-	954 1	31819 2	Y	5135	5082 1		418
							568 4	5649 9					
10	DLQ	G-10	44116	-0-	44116	44116	3841 1	33292 3	Y	5712	5667 1		463
							700 4	6283 9					
11	DLQ	G-10	37274	-0-	37274	81390	3194 1	28600 2	Y	4822	5030 1		255
							176 4	5304 9					
12	DLQ	G-10	36809	-0-	36809	118199	3162 1	28321 2	Y	4769	4675 1		349
							80 4	5246 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118199			Y	NO RPT			349

HORND FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552													
08		50344 X	44632	-0-	-5712	-0-	1040 1	37241 3	Y	5735	6194 1		381
							42 4	6309 9					
09		48720 X	41342	-0-	-7378	-0-	1022 1	34065 2	Y	5134	5097 1		418
							608 4	5647 9					
10	DLQ	G-10	47742	-0-	47742	47742	4176 1	36197 3	Y	6007	5939 1		486
							761 4	6608 9					
11	DLQ	G-10	40516	-0-	40516	88258	3475 1	31118 2	Y	5210	5420 1		276
							192 4	5731 9					
12	DLQ	G-10	38841	-0-	38841	127099	3341 1	29923 2	Y	4993	4904 1		365
							85 4	5492 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	127099			Y	NO RPT			365

HORND FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399													
08		176049 X	101486	-0-	-74563	-0-	54 1	93183 2	Y	5683	8477 1		11233
							1998 4	6251 9					
09		170370 X	-0-	-0-	-170370	-0-			Y	5945	5995 1		10523
10		157325 X	-0-	-0-	-157325	-0-			Y	5550	5664 1		10409
11		122460 X	-0-	-0-	-122460	-0-			Y	4854	4787 1		10476
12		112716 X	-0-	-0-	-112716	-0-			Y	4754	4684 1		10546
01		116901 X	NO RPT	-0-	-116901	-0-			Y	NO RPT			10546

HORND FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256													
08		184760 X	120526	-0-	-64234	-0-	65 1	111776 2	Y	5717	8516 1		11052
							2396 4	6289 9					
09		178800 X	109105	-0-	-69695	-0-	59 1	100299 2	Y	6374	6314 1		11113
							1736 4	7011 9					
10	172112 X	NO RPT	-0-	-172112	-0-				Y	NO RPT			11113
11	142740 X	NO RPT	-0-	-142740	-0-				Y	NO RPT			11113
12	134354 X	NO RPT	-0-	-134354	-0-				Y	NO RPT			11113
01	120528 X	NO RPT	-0-	-120528	-0-				Y	NO RPT			11113

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993													
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492													
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			52
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			52
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	N	1			53
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-			53
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			53
*01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			53

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267									
ENCINAL SWD		WELL #:		1	RRCID ->	277847	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	4955	PERF. 4770 - 4900		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ENCINAL SWD		WELL #:		2	RRCID ->	279157	COMPL. DATE	12/31/2015	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4658 - 4866		
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-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PERDIDO ENERGY, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	255524	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	12247	PERF.13791 - 17500		
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-		-0-	
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-		-0-	
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-		-0-	
*11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-		-0-	
*12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CRESCENT C		WELL #:		1H	RRCID ->	259085	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	12522	PERF.13195 - 16348		
08	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2		N	-0-		-0-	
09	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		N	-0-		-0-	
10	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2		N	-0-		-0-	
11	3510 X	2844	-0-	-666	-0-	2844	2		N	-0-		-0-	
12	3627 X	3572	-0-	-55	-0-	3572	2		N	-0-		-0-	
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				N	NO RPT		-0-	

NYE		WELL #:		1H	RRCID ->	267454	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10761	PERF.11199 - 15095		
08	18910 X	11964	-0-	-6946	-0-	11964	2		N	-0-		-0-	
09	18607 X	18607	-0-	-0-	-0-	18607	2		N	-0-		-0-	
10	17918 X	17417	-0-	-501	-0-	17417	2		N	-0-		-0-	
11	17340 X	12924	-0-	-4416	-0-	12924	2		N	-0-		-0-	
12	16492 X	15724	-0-	-768	-0-	15724	2		N	-0-		-0-	
01	19220 X	NO RPT	-0-	-19220	-0-				N	NO RPT		-0-	

NYE		WELL #:		2H	RRCID ->	267455	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	10867	PERF.11344 - 15246		
08	11098 X	8050	-0-	-3048	-0-	8050	2		N	-0-		-0-	
09	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	2		N	-0-		-0-	
10	10323 X	9943	-0-	-380	-0-	9943	2		N	-0-		-0-	
11	9120 X	7579	-0-	-1541	-0-	7579	2		N	-0-		-0-	
*12	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2		N	-0-		-0-	
01	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-				N	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223									
ASCHE RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	267763	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	11774	PERF.12277	- 16815	
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		1187 N	1187	-0-	-0-	1187 2			N	-0-			-0-
09		992 N	992	-0-	-0-	992 2			N	-0-			-0-
10		1291 N	1291	-0-	-0-	1291 2			N	-0-			-0-
*11		2301 N	2301	-0-	-0-	2301 2			N	-0-			-0-
*12		2178 N	2178	-0-	-0-	2178 2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETROEDGE CONTRACT OPERATING LLC		660318		MILES, GEORGE		WELL #:		1H	RRCID ->	257317	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	13261	PERF.16789	- 13600
08		1256 N	1256	-0-	-0-	9 1	1247	2	Y	-0-			-0-			
09		1356 N	1356	-0-	-0-	9 1	1347	2	Y	-0-			-0-			
10	DLQ	G-10	1263	-0-	1263	8 1	1255	2	Y	-0-			-0-			
11	DLQ	G-10	1104	-0-	1104	8 1	1096	2	Y	-0-			-0-			
12	DLQ	G-10	1240	-0-	1240	10 1	1230	2	Y	-0-			-0-			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		3607		Y	NO RPT			-0-			

LARRY MILES		WELL #:		1H	RRCID ->	269445	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	13532	PERF.13744	- 17904
08		4619 X	3679	-0-	-940	25 1	3654	2	Y	-0-		-0-
09		4080 X	2801	-0-	-1279	18 1	2783	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	3008	-0-	3008	19 1	2989	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	2102	-0-	2102	14 1	2088	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	2992	-0-	2992	24 1	2968	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		8102		Y	NO RPT		-0-

STS 1 EF		WELL #:		1H	RRCID ->	284614	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	12682	PERF.13369	- 21415
08		71672 X	58307	-0-	-13365	558 1	57749	2	N	-0-		13
09		66300 X	51486	-0-	-14814	528 1	50958	2	N	-0-		13
10		65813 X	54245	-0-	-11568	372 1	53873	3	N	-0-		13
11		60300 X	49759	-0-	-10541	360 1	49399	3	N	-0-		13
12		60295 X	49696	-0-	-10599	372 1	49324	3	N	-0-		13
01		58311 X	NO RPT	-0-	-58311				N	NO RPT		13

SR RYAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285993	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	13580	PERF.14186	- 21520
08		148211 X	117557	-0-	-30654	1862 1	115695	3	N	-0-		-0-
09		136170 X	98679	-0-	-37491	1059 1	97620	3	N	-0-		-0-
10		133641 X	111596	-0-	-22045	1568 1	110028	3	N	-0-		-0-
11		123390 X	102987	-0-	-20403	840 1	102147	3	N	-0-		-0-
12		122233 X	102186	-0-	-20047	542 1	101644	3	N	-0-		-0-
01		117552 X	NO RPT	-0-	-117552				N	NO RPT		-0-

LARRY MILES		WELL #:		2H	RRCID ->	286152	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	13070	PERF.13681	- 22530
08		76725 X	58977	-0-	-17748	401 1	58576	2	Y	-0-		-0-
09		68640 X	51095	-0-	-17545	332 1	50763	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	55804	-0-	55804	345 1	55459	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	49288	-0-	49288	105092	337 1	48951	2	Y		-0-
*12	DLQ	G-10	38470	-0-	38470	143562	313 1	38157	2	Y		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	143562			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
PETROEDGE CONTRACT OPERATING LLC//CONT.// 660318												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		117986 X	88866	-0-	-29120	-0-	4196 1	84670 2		N	-0-	-0-
09		105990 X	81876	-0-	-24114	-0-	4351 1	77525 2		N	-0-	-0-
10		100502 X	81509	-0-	-18993	-0-	4526 1	76983 3		N	-0-	-0-
11		92310 X	73655	-0-	-18655	-0-	4298 1	69357 2		N	-0-	-0-
12		88474 X	71708	-0-	-16766	-0-	4598 1	67110 2		N	-0-	-0-
01		88877 X	NO RPT	-0-	-88877	-0-				N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722												
08		5115 X	3078	-0-	-2037	-0-	3078 2			N	-0-	-0-
09		4950 X	3772	-0-	-1178	-0-	3772 2			N	-0-	-0-
10		5115 X	4014	-0-	-1101	-0-	4014 2			N	-0-	-0-
11		4950 X	3682	-0-	-1268	-0-	3682 2			N	-0-	-0-
12		3472 X	3468	-0-	-4	-0-	3468 2			N	-0-	-0-
*01		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2			N	-0-	-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408												
08		3937 X	3518	-0-	-419	-0-	3518 2			N	-0-	-0-
09		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2			N	-0-	-0-
10		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 2			N	-0-	-0-
11		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 2			N	-0-	-0-
*12		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 2			N	-0-	-0-
*01		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 2			N	-0-	-0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407												
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823												
08		41788 X	2031	-0-	-39757	-0-	31 1	2000 3		N	-0-	-0-
09		39641 X	39641	-0-	-0-	-0-	39641 3			N	-0-	-0-
10		37882 X	31858	-0-	-6024	-0-	31858 3			N	-0-	-0-
11		34890 X	30197	-0-	-4693	-0-	30197 3			N	-0-	-0-
12		40951 X	30128	-0-	-10823	-0-	30128 3			N	-0-	-0-
01		40951 X	29415	-0-	-11536	-0-	29415 3			N	-0-	-0-

BRELENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125												
08		56172 X	45212	-0-	-10960	-0-	418 1	44794 3		N	-0-	-0-
09		51600 X	43140	-0-	-8460	-0-	374 1	42766 3		N	-0-	-0-
10		50654 X	43359	-0-	-7295	-0-	626 1	42733 3		N	-0-	-0-
11		46470 X	40167	-0-	-6303	-0-	275 1	39892 3		N	-0-	-0-
12		48019 X	42162	-0-	-5857	-0-	240 1	41922 3		N	-0-	-0-
01		45198 X	42828	-0-	-2370	-0-	175 1	42653 3		N	-0-	-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445												
08		283867 X	253220	-0-	-30647	-0-	253220 3			N	-0-	-0-
09		274710 X	236582	-0-	-38128	-0-	252 1	236330 3		N	-0-	-0-
10		283867 X	239533	-0-	-44334	-0-	239533 3			N	-0-	-0-
11		262830 X	221714	-0-	-41116	-0-	221714 3			N	-0-	-0-
12		262260 X	224628	-0-	-37632	-0-	594 1	224034 3		N	-0-	-0-
01		253208 X	215515	-0-	-37693	-0-	841 1	214674 3		N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407										
ESTHER SCHLETZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286954	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	11352	PERF.12071	- 18586
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08	144150	X	126972	-0-	-17178	-0-	126972	3	N	-0-	-0-	-0-
09	139500	X	116340	-0-	-23160	-0-	2	1	116338	3	N	-0-
10	144150	X	115920	-0-	-28230	-0-	990	1	114930	3	N	-0-
11	132660	X	106591	-0-	-26069	-0-	1453	1	105138	3	N	-0-
12	129735	X	107856	-0-	-21879	-0-	3460	1	104396	3	N	-0-
01	126976	X	99096	-0-	-27880	-0-	3698	1	95398	3	N	-0-

HALL STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	288843	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11653	- 22011
08	324632	X	284454	-0-	-40178	-0-	284454	3	N	-0-	-0-	-0-
09	314160	X	246187	-0-	-67973	-0-	246187	3	N	-0-	-0-	-0-
10	324632	X	249266	-0-	-75366	-0-	249266	3	N	-0-	-0-	-0-
11	290430	X	200961	-0-	-89469	-0-	200961	3	N	-0-	-0-	-0-
12	297259	X	209700	-0-	-87559	-0-	7534	1	202166	3	N	-0-
01	284456	X	200435	-0-	-84021	-0-	200435	3	N	-0-	-0-	-0-

HALL STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288844	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11264	PERF.11738	- 20316
08	260896	X	211621	-0-	-49275	-0-	211621	3	N	-0-	-0-	-0-
09	237900	X	189578	-0-	-48322	-0-	189578	3	N	-0-	-0-	-0-
10	240715	X	192024	-0-	-48691	-0-	192024	3	N	-0-	-0-	-0-
11	221130	X	158979	-0-	-62151	-0-	158979	3	N	-0-	-0-	-0-
12	218767	X	171096	-0-	-47671	-0-	6147	1	164949	3	N	-0-
01	211606	X	165477	-0-	-46129	-0-	165477	3	N	-0-	-0-	-0-

HALL STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	288909	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11751	- 22498
08	258013	X	201927	-0-	-56086	-0-	201927	3	N	-0-	-0-	-0-
09	234390	X	175421	-0-	-58969	-0-	175421	3	N	-0-	-0-	-0-
10	240188	X	183932	-0-	-56256	-0-	183932	3	N	-0-	-0-	-0-
11	216630	X	151863	-0-	-64767	-0-	151863	3	N	-0-	-0-	-0-
12	211513	X	162542	-0-	-48971	-0-	5840	1	156702	3	N	-0-
01	201934	X	153905	-0-	-48029	-0-	153905	3	N	-0-	-0-	-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	288951	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11268	PERF.11439	- 21982
08	477617	X	380394	-0-	-97223	-0-	380394	3	N	-0-	-0-	-0-
09	411450	X	345169	-0-	-66281	-0-	345169	3	N	-0-	-0-	-0-
10	422778	X	336167	-0-	-86611	-0-	336167	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390300	X	304571	-0-	-85729	-0-	304571	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403310	X	294467	-0-	-108843	-0-	294467	3	N	-0-	-0-	-0-
01	380401	X	273920	-0-	-106481	-0-	273920	3	N	-0-	-0-	-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	288980	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11191	PERF.12797	- 21640
08	446400	X	288698	-0-	-157702	-0-	288698	3	N	-0-	-0-	-0-
09	345270	X	262058	-0-	-83212	-0-	262058	3	N	-0-	-0-	-0-
10	343077	X	255041	-0-	-88036	-0-	255041	3	N	-0-	-0-	-0-
11	303570	X	241288	-0-	-62282	-0-	241288	3	N	-0-	-0-	-0-
12	309132	X	232603	-0-	-76529	-0-	232603	3	N	-0-	-0-	-0-
01	288703	X	219107	-0-	-69596	-0-	219107	3	N	-0-	-0-	-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	288981	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11309	- 21834
08	511376	X	310692	-0-	-200684	-0-	310692	3	N	-0-	-0-	-0-
09	384000	X	290927	-0-	-93073	-0-	290927	3	N	-0-	-0-	-0-
10	373147	X	285821	-0-	-87326	-0-	285821	3	N	-0-	-0-	-0-
11	318180	X	266193	-0-	-51987	-0-	266193	3	N	-0-	-0-	-0-
12	328786	X	261569	-0-	-67217	-0-	261569	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310682	X	218648	-0-	-92034	-0-	218648	3	N	-0-	-0-	-0-

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	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	163697	-0-	163697	163697	163064	3	633	4	N	-0-	-0-
*01	639217 X	475520	-0-	-163697	-0-	1743	1	473777	3	N	-0-	-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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		451H	RRCID ->	254365	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11590	- 14874
08	1922 N	1838	-0-	-84	-0-	74	1	1452	3	Y	251	368 0 232
						36	4	276	9			
09	1920 N	1789	-0-	-131	-0-	73	1	1392	3	Y	258	149 0 341
						40	4	284	9			
10	1953 N	1717	-0-	-236	-0-	68	1	1382	3	Y	210	343 0 208
						36	4	231	9			
11	1770 N	1682	-0-	-88	-0-	69	1	1343	3	Y	212	158 0 262
						37	4	233	9			
12	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	77	1	1448	3	Y	244	155 0 351
						39	4	268	9			
*01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	75	1	1372	3	Y	272	347 0 276
						38	4	299	9			

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		291H	RRCID ->	255011	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11650	- 16452
08	7595 X	4985	-0-	-2610	-0-	233	1	4553	3	Y	78	96 0 72
						113	4	86	9			
09	6840 X	4684	-0-	-2156	-0-	222	1	4256	3	Y	76	46 0 102
						122	4	84	9			
10	5921 X	5530	-0-	-391	-0-	250	1	5063	3	Y	76	103 0 75
						133	4	84	9			
11	5340 X	5308	-0-	-32	-0-	248	1	4847	3	Y	73	57 0 91
						133	4	80	9			
12	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	272	1	5127	3	Y	76	54 0 113
						138	4	84	9			
01	5518 X	5070	-0-	-448	-0-	252	1	4612	3	Y	72	112 0 73
						127	4	79	9			

GOODRIDGE		WELL #:		2401H	RRCID ->	255146	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12760	PERF.13250	- 18042
08	3410 X	2720	-0-	-690	-0-	2720	3			N	-0-	-0-
09	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-	-0-
10	3658 X	3530	-0-	-128	-0-	3530	3			N	-0-	-0-
11	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-	-0-
12	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-	-0-
01	3658 X	3237	-0-	-421	-0-	3237	3			N	-0-	-0-

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #:		1501H	RRCID ->	255435	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	12556	PERF.12855	- 17452
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
STS "A"		WELL #: 361H		RRCID -> 255968		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547								
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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452 H		RRCID -> 258206		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032								
08	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	60	1	1180	3	Y	92	104	0		85
							29	4								
09	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	60	1	1151	3	Y	112	55	0		142
							33	4								
10	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	49	1	1001	3	Y	85	143	0		84
							26	4								
11	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	44	1	865	3	Y	81	64	0		101
							24	4								
12	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	48	1	897	3	Y	54	60	0		95
							24	4								
*01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	41	1	755	3	Y	66	94	0		67
							21	4								
									73	9						

HUBBARD RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260060		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353								
08	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	124	1	988	3	Y	78	74	0		21
							86	9								
09	1470	N	1280	-0-	-190	-0-	128	1	1055	3	Y	88	90	0		19
							97	9								
10	1519	N	1285	-0-	-234	-0-	161	1	1022	3	Y	93	88	0		24
							102	9								
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	137	1	1113	3	Y	108	86	0		46
							119	9								
12	1333	N	909	-0-	-424	-0-	79	1	742	3	Y	80	105	0		21
							88	9								
*01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	140	1	1348	3	Y	136	124	0		33
							150	9								

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 371H		RRCID -> 260072		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926								
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 451C		RRCID -> 260340		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826								
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3100 N	3797	-0-	697	697	617 1	2981 3	72 4	127 9	Y	115	64 0	18 1		99
09	3000 N	3943	-0-	943	1640	634 1	3063 3	77 4	169 9	Y	154	94 0	1 1		158
10	3100 N	8125	-0-	5025	6665	1420 1	6388 3	170 4	147 9	Y	134	207 0	2 1		83
11	14514 X	7849	-0-	-6665	-0-	1283 1	6193 3	167 4	206 9	Y	187	148 0	2 1		120
12	2728 X	1861	-0-	-867	-0-	248 1	1392 3	38 4	183 9	Y	166	97 0	3 1		186
01	2728 X	1908	-0-	-820	-0-	285 1	1392 3	40 4	191 9	Y	174	191 0	3 1		166

LIGHT RANCH		WELL #: 346H		RRCID -> 266326		COMPL. DATE 01/02/2013				TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151					
08	2945 X	2765	-0-	-180	-0-	289 1	2307 3	169 9		Y	154	139 0			42
09	2760 X	2639	-0-	-121	-0-	268 1	2214 3	157 9		Y	143	154 0			31
10	2852 X	2739	-0-	-113	-0-	350 1	2222 3	167 9		Y	152	144 0			39
11	2730 X	2576	-0-	-154	-0-	264 1	2149 3	163 9		Y	148	124 0			63
12	2821 X	2528	-0-	-293	-0-	229 1	2135 3	164 9		Y	149	173 0			39
01	2759 X	2565	-0-	-194	-0-	225 1	2174 3	166 9		Y	151	153 0			37

CARTWRIGHT		WELL #: A 1H		RRCID -> 266330		COMPL. DATE 11/23/2011				TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665					
08	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	875 1	4227 3	102 4	158 9	Y	144	67 0	19 1		123
09	5760 X	5058	-0-	-702	-0-	825 1	3987 3	101 4	145 9	Y	132	117 0	2 1		136
10	5952 X	4763	-0-	-1189	-0-	823 1	3702 3	98 4	140 9	Y	127	182 0	2 1		79
11	5760 X	4626	-0-	-1134	-0-	751 1	3627 3	98 4	150 9	Y	136	126 0	2 1		87
12	5642 X	3558	-0-	-2084	-0-	518 1	2904 3	80 4	56 9	Y	51	71 0	2 1		65
01	5363 X	4008	-0-	-1355	-0-	642 1	3140 3	91 4	135 9	Y	123	69 0	1 1		118

CARTWRIGHT		WELL #: A 2H		RRCID -> 266331		COMPL. DATE 12/05/2011				TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583					
08	5580 X	5101	-0-	-479	-0-	815 1	3935 3	95 4	256 9	N	233	99 0	28 1		200
09	5400 X	4495	-0-	-905	-0-	709 1	3427 3	87 4	272 9	N	247	190 0	3 1		254
10	5549 X	4829	-0-	-720	-0-	806 1	3624 3	96 4	303 9	N	275	355 0	3 1		171
11	5250 X	4496	-0-	-754	-0-	700 1	3382 3	91 4	323 9	N	294	273 0	3 1		189
12	5208 X	3686	-0-	-1522	-0-	508 1	2849 3	79 4	250 9	N	227	154 0	4 1		258
01	5115 X	4534	-0-	-581	-0-	694 1	3393 3	98 4	349 9	N	317	269 0	4 1		302

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	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
08	9393 X	9112	-0-	-281	-0-	373 1	8186 3	Y	347	130 0	37 1	297
						171 4	382 9					
09	9750 X	8772	-0-	-978	-0-	381 1	7799 3	Y	383	283 0	4 1	393
						171 4	421 9					
10	10044 X	8715	-0-	-1329	-0-	392 1	7703 3	Y	404	542 0	5 1	250
						176 4	444 9					
11	9720 X	8355	-0-	-1365	-0-	365 1	7381 3	Y	395	387 0	5 1	253
						174 4	435 9					
12	9610 X	8376	-0-	-1234	-0-	384 1	7386 3	Y	385	206 0	5 1	427
						182 4	424 9					
01	9114 X	7836	-0-	-1278	-0-	383 1	6885 3	Y	358	438 0	6 1	341
						174 4	394 9					
BELLOWS		WELL #: A 3H		RRCID -> 267817		COMPL. DATE 07/23/2013			TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980			
08	8773 X	8516	-0-	-257	-0-	350 1	7691 3	Y	285	106 0	30 1	244
						161 4	314 9					
09	8490 X	8422	-0-	-68	-0-	370 1	7591 3	Y	267	232 0	3 1	276
						167 4	294 9					
10	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	424 1	8336 3	Y	264	373 0	3 1	164
						191 4	290 9					
11	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	381 1	7706 3	Y	286	264 0	3 1	183
						182 4	315 9					
12	8711 X	8202	-0-	-509	-0-	383 1	7362 3	Y	250	149 0	4 1	280
						182 4	275 9					
01	9207 X	9099	-0-	-108	-0-	451 1	8114 3	Y	299	290 0	4 1	285
						205 4	329 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291B		RRCID -> 267826		COMPL. DATE 12/30/2014			TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602			
08	9641 X	8619	-0-	-1022	-0-	403 1	7859 3	Y	148	179 0		137
						194 4	163 9					
09	9090 X	8208	-0-	-882	-0-	390 1	7457 3	Y	134	89 0		182
						214 4	147 9					
10	9021 X	8305	-0-	-716	-0-	375 1	7589 3	Y	129	183 0		128
						199 4	142 9					
11	8550 X	7952	-0-	-598	-0-	371 1	7239 3	Y	130	97 0		161
						199 4	143 9					
12	8835 X	8146	-0-	-689	-0-	393 1	7407 3	Y	134	95 0		200
						199 4	147 9					
01	8618 X	8003	-0-	-615	-0-	397 1	7257 3	Y	135	198 0		137
						200 4	149 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 292B		RRCID -> 268134		COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544			
08	4774 X	4757	-0-	-17	-0-	216 1	4214 3	Y	203	281 0		187
						104 4	223 9					
09	4620 X	4450	-0-	-170	-0-	209 1	3996 3	Y	119	120 0		186
						114 4	131 9					
10	4836 X	3705	-0-	-1131	-0-	166 1	3367 3	Y	76	187 0		75
						88 4	84 9					
11	4680 X	3014	-0-	-1666	-0-	138 1	2701 3	Y	92	57 0		110
						74 4	101 9					
12	4836 X	1920	-0-	-2916	-0-	89 1	1672 3	Y	104	65 0		149
						45 4	114 9					
01	4743 X	1529	-0-	-3214	-0-	72 1	1316 3	Y	95	147 0		97
						36 4	105 9					

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
*01	35 X	35	-0-	-0-	-0-		2 1	30 3		Y	2			2
							1 4	2 9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452C		RRCID -> 268314		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 11023		PERF.11100 - 13798				
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-		10 1	190 3	Y	11	1 0			10
							5 4	12 9						
09	457 X	457	-0-	-0-	-0-		22 1	412 3	Y	10	6 0			14
							12 4	11 9						
10	331 X	331	-0-	-0-	-0-		15 1	305 3	Y	3	14 0			3
							8 4	3 9						
11	361 X	361	-0-	-0-	-0-		17 1	331 3	Y	4	3 0			4
							9 4	4 9						
12	354 X	354	-0-	-0-	-0-		17 1	318 3	Y	9	2 0			11
							9 4	10 9						
*01	190 X	190	-0-	-0-	-0-		10 1	175 3	Y	-0-	11 0			-0-
							5 4							

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 454C		RRCID -> 268315		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 11017		PERF.11463 - 15234				
08	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-		61 1	1192 3	Y	115	125 0			106
							29 4	127 9						
09	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-		60 1	1150 3	Y	115	68 0			153
							33 4	127 9						
10	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-		57 1	1154 3	Y	84	154 0			83
							30 4	92 9						
11	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-		57 1	1109 3	Y	109	63 0			129
							30 4	120 9						
12	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-		62 1	1165 3	Y	108	76 0			161
							31 4	119 9						
*01	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-		61 1	1108 3	Y	73	160 0			74
							31 4	80 9						

COOKE RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 268316		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10912 - 17387				
08	11191 X	7784	-0-	-3407	-0-		317 1	6970 3	Y	319	110 0	31 1		274
							146 4	351 9						
09	10830 X	6812	-0-	-4018	-0-		295 1	6044 3	Y	309	261 0	3 1		319
							133 4	340 9						
10	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-		353 1	6929 3	Y	376	458 0	4 1		233
							159 4	414 9						
11	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-		329 1	6644 3	Y	370	361 0	5 1		237
							157 4	407 9						
12	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-		368 1	7072 3	Y	419	192 0	5 1		459
							174 4	461 9						
*01	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-		410 1	7371 3	Y	412	471 0	7 1		393
							187 4	453 9						

COOKE RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 268317		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10960 - 17000				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462									
BRIGGS RANCH			WELL #: B 2H		RRCID ->	268344	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	9176	PERF.	9447 - 14452		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	301	1	2401	3	Y	184	162	0	50
						202	9							
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	366	1	3027	3	Y	162	177	0	35
						178	9							
10	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	493	1	3123	3	Y	169	161	0	43
						186	9							
11	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	397	1	3227	3	Y	170	141	0	72
						187	9							
12	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	336	1	3138	3	Y	171	198	0	45
						188	9							
01	2604 X	2221	-0-	-383	-0-	191	1	1843	3	Y	170	173	0	42
						187	9							

BRIGGS RANCH			WELL #: G 2H		RRCID ->	268345	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	9254	PERF.	9474 - 13772		
08	4526 X	3245	-0-	-1281	-0-	341	1	2720	3	Y	167	165	0	45
						184	9							
09	4380 X	3410	-0-	-970	-0-	345	1	2849	3	Y	196	199	0	42
						216	9							
10	4278 X	3848	-0-	-430	-0-	488	1	3093	3	Y	243	223	0	62
						267	9							
11	4140 X	3686	-0-	-454	-0-	375	1	3051	3	Y	236	198	0	100
						260	9							
12	4278 X	3679	-0-	-599	-0-	329	1	3077	3	Y	248	283	0	65
						273	9							
01	3844 X	3285	-0-	-559	-0-	289	1	2785	3	Y	192	210	0	47
						211	9							

BRIGGS RANCH			WELL #: D 2H		RRCID ->	268962	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	9422 - 14440		
08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	188	1	1498	3	Y	140	125	0	38
						154	9							
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	173	1	1435	3	Y	131	141	0	28
						144	9							
10	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	225	1	1428	3	Y	136	129	0	35
						150	9							
11	1770 N	1598	-0-	-172	-0-	162	1	1317	3	Y	108	97	0	46
						119	9							
12	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	150	1	1401	3	Y	142	151	0	37
						156	9							
01	1798 N	1655	-0-	-143	-0-	143	1	1376	3	Y	124	131	0	30
						136	9							

BRIGGS RANCH			WELL #: C 3H		RRCID ->	268963	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	9184	PERF.	9552 - 14015		
08	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	188	1	1498	3	Y	30	24	0	8
						33	9							
09	1830 N	1517	-0-	-313	-0-	159	1	1318	3	Y	36	36	0	8
						40	9							
10	1860 N	1389	-0-	-471	-0-	182	1	1157	3	Y	45	41	0	12
						50	9							
11	1650 N	1647	-0-	-3	-0-	166	1	1350	3	Y	119	80	0	51
						131	9							
12	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	129	1	1204	3	Y	128	145	0	34
						141	9							
*01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	146	1	1403	3	Y	134	135	0	33
						147	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2573 X	1920	-0-	-653	-0-	78 1	1525 3	38 4	279 9	Y	254	301 0			235
09	2340 X	1648	-0-	-692	-0-	68 1	1305 3	37 4	238 9	Y	216	151 0			300
10	2170 X	1645	-0-	-525	-0-	65 1	1312 3	34 4	234 9	Y	213	302 0			211
11	1950 X	1314	-0-	-636	-0-	53 1	1039 3	29 4	193 9	Y	175	160 0			226
12	2015 X	1593	-0-	-422	-0-	67 1	1263 3	34 4	229 9	Y	208	133 0			301
01	1922 X	1534	-0-	-388	-0-	65 1	1180 3	33 4	256 9	Y	233	298 0			236

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

08	3038 X	2649	-0-	-389	-0-	106 1	2073 3	51 4	419 9	Y	381	428 0			353
09	2820 X	2502	-0-	-318	-0-	103 1	1969 3	56 4	374 9	Y	340	227 0			466
10	2821 X	1874	-0-	-947	-0-	74 1	1497 3	39 4	264 9	Y	240	469 0			237
11	2580 X	2287	-0-	-293	-0-	93 1	1822 3	50 4	322 9	Y	293	180 0			350
12	2666 X	2434	-0-	-232	-0-	102 1	1926 3	52 4	354 9	Y	322	207 0			465
01	2635 X	2381	-0-	-254	-0-	103 1	1879 3	52 4	347 9	Y	315	460 0			320

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

08	1426 N	803	-0-	-623	-0-	33 1	652 3	16 4	102 9	Y	93	132 0			86
09	1290 N	465	-0-	-825	-0-	19 1	357 3	10 4	79 9	Y	72	55 0			103
10	1271 N	14	-0-	-1257	-0-	1 1	12 3	1 9		Y	1	103 0			1
11	780 N	1	-0-	-779	-0-	1 3				Y	-0-	1 0			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				-0-

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

08	3162 X	2988	-0-	-174	-0-	316 1	2520 3	152 9		Y	138	124 0			37
09	2940 X	2867	-0-	-73	-0-	293 1	2427 3	147 9		Y	134	142 0			29
10	3007 X	2969	-0-	-38	-0-	383 1	2432 3	154 9		Y	140	133 0			36
11	2910 X	2755	-0-	-155	-0-	285 1	2320 3	150 9		Y	136	114 0			58
12	3007 X	2737	-0-	-270	-0-	250 1	2332 3	155 9		Y	141	162 0			37
01	2976 X	2305	-0-	-671	-0-	206 1	1988 3	111 9		Y	101	113 0			25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
COOKE RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 269293		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195			
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
08	1085 N	548	-0-	-537	-0-	21 1	461 3	Y	51	10 0	3 1	44
						10 4	56 9					
09	750 N	550	-0-	-200	-0-	22 1	448 3	Y	64	42 0	1 1	65
						10 4	70 9					
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	21 1	419 3	Y	60	87 0	1 1	37
						10 4	66 9					
11	540 N	485	-0-	-55	-0-	19 1	383 3	Y	67	60 0	1 1	43
						9 4	74 9					
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	79 1	1522 3	Y	63	35 0	1 1	70
						38 4	69 9					
*01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	29 1	526 3	Y	81	73 0	1 1	77
						13 4	89 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 1H		RRCID -> 269294		COMPL. DATE 06/24/2012			TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875			
08	3162 X	3150	-0-	-12	-0-	136 1	2652 3	Y	269	313 0		249
						66 4	296 9					
09	3060 X	2558	-0-	-502	-0-	109 1	2091 3	Y	271	160 0		360
						60 4	298 9					
10	3162 X	2471	-0-	-691	-0-	101 1	2051 3	Y	241	363 0		238
						54 4	265 9					
11	3060 X	2566	-0-	-494	-0-	108 1	2108 3	Y	265	181 0		322
						58 4	292 9					
12	3162 X	2225	-0-	-937	-0-	97 1	1822 3	Y	234	190 0		366
						49 4	257 9					
01	3162 X	2604	-0-	-558	-0-	117 1	2136 3	Y	265	362 0		269
						59 4	292 9					
CRISP RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 269464		COMPL. DATE 10/02/2012			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866			
08	9300 X	8200	-0-	-1100	-0-	811 1	6464 3	Y	841	753 0		227
						925 9						
09	7920 X	7773	-0-	-147	-0-	746 1	6167 3	Y	782	841 0		168
						860 9						
10	8432 X	8057	-0-	-375	-0-	981 1	6223 3	Y	775	744 0		199
						853 9						
11	8160 X	7574	-0-	-586	-0-	741 1	6026 3	Y	734	621 0		312
						807 9						
12	8215 X	7382	-0-	-833	-0-	628 1	5866 3	Y	807	908 0		211
						888 9						
01	8215 X	7534	-0-	-681	-0-	627 1	6049 3	Y	780	800 0		191
						858 9						
ZAPP		WELL #: A 1H		RRCID -> 270259		COMPL. DATE 02/28/2013			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640			
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	34 1	561 3	Y	199	238 1		104
						219 9						
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	24 1	316 3	Y	196	197 1		103
						216 9						
10	961 N	437	-0-	-524	-0-	16 1	211 3	Y	191	202 1		92
						210 9						
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	172	191 1		73
*12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	202	161 1		114
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	200	222 1		92

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	219 1	1749 3	Y	137	123 0	37		
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	151 9	1642 3	Y	104	119 0	22		
10	2077 N	2023	-0-	-54	-0-	198 1	1642 3	Y	111	105 0	28		
11	2040 N	1880	-0-	-160	-0-	114 9	1573 3	Y	104	88 0	44		
12	2015 N	1890	-0-	-125	-0-	259 1	1594 3	Y	114	128 0	30		
01	2015 N	1858	-0-	-157	-0-	122 9	1568 3	Y	115	117 0	28		
						193 1							
						114 9							
						171 1							
						125 9							
						163 1							
						127 9							

ZAPP		WELL #: A 2H		RRCID -> 270299		COMPL. DATE 04/28/2013				TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921			
08	2077 X	2024	-0-	-53	-0-	98 1	1631 3	Y	268	310 1	140		
09	1890 X	1756	-0-	-134	-0-	295 9	1370 3	Y	258	262 1	136		
10	2387 X	1770	-0-	-617	-0-	102 1	1396 3	Y	243	262 1	117		
11	2310 X	920	-0-	-1390	-0-	284 9	628 3	Y	207	236 1	88		
*12	2387 X	1222	-0-	-1165	-0-	107 1	855 3	Y	277	208 1	157		
01	2015 X	1031	-0-	-984	-0-	267 9	686 3	Y	266	300 1	123		
						64 1							
						228 9							
						62 1							
						305 9							
						52 1							
						293 9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 2H		RRCID -> 270312		COMPL. DATE 06/16/2013				TOTAL DEPTH 10690 PERF. 11235 - 18077			
08	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	188 1	3671 3	Y	608	223 0	562		
09	3990 X	3555	-0-	-435	-0-	91 4	2863 3	Y	418	362 0	618		
10	3658 X	3421	-0-	-237	-0-	150 1	2809 3	Y	363	622 0	359		
11	4470 X	3343	-0-	-1127	-0-	82 4	2708 3	Y	384	273 0	470		
12	4619 X	3377	-0-	-1242	-0-	139 1	2732 3	Y	387	278 0	579		
01	4619 X	3206	-0-	-1413	-0-	74 4	2585 3	Y	371	573 0	377		
						145 1							
						74 4							
						142 1							
						71 4							

BRIGGS RANCH		WELL #: S 1H		RRCID -> 270366		COMPL. DATE 02/15/2013				TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473			
08	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	346 1	2759 3	Y	106	94 0	29		
09	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	117 9	2652 3	Y	102	109 0	22		
10	3162 X	3123	-0-	-39	-0-	321 1	2597 3	Y	105	100 0	27		
11	3120 X	2888	-0-	-232	-0-	112 9	2476 3	Y	98	83 0	42		
12	3224 X	2879	-0-	-345	-0-	410 1	2493 3	Y	108	122 0	28		
01	3224 X	2868	-0-	-356	-0-	116 9	2496 3	Y	103	106 0	25		
						304 1							
						108 9							
						267 1							
						119 9							
						259 1							
						113 9							

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 #: 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	
08	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	124	1	2079	3	Y	142	161	1	74
						156	9							
09	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	161	1	2159	3	Y	121	131	1	64
						133	9							
10	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	179	1	2336	3	Y	129	131	1	62
						142	9							
11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	255	1	2518	3	Y	160	154	1	68
						176	9							
*12	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	179	1	2476	3	Y	150	133	1	85
						165	9							
*01	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	275	1	3658	3	Y	247	218	1	114
						272	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: Y 2H		RRCID -> 270416		COMPL. DATE 06/12/2013				TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504				
08	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	111	1	2162	3	Y	328	391	0	303
						53	4	361	9					
09	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	108	1	2069	3	Y	297	195	0	405
						59	4	327	9					
10	2790 N	2538	-0-	-252	-0-	102	1	2074	3	Y	280	408	0	277
						54	4	308	9					
11	2610 N	2472	-0-	-138	-0-	102	1	1993	3	Y	293	210	0	360
						55	4	322	9					
12	2635 N	2518	-0-	-117	-0-	108	1	2037	3	Y	289	213	0	436
						55	4	318	9					
01	2542 N	2485	-0-	-57	-0-	110	1	2003	3	Y	288	431	0	293
						55	4	317	9					
ZAPP		WELL #: G 2H		RRCID -> 270431		COMPL. DATE 03/15/2013				TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290				
08	1519 N	1028	-0-	-491	-0-	44	1	738	3	Y	224	262	1	117
						246	9							
09	1500 N	699	-0-	-801	-0-	31	1	416	3	Y	229	225	1	121
						252	9							
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	25	1	328	3	Y	231	241	1	111
						254	9							
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	196	224	1	83
*12	713 N	397	-0-	-316	-0-	8	1	112	3	Y	252	192	1	143
						277	9							
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	227	265	1	105
LIGHT RANCH		WELL #: Y 3H		RRCID -> 270433		COMPL. DATE 03/13/2013				TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327				
08	5766 X	5561	-0-	-205	-0-	601	1	4792	3	Y	153	137	0	41
						168	9							
09	5460 X	5258	-0-	-202	-0-	551	1	4553	3	Y	140	151	0	30
						154	9							
10	5673 X	5342	-0-	-331	-0-	707	1	4481	3	Y	140	134	0	36
						154	9							
11	5490 X	5025	-0-	-465	-0-	533	1	4339	3	Y	139	116	0	59
						153	9							
12	5611 X	5164	-0-	-447	-0-	483	1	4508	3	Y	157	175	0	41
						173	9							
01	5549 X	5376	-0-	-173	-0-	490	1	4724	3	Y	147	152	0	36
						162	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	219 1	1743 3	Y	208	181 0		56
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	229 9	1783 3	Y	186	202 0		40
10	2201 N	1965	-0-	-236	-0-	216 1	1562 3	Y	143	146 0		37
11	2130 N	2061	-0-	-69	-0-	205 9	1658 3	Y	181	141 0		77
12	2263 N	1900	-0-	-363	-0-	246 1	1548 3	Y	169	202 0		44
01	1953 N	1774	-0-	-179	-0-	157 9	1454 3	Y	154	160 0		38
						204 1						
						199 9						
						166 1						
						186 9						
						151 1						
						169 9						

COOKE RANCH		WELL #: F 3H		RRCID -> 270532		COMPL. DATE 11/23/2012			TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494			
08	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	438 1	9618 3	Y	418	113 0	32 1	358
09	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	201 4	7211 3	Y	269	341 0	5 1	281
10	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	352 1	7787 3	Y	273	382 0	3 1	169
11	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	158 4	9373 3	Y	262	260 0	3 1	168
12	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	396 1	6489 3	Y	219	136 0	4 1	247
*01	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	178 4	6065 3	Y	243	254 0	4 1	232
						464 1						
						221 4						
						338 1						
						160 4						
						337 1						
						154 4						

CRISP RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 270533		COMPL. DATE 04/06/2013			TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294			
08	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	381 1	3038 3	N	562	511 0		152
09	4680 X	3813	-0-	-867	-0-	618 9	2873 3	N	539	575 0		116
10	4836 X	3908	-0-	-928	-0-	347 1	2854 3	N	549	524 0		141
11	4680 X	3652	-0-	-1028	-0-	593 9	2745 3	N	518	439 0		220
12	4216 X	3707	-0-	-509	-0-	450 1	2779 3	N	573	643 0		150
01	4030 X	3719	-0-	-311	-0-	604 9	2839 3	N	533	552 0		131
						337 1						
						570 9						
						298 1						
						630 9						
						294 1						
						586 9						

COOKE RANCH		WELL #: F 1H		RRCID -> 270666		COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153			
08	8401 X	6808	-0-	-1593	-0-	270 1	5934 3	Y	436	187 0	53 1	374
09	8130 X	885	-0-	-7245	-0-	124 4	785 3	Y	41	356 0	5 1	54
10	8401 X	7027	-0-	-1374	-0-	38 1	6119 3	Y	415	210 0	2 1	257
11	8130 X	5348	-0-	-2782	-0-	17 4	4655 3	Y	321	368 0	5 1	205
12	8308 X	1271	-0-	-7037	-0-	311 1	353 9	Y	68	166 0	4 1	103
01	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-	140 4	75 9	Y	-0-	102 0	1 1	-0-
						230 1						
						110 4						
						58 1						
						27 4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
WEEKS C UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 271122		COMPL. DATE 11/18/2012				TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9145 X	7130	-0-	-2015	-0-	270	1	6717	3	Y	130	163	1			55
						143	9									
09	8850 X	6913	-0-	-1937	-0-	256	1	6460	3	Y	179	129	1			105
						197	9									
10	9114 X	6992	-0-	-2122	-0-	261	1	6571	3	Y	145	173	1			77
						160	9									
11	7080 X	6921	-0-	-159	-0-	265	1	6492	3	Y	149	166	1			60
						164	9									
*12	7130 X	6692	-0-	-438	-0-	266	1	6233	3	Y	175	134	1			101
						193	9									
01	7130 X	5752	-0-	-1378	-0-	192	1	5421	3	Y	125	128	1			98
						1	4	138	9							
LIGHT RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 271155		COMPL. DATE 04/12/2013				TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711						
08	4867 X	4656	-0-	-211	-0-	503	1	4010	3	Y	130	113	0			35
						143	9									
09	4650 X	4472	-0-	-178	-0-	467	1	3866	3	Y	126	134	0			27
						139	9									
10	4805 X	4669	-0-	-136	-0-	615	1	3902	3	Y	138	130	0			35
						152	9									
11	4620 X	4380	-0-	-240	-0-	464	1	3771	3	Y	132	111	0			56
						145	9									
12	4650 X	4264	-0-	-386	-0-	398	1	3720	3	Y	133	154	0			35
						146	9									
01	4681 X	4039	-0-	-642	-0-	368	1	3547	3	Y	113	120	0			28
						124	9									
MORENO-FARRELL B UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 271190		COMPL. DATE 05/25/2013				TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276						
08	5487 X	5055	-0-	-432	-0-	499	1	3981	3	Y	523	471	0			141
						575	9									
09	4950 X	4949	-0-	-1	-0-	474	1	3917	3	Y	507	539	0			109
						558	9									
10	5208 X	4936	-0-	-272	-0-	597	1	3786	3	Y	503	483	0			129
						553	9									
11	5040 X	4682	-0-	-358	-0-	453	1	3686	3	Y	494	413	0			210
						543	9									
12	5146 X	4643	-0-	-503	-0-	393	1	3667	3	Y	530	601	0			139
						583	9									
01	5115 X	4143	-0-	-972	-0-	346	1	3332	3	Y	423	458	0			104
						465	9									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 7541H		RRCID -> 271302		COMPL. DATE 06/15/2013				TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518						
08	9579 X	8851	-0-	-728	-0-	407	1	7938	3	Y	282	335	0			260
						196	4	310	9							
09	9240 X	8518	-0-	-722	-0-	399	1	7630	3	Y	246	167	0			339
						218	4	271	9							
10	9517 X	8655	-0-	-862	-0-	385	1	7799	3	Y	243	342	0			240
						204	4	267	9							
11	8910 X	8306	-0-	-604	-0-	381	1	7445	3	Y	250	182	0			308
						205	4	275	9							
12	9207 X	8594	-0-	-613	-0-	408	1	7701	3	Y	253	182	0			379
						207	4	278	9							
01	8866 X	8538	-0-	-328	-0-	417	1	7626	3	Y	258	375	0			262
						211	4	284	9							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	316	1	2522	3	Y	462	416 0	125
						508	9						
09	3150 X	3140	-0-	-10	-0-	290	1	2400	3	Y	409	446 0	88
						450	9						
10	3472 X	3263	-0-	-209	-0-	381	1	2413	3	Y	426	405 0	109
						469	9						
11	3360 X	3035	-0-	-325	-0-	283	1	2301	3	Y	410	345 0	174
						451	9						
12	3410 X	3054	-0-	-356	-0-	246	1	2300	3	Y	462	515 0	121
						508	9						
01	3348 X	3007	-0-	-341	-0-	238	1	2298	3	Y	428	444 0	105
						471	9						

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

08	3379 X	3351	-0-	-28	-0-	328	1	2612	3	N	374	334 0	101
						411	9						
09	3270 X	3174	-0-	-96	-0-	305	1	2522	3	N	315	348 0	68
						347	9						
10	3379 X	3165	-0-	-214	-0-	386	1	2445	3	N	304	294 0	78
						334	9						
11	3240 X	2950	-0-	-290	-0-	283	1	2305	3	N	329	267 0	140
						362	9						
12	3348 X	2964	-0-	-384	-0-	250	1	2340	3	N	340	391 0	89
						374	9						
01	3348 X	3018	-0-	-330	-0-	248	1	2388	3	N	347	351 0	85
						382	9						

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

08	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	232	1	5096	3	N	203	77 0	22 1	174
						107	4	223	9					
09	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	237	1	4865	3	N	197	165 0	2 1	204
						107	4	217	9					
10	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	246	1	4826	3	N	203	279 0	2 1	126
						110	4	223	9					
11	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	221	1	4460	3	N	206	197 0	3 1	132
						105	4	227	9					
12	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	239	1	4594	3	N	205	107 0	3 1	227
						113	4	226	9					
*01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	263	1	4733	3	N	227	234 0	3 1	217
						120	4	250	9					

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462															
COOKE RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 271683		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042									
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				
08	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	351 1	7715 3	N	375	138 0	39 1		322				
						161 4	413 9										
09	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	340 1	6963 3	N	380	306 0	4 1		392				
						153 4	418 9										
10	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	357 1	7011 3	N	387	534 0	5 1		240				
						160 4	426 9										
11	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	327 1	6590 3	N	388	375 0	5 1		248				
						155 4	427 9										
12	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	336 1	6458 3	N	366	202 0	5 1		407				
						160 4	403 9										
*01	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	357 1	6413 3	N	348	417 0	6 1		332				
						163 4	383 9										
BELLWOS										WELL #: B 1H		RRCID -> 271803		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653	
08	10943 X	9223	-0-	-1720	-0-	378 1	8311 3	Y	327	122 0	35 1		280				
						174 4	360 9										
09	10590 X	8618	-0-	-1972	-0-	376 1	7701 3	Y	338	267 0	4 1		347				
						169 4	372 9										
10	9920 X	7763	-0-	-2157	-0-	353 1	6932 3	Y	290	453 0	4 1		180				
						159 4	319 9										
11	9120 X	7641	-0-	-1479	-0-	336 1	6782 3	Y	330	295 0	4 1		211				
						160 4	363 9										
12	9238 X	7982	-0-	-1256	-0-	365 1	7016 3	Y	389	172 0	4 1		424				
						173 4	428 9										
01	9238 X	7735	-0-	-1503	-0-	378 1	6802 3	Y	348	434 0	6 1		332				
						172 4	383 9										
CRISP H UNIT										WELL #: 3H		RRCID -> 271919		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091	
08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	527 1	4199 3	Y	492	438 0			133				
						541 9											
09	5070 X	5031	-0-	-39	-0-	489 1	4046 3	Y	451	487 0			97				
						496 9											
10	5270 X	5093	-0-	-177	-0-	624 1	3957 3	Y	465	443 0			119				
						512 9											
11	5100 X	4746	-0-	-354	-0-	463 1	3765 3	Y	471	390 0			200				
						518 9											
12	5270 X	4748	-0-	-522	-0-	403 1	3766 3	Y	526	588 0			138				
						579 9											
01	5270 X	4887	-0-	-383	-0-	404 1	3896 3	Y	534	541 0			131				
						587 9											
BRIGGS RANCH										WELL #: 2H		RRCID -> 271956		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478	
08	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	114 1	907 3	Y	348	319 0			94				
						383 9											
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	120 1	990 3	Y	395	404 0			85				
						435 9											
10	1519 N	1380	-0-	-139	-0-	135 1	856 3	Y	354	348 0			91				
						389 9											
11	1350 N	1341	-0-	-9	-0-	104 1	845 3	Y	356	296 0			151				
						392 9											
12	1612 N	1157	-0-	-455	-0-	79 1	740 3	Y	307	378 0			80				
						338 9											
01	1395 N	1109	-0-	-286	-0-	76 1	737 3	Y	269	283 0			66				
						296 9											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 2H		RRCID -> 272022		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293			
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	
08	3286 X	2997	-0-	-289	-0-	130 1 63 4	2542 3 262 9	Y	238	292 0	220
09	3120 X	2770	-0-	-350	-0-	122 1 67 4	2337 3 244 9	Y	222	142 0	300
10	3007 X	2801	-0-	-206	-0-	118 1 63 4	2390 3 230 9	Y	209	302 0	207
11	2910 X	2612	-0-	-298	-0-	113 1 61 4	2208 3 230 9	Y	209	157 0	259
12	3007 X	2683	-0-	-324	-0-	120 1 61 4	2272 3 230 9	Y	209	153 0	315
01	3007 X	2654	-0-	-353	-0-	122 1 62 4	2236 3 234 9	Y	213	312 0	216

BRIGGS RANCH G UNIT #2		WELL #: G 6H		RRCID -> 272102		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163			
08	1953 N	1796	-0-	-157	-0-	179 1 187 9	1430 3	Y	170	155 0	46
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	177 1 193 9	1466 3	Y	175	183 0	38
10	1984 N	1762	-0-	-222	-0-	216 1 177 9	1369 3	Y	161	158 0	41
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	173 1 191 9	1409 3	Y	174	141 0	74
12	1891 N	1723	-0-	-168	-0-	147 1 199 9	1377 3	Y	181	208 0	47
01	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	146 1 197 9	1404 3	Y	179	182 0	44

BRIGGS RANCH G UNIT #1		WELL #: G 4H		RRCID -> 272163		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202			
08	3844 X	3086	-0-	-758	-0-	307 1 333 9	2446 3	Y	303	266 0	82
09	3720 X	3090	-0-	-630	-0-	296 1 349 9	2445 3	Y	317	331 0	68
10	3844 X	3118	-0-	-726	-0-	377 1 348 9	2393 3	Y	316	303 0	81
11	3720 X	2846	-0-	-874	-0-	276 1 323 9	2247 3	Y	294	250 0	125
12	3317 X	2897	-0-	-420	-0-	242 1 399 9	2256 3	Y	363	393 0	95
01	3193 X	2760	-0-	-433	-0-	225 1 364 9	2171 3	Y	331	345 0	81

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: I 3H		RRCID -> 272366		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499			
08	2356 N	2012	-0-	-344	-0-	214 1 95 9	1703 3	Y	86	84 0	23
09	2160 N	2082	-0-	-78	-0-	212 1 118 9	1752 3	Y	107	107 0	23
10	2356 N	2134	-0-	-222	-0-	274 1 124 9	1736 3	Y	113	107 0	29
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	202 1 122 9	1644 3	Y	111	93 0	47
12	2139 N	1893	-0-	-246	-0-	170 1 139 9	1584 3	Y	126	140 0	33
01	2139 N	1999	-0-	-140	-0-	175 1 133 9	1691 3	Y	121	124 0	30

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 2H		RRCID -> 272370		COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 8906		PERF. 9241 - 16263				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	4743 X	4346	-0-	-397	-0-	456	1	3633	3	Y	234	211	0		63
09	4410 X	4238	-0-	-172	-0-	257	9	430	1	Y	232	245	0		50
10	4619 X	4342	-0-	-277	-0-	255	9	555	1	Y	241	229	0		62
11	4470 X	3986	-0-	-484	-0-	265	9	410	1	Y	218	187	0		93
12	4619 X	3780	-0-	-839	-0-	240	9	344	1	Y	201	241	0		53
01	4371 X	3757	-0-	-614	-0-	221	9	333	1	Y	190	196	0		47
						209	9								

BRIGGS RANCH D UNIT		WELL #: D 5H		RRCID -> 272635		COMPL. DATE 02/26/2014			TOTAL DEPTH 9372		PERF. 9861 - 14799				
08	3472 X	3230	-0-	-242	-0-	344	1	2741	3	Y	132	119	0		36
09	3300 X	3059	-0-	-241	-0-	145	9	315	1	Y	124	133	0		27
10	3379 X	3144	-0-	-235	-0-	136	9	408	1	Y	135	127	0		35
11	3270 X	2914	-0-	-356	-0-	149	9	303	1	Y	129	109	0		55
12	3317 X	2898	-0-	-419	-0-	142	9	264	1	Y	152	167	0		40
01	3224 X	2982	-0-	-242	-0-	167	9	265	1	Y	151	154	0		37
						166	9								

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 1H		RRCID -> 272759		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 11204		PERF.11841 - 16370				
08	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	415	1	8098	3	Y	133	120	0		123
09	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	200	4	378	1	Y	106	79	0		150
10	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	207	4	359	1	Y	100	151	0		99
11	8580 X	7489	-0-	-1091	-0-	190	4	350	1	Y	102	75	0		126
12	8866 X	7313	-0-	-1553	-0-	188	4	354	1	Y	97	74	0		149
01	8866 X	7845	-0-	-1021	-0-	180	4	391	1	Y	107	148	0		108
						197	4								

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 3H		RRCID -> 272764		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 11224		PERF.11667 - 16531				
08	9889 X	9697	-0-	-192	-0-	446	1	8715	3	N	292	325	0		270
09	9570 X	7206	-0-	-2364	-0-	215	4	338	1	N	193	174	0		289
10	9610 X	5657	-0-	-3953	-0-	185	4	207	4	N	131	291	0		129
11	9390 X	6526	-0-	-2864	-0-	253	1	134	4	N	164	98	0		195
12	9703 X	6642	-0-	-3061	-0-	301	1	162	4	N	122	115	0		202
01	9703 X	8565	-0-	-1138	-0-	162	4	319	1	N	153	200	0		155
						425	1	214	4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B451H		RRCID -> 274907		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 10861		PERF.12049 - 19214		
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 AMT CODE	EOM BALANCE
08	7843 X	7673	-0-	-170	-0-	325 1	6353 3	N	762	870	0	705
						157 4	838 9					
09	7230 X	7001	-0-	-229	-0-	304 1	5810 3	N	655	454	0	906
						166 4	721 9					
10	7409 X	6326	-0-	-1083	-0-	262 1	5306 3	N	563	911	0	558
						139 4	619 9					
11	7440 X	6536	-0-	-904	-0-	278 1	5428 3	N	619	424	0	753
						149 4	681 9					
12	7688 X	6627	-0-	-1061	-0-	290 1	5479 3	N	645	446	0	952
						148 4	710 9					
01	7688 X	7139	-0-	-549	-0-	321 1	5861 3	N	723	941	0	734
						162 4	795 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B452H		RRCID -> 275071		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 10783		PERF.11755 - 19119		
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B453H		RRCID -> 275662		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 10869		PERF.11480 - 18897		
08	7192 X	6336	-0-	-856	-0-	263 1	5143 3	Y	730	918	0	675
						127 4	803 9					
09	6960 X	6493	-0-	-467	-0-	276 1	5288 3	Y	707	435	0	947
						151 4	778 9					
10	6882 X	6545	-0-	-337	-0-	266 1	5392 3	Y	678	954	0	671
						141 4	746 9					
11	6600 X	6221	-0-	-379	-0-	259 1	5053 3	Y	700	510	0	861
						139 4	770 9					
12	6820 X	6428	-0-	-392	-0-	277 1	5223 3	Y	715	509	0	1067
						141 4	787 9					
01	6696 X	6252	-0-	-444	-0-	278 1	5083 3	Y	683	1056	0	694
						140 4	751 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 7H		RRCID -> 275925		COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL DEPTH 10811		PERF.11151 - 19050		
08	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	265 1	5173 3	Y	399	632	0	369
						128 4	439 9					
09	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	244 1	4662 3	Y	363	238	0	494
						134 4	399 9					
10	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	250 1	5053 3	Y	385	498	0	381
						132 4	424 9					
11	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	265 1	5175 3	Y	436	290	0	527
						142 4	480 9					
12	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	274 1	5177 3	Y	421	312	0	636
						139 4	463 9					
*01	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	281 1	5126 3	Y	440	629	0	447
						142 4	484 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
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
08	7254 X	6609	-0-	-645	-0-	281 1	5492 3	136 4	700 9	Y	636	701 0			588
09	7020 X	6518	-0-	-502	-0-	285 1	5464 3	156 4	613 9	Y	557	379 0			766
10	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	269 1	5435 3	142 4	572 9	Y	520	771 0			515
11	6390 X	5094	-0-	-1296	-0-	220 1	4296 3	118 4	460 9	Y	418	392 0			541
12	6727 X	5670	-0-	-1057	-0-	251 1	4742 3	128 4	549 9	Y	499	320 0			720
01	6727 X	5799	-0-	-928	-0-	263 1	4809 3	133 4	594 9	Y	540	712 0			548
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 8H		RRCID -> 276119		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 10774		PERF.11328		- 19270			
08	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	262 1	5108 3	126 4	947 9	Y	861	976 0			796
09	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	252 1	4825 3	138 4	868 9	Y	789	513 0			1072
10	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	246 1	4976 3	130 4	814 9	Y	740	1079 0			733
11	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	254 1	4955 3	136 4	778 9	Y	707	557 0			883
12	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	263 1	4969 3	134 4	745 9	Y	677	522 0			1038
*01	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	227 1	4140 3	114 4	590 9	Y	536	1026 0			548
COOKE RANCH		WELL #: A 2H		RRCID -> 276657		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11033		- 16891			
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7 1	156 3	3 4	28 9	Y	25	3 0	1 1		21
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	133 3	3 4	14 9	Y	13	20 0			14
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	2 4	3 9	Y	3	15 0			2
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	4 1	88 3	2 4	18 9	Y	16	8 0			10
12	155 N	86	-0-	-69	-0-	4 1	79 3	2 4	1 9	Y	1	9 0			2
01	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 3				Y	-0-	2 0			-0-
COOKE RANCH		WELL #: A 3SL		RRCID -> 276669		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 10558		PERF.		0 - 17063			
08	0 Z	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
COOKE RANCH		WELL #: A 4H		RRCID -> 276679		COMPL. DATE 02/02/2016			TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894			
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	17546 X	17187	-0-	-359	-0-	705 1	15496 3	Y	602	239 0	68 1	516
						324 4	662 9					
09	15956 X	15956	-0-	-0-	-0-	697 1	14292 3	Y	594	491 0	7 1	612
						314 4	653 9					
10	16261 X	16261	-0-	-0-	-0-	737 1	14490 3	Y	638	847 0	8 1	395
						332 4	702 9					
11	15172 X	15172	-0-	-0-	-0-	667 1	13479 3	Y	644	619 0	8 1	412
						318 4	708 9					
12	14544 X	14544	-0-	-0-	-0-	671 1	12902 3	Y	593	335 0	9 1	661
						319 4	652 9					
*01	15561 X	15561	-0-	-0-	-0-	763 1	13724 3	Y	660	682 0	10 1	629
						348 4	726 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 4H		RRCID -> 277087		COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016			
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	16 X	16	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	1			1
						1 9						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 0		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 0		-0-
COOKE RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 277598		COMPL. DATE 02/01/2015			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830			
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	2 1	35 3	Y	5	1 0		5
						1 4	6 9					
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	22 3	Y	1	5 0		1
						1 9						
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	Y	5	3 0		3
						1 4	6 9					
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	Y	5	5 0		3
						1 4	6 9					
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	3 3	1 9	Y	1	2 0		2
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	Y	-0-	2 0		-0-
						1 4						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 8H		RRCID -> 277757		COMPL. DATE 10/16/2015			TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145			
08	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	239 1	5088 3	Y	848	218 0		784
						115 4	933 9					
09	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	194 1	4064 3	Y	558	505 0		837
						106 4	614 9					
10	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	175 1	3868 3	Y	474	842 0		469
						93 4	521 9					
11	5700 X	4593	-0-	-1107	-0-	173 1	3707 3	Y	564	356 0		677
						93 4	620 9					
12	5890 X	4555	-0-	-1335	-0-	182 1	3760 3	Y	474	400 0		751
						92 4	521 9					
01	5890 X	4614	-0-	-1276	-0-	189 1	3795 3	Y	486	743 0		494
						95 4	535 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 7H		RRCID -> 277758		COMPL. DATE 10/20/2015			TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003			
08	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			Y	-0-	793 0		-0-
09	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-			Y	-0-			-0-
10	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			Y	-0-			-0-
11	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-			Y	-0-			-0-
12	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	15 X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	1					1
						1	9									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 5H		RRCID -> 277772		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 3H		RRCID -> 277916		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132								
08	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	263	1	5596	3	Y	696	923	0			643
						127	4	766	9							
09	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	238	1	4995	3	Y	671	414	0			900
						130	4	738	9							
10	6851 X	6444	-0-	-407	-0-	240	1	5301	3	Y	705	907	0			698
						127	4	776	9							
11	6630 X	5741	-0-	-889	-0-	219	1	4692	3	Y	647	531	0			814
						118	4	712	9							
12	6851 X	5942	-0-	-909	-0-	241	1	4982	3	Y	543	482	0			875
						122	4	597	9							
01	6758 X	5416	-0-	-1342	-0-	222	1	4471	3	Y	555	865	0			565
						112	4	611	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 2H		RRCID -> 277920		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214								
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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	1					1
						1	9									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 1H		RRCID -> 278266		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036								
08	775 X	609	-0-	-166	-0-	24	1	514	3	Y	54	112	0			50
						12	4	59	9							
09	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	43	1	900	3	Y	91	32	0			109
						23	4	100	9							
10	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	69	1	1514	3	Y	139	111	0			137
						36	4	153	9							
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	128	1	2732	3	Y	301	104	0			334
						69	4	331	9							
12	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	203	1	4206	3	Y	640	198	0			776
						103	4	704	9							
*01	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	203	1	4089	3	Y	578	767	0			587
						103	4	636	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE		//CONT.// 39744 500 //CONT.// 703462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
		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
08	DLQ G-10	26866	-0-	26866	139161	1253 1	24459 3	604 4	550 9	Y	500	574 0			462
09	DLQ G-10	25461	-0-	25461	164622	1207 1	23108 3	662 4	484 9	Y	440	297 0			605
10	DLQ G-10	25338	-0-	25338	189960	1143 1	23132 3	606 4	457 9	Y	415	609 0			411
11	DLQ G-10	24014	-0-	24014	213974	1118 1	21834 3	600 4	462 9	Y	420	312 0			519
12	DLQ G-10	24490	-0-	24490	238464	1179 1	22237 3	599 4	475 9	Y	432	307 0			644
*01	262375 X	23911	-0-	-238464	-0-	1186 1	21671 3	599 4	455 9	Y	414	637 0			421
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 3H		RRCID -> 282291		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 10801		PERF.11127 - 19370					
08	DLQ G-10	13088	-0-	13088	68371	562 1	10970 3	271 4	1285 9	Y	1168	1407 0			1079
09	DLQ G-10	13270	-0-	13270	81641	583 1	11151 3	319 4	1217 9	Y	1106	694 0			1491
10	DLQ G-10	13202	-0-	13202	94843	556 1	11250 3	295 4	1101 9	Y	1001	1501 0			991
11	DLQ G-10	12274	-0-	12274	107117	529 1	10337 3	284 4	1124 9	Y	1022	754 0			1259
12	DLQ G-10	11742	-0-	11742	118859	526 1	9922 3	267 4	1027 9	Y	934	745 0			1448
*01	129666 X	10807	-0-	-118859	-0-	502 1	9161 3	253 4	891 9	Y	810	1432 0			826
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 2H		RRCID -> 282332		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 10946		PERF.11540 - 17429					
08	DLQ G-10	12394	-0-	12394	62462	552 1	10783 3	267 4	792 9	Y	720	841 0			665
09	DLQ G-10	11121	-0-	11121	73583	506 1	9699 3	278 4	638 9	Y	580	428 0			817
10	DLQ G-10	10823	-0-	10823	84406	470 1	9504 3	249 4	600 9	Y	545	822 0			540
11	DLQ G-10	10686	-0-	10686	95092	477 1	9309 3	256 4	644 9	Y	585	411 0			714
12	DLQ G-10	10897	-0-	10897	105989	502 1	9474 3	255 4	666 9	Y	605	422 0			897
*01	116551 X	10562	-0-	-105989	-0-	500 1	9132 3	252 4	678 9	Y	616	887 0			626
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 1H		RRCID -> 282333		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 10847		PERF.11477 - 17762					
08	DLQ G-10	12521	-0-	12521	65625	552 1	10768 3	266 4	935 9	Y	850	950 0			786
09	DLQ G-10	11642	-0-	11642	77267	522 1	9984 3	285 4	851 9	Y	774	506 0			1054
10	DLQ G-10	11948	-0-	11948	89215	511 1	10336 3	270 4	831 9	Y	755	1062 0			747
11	DLQ G-10	11427	-0-	11427	100642	503 1	9823 3	270 4	831 9	Y	755	568 0			934
12	DLQ G-10	11086	-0-	11086	111728	503 1	9491 3	256 4	836 9	Y	760	552 0			1142
*01	122783 X	11055	-0-	-111728	-0-	513 1	9370 3	259 4	913 9	Y	830	1130 0			842

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	24851	-0-	24851	124353	1162	1 22689	3 439	Y	399	515	0	369
09	DLQ G-10	22804	-0-	22804	147157	1084	1 20745	3 381	Y	346	237	0	478
10	DLQ G-10	22490	-0-	22490	169647	1017	1 20571	3 363	Y	330	481	0	327
11	DLQ G-10	20957	-0-	20957	190604	977	1 19084	3 371	Y	337	249	0	415
12	DLQ G-10	18445	-0-	18445	209049	890	1 16786	3 317	Y	288	245	0	458
*01	229156 X	20107	-0-	-209049	-0-	999	1 18248	3 356	Y	324	453	0	329

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

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-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

08	DLQ G-10	18502	-0-	18502	102536	728	1 15992	3 1447	Y	1315	465	0	132	1	1127
09	DLQ G-10	20983	-0-	20983	123519	891	1 18258	3 1434	Y	1304	1072	0	14	1	1345
10	0 W	20873	-0-	20873	144392	924	1 18165	3 1368	Y	1244	1802	0	16	1	771
11	0 W	19240	-0-	19240	163632	822	1 16608	3 1417	Y	1288	1219	0	15	1	825
12	0 W	19309	-0-	19309	182941	868	1 16688	3 1341	Y	1219	670	0	17	1	1357
01	0 W	19708	-0-	19708	202649	936	1 16816	3 1530	Y	1391	1402	0	20	1	1326

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

08	DLQ G-10	15866	-0-	15866	86269	2461	1 11888	3 1230	Y	1118	434	0	123	1	958
09	DLQ G-10	14784	-0-	14784	101053	2285	1 11046	3 1174	Y	1067	911	0	12	1	1102
10	DLQ G-10	14593	-0-	14593	115646	2382	1 10712	3 1214	Y	1104	1508	0	13	1	685
11	DLQ G-10	13326	-0-	13326	128972	2041	1 9856	3 1163	Y	1057	1052	0	13	1	677
12	DLQ G-10	13563	-0-	13563	142535	1864	1 10452	3 959	Y	872	550	0	14	1	985
*01	156509 X	13974	-0-	-142535	-0-	2132	1 10427	3 1114	Y	1013	1018	0	14	1	966

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC CARTWRIGHT		//CONT.// 39744 500 //CONT.// 703462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
		WELL #: G 3H		RRCID -> 284111		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10139		PERF.11077		- 19004				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DLQ G-10	13925	-0-	13925	76866	2194	1	10598	3	Y	797	340	0	96	1	683
						256	4	877	9							
09	DLQ G-10	13734	-0-	13734	90600	2149	1	10389	3	Y	848	650	0	9	1	872
						263	4	933	9							
10	DLQ G-10	13359	-0-	13359	103959	2200	1	9896	3	Y	909	1207	0	11	1	563
						263	4	1000	9							
11	DLQ G-10	12451	-0-	12451	116410	1920	1	9270	3	Y	918	882	0	11	1	588
						251	4	1010	9							
12	DLQ G-10	11922	-0-	11922	128332	1642	1	9204	3	Y	747	477	0	12	1	846
						254	4	822	9							
*01	140517 X	12185	-0-	-128332	-0-	1879	1	9190	3	Y	774	869	0	12	1	739
						265	4	851	9							
CARTWRIGHT		WELL #: G 4H		RRCID -> 284112		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10058		PERF.11182		- 19105				
08	DLQ G-10	16645	-0-	16645	89213	2582	1	12475	3	Y	1169	467	0	132	1	1002
						302	4	1286	9							
09	DLQ G-10	15122	-0-	15122	104335	2361	1	11415	3	Y	962	953	0	13	1	998
						288	4	1058	9							
10	DLQ G-10	15239	-0-	15239	119574	2527	1	11362	3	Y	953	1348	0	12	1	591
						302	4	1048	9							
11	DLQ G-10	14026	-0-	14026	133600	2180	1	10526	3	Y	942	918	0	12	1	603
						284	4	1036	9							
12	DLQ G-10	12490	-0-	12490	146090	1736	1	9734	3	Y	684	490	0	13	1	784
						268	4	752	9							
*01	160644 X	14554	-0-	-146090	-0-	2251	1	11008	3	Y	889	813	0	11	1	849
						317	4	978	9							
COOKE RANCH		WELL #: B 3H		RRCID -> 284307		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 10579		PERF.11038		- 15302				
08	DLQ G-10	16390	-0-	16390	84387	672	1	14767	3	Y	584	220	0	62	1	501
						309	4	642	9							
09	DLQ G-10	14996	-0-	14996	99383	656	1	13445	3	Y	545	476	0	6	1	564
						295	4	600	9							
10	DLQ G-10	14636	-0-	14636	114019	665	1	13068	3	Y	549	766	0	7	1	340
						299	4	604	9							
11	DLQ G-10	13257	-0-	13257	127276	585	1	11812	3	Y	528	523	0	7	1	338
						279	4	581	9							
12	DLQ G-10	12223	-0-	12223	139499	559	1	10735	3	Y	604	275	0	7	1	660
						265	4	664	9							
*01	151982 X	12483	-0-	-139499	-0-	609	1	10946	3	Y	592	678	0	10	1	564
						277	4	651	9							
COOKE RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 284308		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 10898		PERF.11085		- 15982				
08	DLQ G-10	5441	-0-	5441	29626	216	1	4745	3	Y	346	131	0	37	1	296
						99	4	381	9							
09	DLQ G-10	5150	-0-	5150	34776	218	1	4465	3	Y	335	282	0	4	1	345
						98	4	369	9							
10	DLQ G-10	5122	-0-	5122	39898	225	1	4424	3	Y	338	469	0	4	1	210
						101	4	372	9							
11	DLQ G-10	4711	-0-	4711	44609	200	1	4048	3	Y	334	326	0	4	1	214
						96	4	367	9							
12	DLQ G-10	4713	-0-	4713	49322	211	1	4054	3	Y	316	173	0	4	1	353
						100	4	348	9							
*01	54032 X	4710	-0-	-49322	-0-	224	1	4031	3	Y	321	362	0	5	1	307
						102	4	353	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 6H		RRCID -> 284671		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	DLQ	G-10	16446	-0-	16446	83307		776	1	15143	3	Y	139	168	0	128
								374	4	153	9					
09	DLQ	G-10	14979	-0-	14979	98286		718	1	13734	3	Y	122	82	0	168
								393	4	134	9					
10		0 W	15005	-0-	15005	113291		683	1	13826	3	Y	122	170	0	120
								362	4	134	9					
11		0 W	14273	-0-	14273	127564		671	1	13106	3	Y	124	91	0	153
								360	4	136	9					
12		0 W	15810	-0-	15810	143374		770	1	14520	3	Y	117	91	0	179
								391	4	129	9					
01		0 W	15789	-0-	15789	159163		794	1	14499	3	Y	87	177	0	89
								400	4	96	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 7H		RRCID -> 284672		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247							
08	DLQ	G-10	12725	-0-	12725	64202		597	1	11661	3	Y	163	174	0	151
								288	4	179	9					
09	DLQ	G-10	11957	-0-	11957	76159		570	1	10916	3	Y	144	97	0	198
								313	4	158	9					
10	DLQ	G-10	11998	-0-	11998	88157		544	1	11018	3	Y	134	199	0	133
								289	4	147	9					
11	DLQ	G-10	11456	-0-	11456	99613		536	1	10478	3	Y	140	101	0	172
								288	4	154	9					
12	DLQ	G-10	11560	-0-	11560	111173		561	1	10589	3	Y	114	102	0	184
								285	4	125	9					
*01	122371	X	11198	-0-	-111173	-0-		563	1	10283	3	Y	62	182	0	64
								284	4	68	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 4H		RRCID -> 284673		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746							
08	DLQ	G-10	10800	-0-	10800	53834		469	1	9166	3	Y	853	886	0	789
								227	4	938	9					
09	DLQ	G-10	10455	-0-	10455	64289		466	1	8921	3	Y	739	508	0	1020
								255	4	813	9					
10		0 W	10570	-0-	10570	74859		452	1	9155	3	Y	657	1027	0	650
								240	4	723	9					
11		0 W	9790	-0-	9790	84649		434	1	8481	3	Y	584	494	0	740
								233	4	642	9					
12		0 W	9633	-0-	9633	94282		446	1	8409	3	Y	502	438	0	804
								226	4	552	9					
01		0 W	9518	-0-	9518	103800		453	1	8269	3	Y	516	795	0	525
								228	4	568	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 6H		RRCID -> 285387		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936							
08	DLQ	G-10	21412	-0-	21412	110374		974	1	19009	3	Y	872	1079	0	806
								470	4	959	9					
09	DLQ	G-10	19841	-0-	19841	130215		919	1	17581	3	Y	762	519	0	1049
								503	4	838	9					
10	DLQ	G-10	20156	-0-	20156	150371		889	1	17997	3	Y	725	1056	0	718
								472	4	798	9					
11	DLQ	G-10	18886	-0-	18886	169257		858	1	16753	3	Y	740	546	0	912
								461	4	814	9					
12	DLQ	G-10	18673	-0-	18673	187930		876	1	16520	3	Y	756	539	0	1129
								445	4	832	9					
*01	206031	X	18101	-0-	-187930	-0-		873	1	15944	3	Y	767	1117	0	779
								440	4	844	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 7H		RRCID -> 285388		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705			
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
08	DLQ G-10	21147	-0-	21147	110326	956 1	18673 3	1057 9	Y	961	1188 0		889
09	DLQ G-10	19290	-0-	19290	129616	461 4	17008 3	906 9	Y	824	572 0		1141
10	DLQ G-10	19132	-0-	19132	148748	487 4	16993 3	854 9	Y	776	1149 0		768
11	DLQ G-10	17992	-0-	17992	166740	840 1	15874 3	869 9	Y	790	584 0		974
12	DLQ G-10	17865	-0-	17865	184605	436 4	15745 3	861 9	Y	783	576 0		1181
*01	201916 X	17311	-0-	-184605	-0-	832 1	15203 3	856 9	Y	778	1168 0		791
						420 4							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 10H		RRCID -> 285707		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381			
08	DLQ G-10	15333	-0-	15333	81201	680 1	13280 3	1045 9	Y	950	1181 0		878
09	DLQ G-10	13896	-0-	13896	95097	328 4	12033 3	889 9	Y	808	566 0		1120
10	DLQ G-10	14135	-0-	14135	109232	629 1	12354 3	847 9	Y	770	1128 0		762
11	DLQ G-10	13338	-0-	13338	122570	345 4	11566 3	862 9	Y	784	579 0		967
12	DLQ G-10	13465	-0-	13465	136035	610 1	11673 3	859 9	Y	781	572 0		1176
*01	149784 X	13749	-0-	-136035	-0-	324 4	11879 3	892 9	Y	811	1163 0		824
						650 1							
						328 4							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 9H		RRCID -> 285708		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609			
08	DLQ G-10	18429	-0-	18429	96300	818 1	15973 3	1243 9	Y	1130	1356 0		1044
09	DLQ G-10	16928	-0-	16928	113228	395 4	14671 3	1071 9	Y	974	673 0		1345
10	DLQ G-10	16531	-0-	16531	129759	420 4	14458 3	980 9	Y	891	1354 0		882
11	DLQ G-10	15124	-0-	15124	144883	714 1	13142 3	948 9	Y	862	670 0		1074
12	DLQ G-10	14730	-0-	14730	159613	379 4	12807 3	899 9	Y	817	635 0		1256
*01	174616 X	15003	-0-	-159613	-0-	679 1	12979 3	955 9	Y	868	1243 0		881
						345 4							
						711 1							
						358 4							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 8H		RRCID -> 285709		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620			
08	DLQ G-10	19420	-0-	19420	101082	862 1	16833 3	1309 9	Y	1190	1439 0		1100
09	DLQ G-10	17585	-0-	17585	118667	416 4	15241 3	1112 9	Y	1011	708 0		1403
10	DLQ G-10	17477	-0-	17477	136144	796 1	15280 3	1042 9	Y	947	1413 0		937
11	DLQ G-10	16291	-0-	16291	152435	436 4	14108 3	1073 9	Y	975	712 0		1200
12	DLQ G-10	16448	-0-	16448	168883	755 1	14151 3	1166 9	Y	1060	709 0		1551
*01	184024 X	15141	-0-	-168883	-0-	400 4	13071 3	993 9	Y	903	1534 0		920
						381 4							
						716 1							
						361 4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
COOKE RANCH		WELL #: C 4H		RRCID -> 287641		COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
08	63457 X	44816	-0-	-18641	-0-	1824	1	40070	3	Y	1894	725	0	206	1	1623
						839	4	2083	9							
09	57060 X	41433	-0-	-15627	-0-	1800	1	36883	3	Y	1764	1544	0	21	1	1822
						810	4	1940	9							
10	DLQ G-10	40363	-0-	40363	40363	1825	1	35869	3	Y	1680	2439	0	22	1	1041
						821	4	1848	9							
11	DLQ G-10	35877	-0-	35877	76240	1570	1	31731	3	Y	1660	1617	0	21	1	1063
						750	4	1826	9							
12	DLQ G-10	35802	-0-	35802	112042	1651	1	31727	3	Y	1492	863	0	22	1	1670
						783	4	1641	9							
01	DLQ G-10	34820	-0-	34820	146862	1702	1	30613	3	Y	1573	1718	0	24	1	1501
						775	4	1730	9							
COOKE RANCH		WELL #: C 6H		RRCID -> 287643		COMPL. DATE 06/21/2019			TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075							
08	60264 X	39617	-0-	-20647	-0-	1624	1	35687	3	Y	1417	547	0	155	1	1214
						747	4	1559	9							
09	53160 X	35787	-0-	-17373	-0-	1566	1	32094	3	Y	1293	1154	0	15	1	1338
						705	4	1422	9							
10	DLQ G-10	34464	-0-	34464	34464	1567	1	30800	3	Y	1265	1803	0	16	1	784
						705	4	1392	9							
11	DLQ G-10	30426	-0-	30426	64890	1342	1	27122	3	Y	1201	1201	0	15	1	769
						641	4	1321	9							
12	DLQ G-10	30610	-0-	30610	95500	1419	1	27272	3	Y	1133	625	0	16	1	1261
						673	4	1246	9							
01	DLQ G-10	29162	-0-	29162	124662	1436	1	25822	3	Y	1136	1295	0	18	1	1084
						654	4	1250	9							
COOKE RANCH		WELL #: C 5H		RRCID -> 287644		COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929							
08	64356 X	43997	-0-	-20359	-0-	1801	1	39574	3	Y	1630	628	0	178	1	1397
						829	4	1793	9							
09	57150 X	40168	-0-	-16982	-0-	1760	1	36066	3	Y	1409	1329	0	18	1	1459
						792	4	1550	9							
10	DLQ G-10	38996	-0-	38996	38996	1771	1	34819	3	Y	1463	1997	0	18	1	907
						797	4	1609	9							
11	DLQ G-10	34328	-0-	34328	73324	1513	1	30571	3	Y	1384	1387	0	18	1	886
						722	4	1522	9							
12	DLQ G-10	34202	-0-	34202	107526	1586	1	30483	3	Y	1255	720	0	19	1	1402
						752	4	1381	9							
01	DLQ G-10	33221	-0-	33221	140747	1637	1	29433	3	Y	1278	1441	0	20	1	1219
						745	4	1406	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 2H		RRCID -> 288105		COMPL. DATE 02/25/2020			TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072							
08	38924 X	38924	-0-	-0-	-0-	1830	1	35727	3	Y	439	589	0			406
						884	4	483	9							
09	52410 X	34844	-0-	-17566	-0-	1665	1	31865	3	Y	364	261	0			509
						914	4	400	9							
10	DLQ G-10	34105	-0-	34105	34105	1550	1	31356	3	Y	343	512	0			340
						822	4	377	9							
11	DLQ G-10	31652	-0-	31652	65757	1484	1	28995	3	Y	342	258	0			424
						797	4	376	9							
12	DLQ G-10	31699	-0-	31699	97456	1538	1	29008	3	Y	337	251	0			510
						782	4	371	9							
01	DLQ G-10	30177	-0-	30177	127633	1508	1	27550	3	Y	325	504	0			331
						761	4	358	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 3H		RRCID -> 288106		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	56327 X	37008	-0-	-19319	-0-		1743	1	34028	3	Y	359	490	0	332
							842	4	395	9					
09	50790 X	33100	-0-	-17690	-0-		1585	1	30348	3	Y	270	214	0	388
							870	4	297	9					
10	DLQ G-10	32232	-0-	32232	32232		1467	1	29689	3	Y	271	391	0	268
							778	4	298	9					
11	DLQ G-10	29513	-0-	29513	61745		1386	1	27076	3	Y	278	204	0	342
							745	4	306	9					
12	DLQ G-10	29425	-0-	29425	91170		1429	1	26963	3	Y	278	202	0	418
							727	4	306	9					
01	DLQ G-10	28237	-0-	28237	119407		1414	1	25823	3	Y	261	413	0	266
							713	4	287	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 4H		RRCID -> 288107		COMPL. DATE 03/04/2020				TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599					
08	80848 X	55931	-0-	-24917	-0-		2627	1	51290	3	Y	676	910	0	625
							1270	4	744	9					
09	78240 X	51203	-0-	-27037	-0-		2445	1	46800	3	Y	560	402	0	783
							1342	4	616	9					
10	DLQ G-10	49681	-0-	49681	49681		2257	1	45663	3	Y	513	788	0	508
							1197	4	564	9					
11	DLQ G-10	44715	-0-	44715	94396		2095	1	40929	3	Y	514	387	0	635
							1126	4	565	9					
12	DLQ G-10	45254	-0-	45254	139650		2193	1	41377	3	Y	516	376	0	775
							1116	4	568	9					
01	DLQ G-10	42212	-0-	42212	181862		2107	1	38492	3	Y	500	767	0	508
							1063	4	550	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 5H		RRCID -> 288108		COMPL. DATE 03/02/2020				TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904					
08	88102 X	53417	-0-	-34685	-0-		2503	1	48869	3	Y	759	1036	0	702
							1210	4	835	9					
09	81270 X	47299	-0-	-33971	-0-		2253	1	43117	3	Y	629	452	0	879
							1237	4	692	9					
10	DLQ G-10	45322	-0-	45322	45322		2052	1	41530	3	Y	593	885	0	587
							1088	4	652	9					
11	DLQ G-10	41419	-0-	41419	86741		1937	1	37827	3	Y	559	446	0	700
							1040	4	615	9					
12	DLQ G-10	40757	-0-	40757	127498		1971	1	37186	3	Y	543	414	0	829
							1003	4	597	9					
01	DLQ G-10	38270	-0-	38270	165768		1907	1	34832	3	Y	517	820	0	526
							962	4	569	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 6H		RRCID -> 288109		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511					
08	104935 X	69895	-0-	-35040	-0-		3274	1	63924	3	Y	1013	1355	0	936
							1583	4	1114	9					
09	101550 X	63071	-0-	-38479	-0-		3005	1	57514	3	Y	821	603	0	1154
							1649	4	903	9					
10	DLQ G-10	61344	-0-	61344	61344		2781	1	56271	3	Y	743	1162	0	735
							1475	4	817	9					
11	DLQ G-10	56292	-0-	56292	117636		2635	1	51463	3	Y	708	559	0	884
							1415	4	779	9					
12	DLQ G-10	55565	-0-	55565	173201		2690	1	50748	3	Y	689	523	0	1050
							1369	4	758	9					
01	DLQ G-10	52601	-0-	52601	225802		2623	1	47921	3	Y	666	1038	0	678
							1324	4	733	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462											
COOKE RANCH			WELL #: G 1H		RRCID -> 288817		COMPL. DATE 02/12/2020			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
08	317037 X	168702	-0-	-148335	-0-	6916 1 3182 4	151936 3 6668 9	Y	6062	2551 0	724 1	5194		
09	306810 X	147738	-0-	-159072	-0-	6480 1 2916 4	132811 3 5531 9	Y	5028	4941 0	66 1	5215		
10	317037 X	139861	-0-	-177176	-0-	6391 1 2875 4	125615 3 4980 9	Y	4527	6875 0	61 1	2806		
11	187560 X	119639	-0-	-67921	-0-	5318 1 2539 4	107453 3 4329 9	Y	3935	4168 0	53 1	2520		
12	174189 X	109711	-0-	-64478	-0-	5114 1 2425 4	98298 3 3874 9	Y	3522	2047 0	53 1	3942		
01	168702 X	109899	-0-	-58803	-0-	5460 1 2487 4	98187 3 3765 9	Y	3423	4043 0	57 1	3265		
COOKE RANCH			WELL #: G 3H		RRCID -> 288818		COMPL. DATE 02/12/2020			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796				
08	317037 X	160415	-0-	-156622	-0-	6557 1 3017 4	144054 3 6787 9	Y	6170	2608 0	740 1	5287		
09	306810 X	139397	-0-	-167413	-0-	6098 1 2744 4	124981 3 5574 9	Y	5067	5030 0	67 1	5257		
10	317037 X	129417	-0-	-187620	-0-	5894 1 2651 4	115842 3 5030 9	Y	4573	6934 0	62 1	2834		
11	187530 X	110096	-0-	-77434	-0-	4874 1 2327 4	98485 3 4410 9	Y	4009	4222 0	54 1	2567		
12	170686 X	100378	-0-	-70308	-0-	4659 1 2210 4	89551 3 3958 9	Y	3598	2086 0	54 1	4025		
01	160425 X	99974	-0-	-60451	-0-	4944 1 2251 4	88903 3 3876 9	Y	3524	4129 0	58 1	3362		
COOKE RANCH			WELL #: G 2H		RRCID -> 288960		COMPL. DATE 02/12/2020			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998				
08	317037 X	151113	-0-	-165924	-0-	6247 1 2874 4	137231 3 4761 9	Y	4328	1940 0	551 1	3709		
09	306810 X	130355	-0-	-176455	-0-	5764 1 2594 4	118143 3 3854 9	Y	3504	3528 0	47 1	3638		
10	317037 X	119097	-0-	-197940	-0-	5484 1 2467 4	107783 3 3363 9	Y	3057	4758 0	42 1	1895		
11	199710 X	95062	-0-	-104648	-0-	4250 1 2029 4	85876 3 2907 9	Y	2643	2809 0	36 1	1693		
12	183117 X	83593	-0-	-99524	-0-	3911 1 1855 4	75165 3 2662 9	Y	2420	1375 0	35 1	2703		
01	151125 X	86638	-0-	-64487	-0-	4321 1 1968 4	77708 3 2641 9	Y	2401	2774 0	39 1	2291		
RIO GRANDE E&P, LLC			712657		RRCID -> 288864		COMPL. DATE 12/01/2019			TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537				
NIDO RANCH			WELL #: 1H											
08	270041 X	168868	-0-	-101173	-0-	246 1	168622 3	N	-0-			-0-		
09	233490 X	131171	-0-	-102319	-0-	48 1	131123 3	N	-0-			-0-		
10	218023 X	138798	-0-	-79225	-0-	40 1	138758 3	N	-0-			-0-		
11	191610 X	134481	-0-	-57129	-0-	50 1	134431 3	N	-0-			-0-		
12	184977 X	128762	-0-	-56215	-0-	83 1	128679 3	N	-0-			-0-		
01	168857 X	119917	-0-	-48940	-0-	51 1 70 4	119796 3	N	-0-			-0-		
NIDO RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 290351		COMPL. DATE 11/17/2020			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726				
11	0	140188	-0-	140188	140188	88 1 207 4	139893 3	N	-0-			-0-		
12	0	408571	-0-	408571	548759	262 1	408309 3	N	-0-			-0-		
*01	930826 X	382067	-0-	-548759	-0-	164 1 225 4	381678 3	N	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
RIO GRANDE E&P, LLC		//CONT.// 712657													
NIDO RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 290356		COMPL. DATE 11/11/2020				TOTAL DEPTH 11366 PERF.11132 - 18779					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	0	149120	-0-	149120	149120		93	1	148552	3	N	-0-			-0-
							475	4							
*12	DELO PR	398449	-0-	398449	547569		255	1	398194	3	N	-0-			-0-
*01	906744 X	359175	-0-	-547569	-0-		153	1	358810	3	N	-0-			-0-
							212	4							

SEA EAGLE FORD, LLC		760785													
HUBERT STONE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265976		COMPL. DATE 06/26/2011				TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562					
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		73	1	824	2	N	365	365	1	-0-
							402	9							
*09	540 N	336	-0-	-204	-0-		335	3	1	4	N	-0-			-0-
*10	682 N	656	-0-	-26	-0-		653	3	3	4	N	-0-			-0-
*11	1260 N	607	-0-	-653	-0-		587	3	20	4	N	-0-			-0-
*12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		638	3	26	4	N	370	370	1	-0-
							407	9							
*01	817 N	817	-0-	-0-	-0-		610	3	2	4	N	186	186	1	-0-
							205	9							

WASHBURN RANCH 02		WELL #: 07H		RRCID -> 275820		COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801					
08	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-		434	1	2782	2	Y	435	527	1	65
							23	4	479	9					
*09	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-		526	1	2603	3	Y	558	457	1	166
							109	4	614	9					
*10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-		543	1	2649	3	Y	362	388	1	140
							11	4	398	9					
*11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-		526	1	2598	3	Y	337	415	1	62
							9	4	371	9					
*12	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-		543	1	2870	3	Y	569	439	1	192
							13	4	626	9					
*01	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-		543	1	2872	3	Y	443	494	1	141
							13	4	487	9					

WASHBURN RANCH 02		WELL #: 08H		RRCID -> 275821		COMPL. DATE 04/30/2015				TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691					
08	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-		434	1	2241	2	Y	454	548	1	68
							19	4	499	9					
*09	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-		526	1	1875	3	Y	516	427	1	157
							79	4	568	9					
*10	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-		543	1	1971	3	Y	340	365	1	132
							8	4	374	9					
*11	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-		526	1	2046	3	Y	290	367	1	55
							6	4	319	9					
*12	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-		543	1	2260	3	Y	481	373	1	163
							10	4	529	9					
*01	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-		543	1	2348	3	Y	499	515	1	147
							11	4	549	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SEA EAGLE FORD, LLC		//CONT.// 760785										
WASHBURN RANCH 02		WELL #: 09H		RRCID -> 275822		COMPL. DATE 05/01/2015			TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729			
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	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	434 1	1496 2	Y	249	326 1		37
						14 4	274 9					
*09	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	526 1	1262 3	Y	311	255 1		93
						53 4	342 9					
*10	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	543 1	1106 3	Y	240	245 1		88
						4 4	264 9					
*11	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	526 1	1122 3	Y	202	252 1		38
						4 4	222 9					
*12	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	543 1	1202 3	Y	327	254 1		111
						6 4	360 9					
*01	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	543 1	1420 3	Y	251	282 1		80
						7 4	276 9					

WASHBURN RANCH 02		WELL #: 10H		RRCID -> 277077		COMPL. DATE 06/04/2015			TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031			
08	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	434 1	1330 2	Y	212	269 1		32
						12 4	233 9					
*09	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	510 1	1322 3	Y	309	251 1		90
						55 4	340 9					
*10	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	527 1	1340 3	Y	192	207 1		75
						6 4	211 9					
*11	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	510 1	1467 3	Y	182	223 1		34
						4 4	200 9					
*12	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	527 1	1675 3	Y	285	222 1		97
						8 4	314 9					
*01	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	527 1	1690 3	Y	204	234 1		67
						8 4	224 9					

WASHBURN RANCH 02		WELL #: 11H		RRCID -> 277078		COMPL. DATE 06/09/2015			TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926			
08	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	434 1	1300 2	Y	232	288 1		35
						12 4	255 9					
*09	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	526 1	671 3	Y	262	217 1		80
						28 4	288 9					
*10	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	543 1	525 3	Y	162	178 1		64
						2 4	178 9					
*11	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	526 1	393 3	Y	160	195 1		29
						1 4	176 9					
*12	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	543 1	453 3	Y	264	204 1		89
						2 4	290 9					
*01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	543 1	700 3	Y	196	222 1		63
						3 4	216 9					

WASHBURN RANCH 02		WELL #: 12H		RRCID -> 277118		COMPL. DATE 06/11/2015			TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240			
08	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	434 1	3334 2	Y	326	401 1		49
						26 4	359 9					
*09	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	526 1	3050 3	Y	420	344 1		125
						128 4	462 9					
*10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	543 1	3373 3	Y	275	294 1		106
						14 4	303 9					
*11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	526 1	3316 3	Y	248	308 1		46
						10 4	273 9					
*12	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	543 1	3629 3	Y	378	295 1		129
						17 4	416 9					
*01	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	543 1	3674 3	Y	317	347 1		99
						17 4	349 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SEA EAGLE FORD, LLC		//CONT.// 760785									
WASHBURN RANCH 01		WELL #: 07H		RRCID -> 282052		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884			
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
08	6789 X	4319	-0-	-2470	-0-	434 1	3364 2	Y	449	544 1	67
						27 4	494 9				
*09	4980 X	4269	-0-	-711	-0-	526 1	3055 3	Y	509	421 1	155
						128 4	560 9				
*10	5146 X	4100	-0-	-1046	-0-	543 1	3180 3	Y	331	357 1	129
						13 4	364 9				
*11	4890 X	4190	-0-	-700	-0-	526 1	3313 3	Y	309	381 1	57
						11 4	340 9				
*12	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	543 1	3759 3	Y	508	393 1	172
						17 4	559 9				
*01	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	543 1	3621 3	Y	370	422 1	120
						17 4	407 9				

WASHBURN RANCH 01		WELL #: 05H		RRCID -> 282117		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849			
08	3937 X	2776	-0-	-1161	-0-	434 1	2074 2	Y	227	285 1	34
						18 4	250 9				
*09	3330 X	2651	-0-	-679	-0-	526 1	1813 3	Y	284	233 1	85
						312 9					
*10	3441 X	2562	-0-	-879	-0-	543 1	1830 3	Y	172	189 1	68
						189 9					
*11	3330 X	2645	-0-	-685	-0-	525 1	1919 3	Y	183	218 1	33
						201 9					
*12	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	543 1	2124 3	Y	271	211 1	93
						298 9					
01	2790 X	1774	-0-	-1016	-0-	543 1	1109 3	Y	111	159 1	45
						122 9					

WASHBURN RANCH		WELL #: 02		RRCID -> 284391		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A			
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915									
BRACKEN-JV		WELL #: 1H		RRCID -> 257135		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888			
08	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	108 1	5606 3	Y	-0-		-0-
09	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	117 1	6048 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
10	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	118 1	5740 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
11	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	124 1	5816 3	Y	-0-		-0-
12	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	133 1	5894 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
*01	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	133 1	5823 3	Y	-0-		-0-
						5 4					

FASKEN STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 257628		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906			
08	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	55 1	2390 2	N	-0-		-0-
09	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	38 1	2166 2	N	-0-		-0-
10	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	37 1	2093 2	N	-0-		-0-
11	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	24 1	1282 2	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	83 1	5470 2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915											
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	
08		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					-0-
09		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			-0-
10		5115 X	2910	-0-	-2205	-0-	2910	2			-0-
11		7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			-0-
12		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			-0-
*01		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801											
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		65 X	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	5
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A											
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			-0-
10		2139 N	1190	-0-	-949	-0-	1190	2			-0-
11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			-0-
12		1581 N	1215	-0-	-366	-0-	1215	2			-0-
*01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479											
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499											
08		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	83	1	3598	2	-0-
09		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	59	1	3389	2	-0-
10		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	60	1	3432	2	-0-
11		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	60	1	3144	2	-0-
12		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	56	1	3459	2	-0-
*01		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	50	1	3312	2	-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953											
08		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	139	1	7250	3	-0-
09		7110 X	5321	-0-	-1789	-0-	101	1	5217	3	-0-
10		7347 X	5780	-0-	-1567	-0-	116	1	5658	3	-0-
11		7140 X	5796	-0-	-1344	-0-	121	1	5675	3	-0-
12		7378 X	5523	-0-	-1855	-0-	122	1	5399	3	-0-
01		7378 X	6297	-0-	-1081	-0-	140	1	6151	3	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011												TOTAL DEPTH	9871	PERF.10320	- 14445
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	116	1	5024	2	N	-0-			-0-
09		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	83	1	4784	2	N	-0-			-0-
10		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	83	1	4723	2	N	-0-			-0-
11		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	85	1	4495	2	N	-0-			-0-
12		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	81	1	5036	2	N	-0-			-0-
*01		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	62	1	4092	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010												TOTAL DEPTH	9678	PERF.10223	- 15155
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-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010												TOTAL DEPTH	12527	PERF.12704	- 18809
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011												TOTAL DEPTH	12887	PERF.13289	- 15818
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-			-0-
10		1674 N	844	-0-	-830	-0-	844	2			Y	-0-			-0-
11		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-			-0-
12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-			-0-
*01		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011												TOTAL DEPTH	13223	PERF.13008	- 18191
08		738 X	738	-0-	-0-	-0-	14	1	724	3	Y	-0-			-0-
09		803 X	803	-0-	-0-	-0-	15	1	787	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
10		984 X	984	-0-	-0-	-0-	20	1	952	3	Y	10	7 1		3
							1	4							
11		863 X	863	-0-	-0-	-0-	18	1	845	3	Y	-0-	3 1		-0-
12		857 X	857	-0-	-0-	-0-	19	1	838	3	Y	-0-			-0-
*01		778 X	778	-0-	-0-	-0-	17	1	760	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012												TOTAL DEPTH	9545	PERF. 9794	- 14755
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-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687														
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
08		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	38	1	1646	2	N	-0-		-0-
09		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	20	1	1177	2	N	-0-		-0-
10		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	32	1	1818	2	N	-0-		-0-
11		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	38	1	2015	2	N	-0-		-0-
12		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	30	1	1859	2	N	-0-		-0-
*01		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	26	1	1680	2	N	-0-		-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061														
08		993 X	993	-0-	-0-	-0-	19	1	974	3	Y	-0-		-0-
09		862 X	862	-0-	-0-	-0-	16	1	845	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
10		844 X	844	-0-	-0-	-0-	17	1	826	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
11		820 X	820	-0-	-0-	-0-	17	1	803	3	Y	-0-		-0-
12		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	35	1	1558	3	Y	7	5 1	2
							1	4	8	9				
*01		788 X	788	-0-	-0-	-0-	18	1	770	3	Y	-0-	2 1	-0-

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201														
08		1271 N	1018	-0-	-253	-0-	19	1	999	3	N	-0-		-0-
09		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	35	1	1806	3	N	-0-		-0-
							1	4						
10		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	33	1	1632	3	N	-0-		-0-
							2	4						
11		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	37	1	1752	3	N	-0-		-0-
12		1891 N	1738	-0-	-153	-0-	38	1	1699	3	N	-0-		-0-
							1	4						
*01		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	36	1	1559	3	N	-0-		-0-
							1	4						

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551														
08		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	39	1	1684	2	N	-0-		-0-
09		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	28	1	1612	2	N	-0-		-0-
10		1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	30	1	1724	2	N	-0-		-0-
11		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	30	1	1569	2	N	-0-		-0-
12		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	24	1	1474	2	N	-0-		-0-
*01		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	22	1	1414	2	N	-0-		-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901														
08		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	51	1	2221	2	N	-0-		1
09		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	69	1	3998	2	N	-0-		1
10		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	77	1	4356	2	N	-0-		1
11		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	33	1	1724	2	N	-0-		1
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
*01		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377														
M O	ALLOW 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
08	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	63	1	3255	3	Y	4	3	1	2
09	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	62	1	3223	3	Y	5	4	1	3
10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	66	1	3197	3	Y	7	8	1	2
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	66	1	3101	3	Y	8	8	1	2
12	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	71	1	3124	3	Y	9	8	1	3
*01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	70	1	3078	3	Y	4	6	1	1

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446														
08	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	101	1	5216	3	Y	119	87	1	61
09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	81	1	4158	3	Y	33	72	1	22
10	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	48	1	2377	3	Y	42	52	1	12
11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	62	1	2897	3	Y	-0-	12	1	-0-
12	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	46	1	2049	3	Y	50	35	1	15
*01	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	45	1	1992	3	Y	8	21	1	2

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378														
08	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	22	1	1161	3	Y	130	99	1	67
09	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	22	1	1139	3	Y	115	106	1	76
10	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	25	1	1208	3	Y	156	188	1	44
11	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	26	1	1203	3	Y	5	48	1	1
12	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	24	1	1033	3	Y	-0-	1	1	-0-
*01	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	36	1	1591	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901														
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421														
08	10757 X	8471	-0-	-2286	-0-	192	1	8279	2	N	-0-			-0-
09	10650 X	10095	-0-	-555	-0-	172	1	9923	2	N	-0-			-0-
10	11005 X	8975	-0-	-2030	-0-	155	1	8820	2	N	-0-			-0-
11	10650 X	7689	-0-	-2961	-0-	143	1	7546	2	N	-0-			-0-
12	10447 X	4942	-0-	-5505	-0-	78	1	4864	2	N	-0-			-0-
01	10447 X	5960	-0-	-4487	-0-	89	1	5871	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101														
M O	ALLOW 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
08	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	277	1	7346	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
09	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	265	1	7701	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
10	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	313	1	8512	3	Y	2	2	1	-0-
						33	4							
11	7500 X	4390	-0-	-3110	-0-	199	1	4126	3	Y	3	3	1	-0-
						62	4							
12	8246 X	4660	-0-	-3586	-0-	222	1	4273	3	Y	7	7	1	-0-
						157	4							
01	8866 X	4758	-0-	-4108	-0-	223	1	4354	3	Y	7	7	1	-0-
						173	4							
								8	9					
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205														
08	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	394	1	10452	3	Y	1	2	1	-0-
						27	4							
09	9900 X	9338	-0-	-562	-0-	310	1	9006	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
10	10230 X	8753	-0-	-1477	-0-	309	1	8411	3	Y	-0-			-0-
						33	4							
11	9900 X	8191	-0-	-1709	-0-	371	1	7704	3	Y	-0-			-0-
						116	4							
12	10230 X	7787	-0-	-2443	-0-	372	1	7153	3	Y	-0-			-0-
						262	4							
01	10230 X	7444	-0-	-2786	-0-	350	1	6823	3	Y	1	1	1	-0-
						270	4							
								1	9					
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970														
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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062														
08	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	181	1	7819	2	N	-0-			-0-
09	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	154	1	8884	2	N	-0-			-0-
10	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	206	1	11692	2	N	-0-			-0-
11	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	206	1	10875	2	N	-0-			-0-
12	10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	174	1	10786	2	N	-0-			-0-
*01	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	153	1	10048	2	N	-0-			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	1178 N	676	-0-	-502	-0-	676	2			Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		6417 X	307	-0-	-6110	-0-	97	1	209	3	Y	-0-	12	1	51
							1	4							
09		6210 X	518	-0-	-5692	-0-	136	1	380	3	Y	-0-	29	1	22
							2	4							
10		1023 X	530	-0-	-493	-0-	164	1	364	3	Y	-0-	10	1	12
							2	4							
11		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	349	1	825	3	Y	-0-	7	1	5
							4	4							
12		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	712	1	825	3	Y	-0-			5
							9	4							
*01		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	582	1	1114	3	Y	34	1	1	38
							11	4							

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-			-0-
10		2480 N	1253	-0-	-1227	-0-	1253	2			Y	-0-			-0-
11		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-			-0-
12		1922 N	1734	-0-	-188	-0-	1734	2			Y	-0-			-0-
*01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-			-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	181	182	1	137
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	6	137	1	6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	29	19	1	16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-	13	1	3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-	2	1	1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-	1	1	-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402															
08		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	2301	1	4988	3	Y	-0-	12	1	53
							31	4							
09		6360 X	4006	-0-	-2354	-0-	1054	1	2939	3	Y	-0-	30	1	23
							13	4							
10		6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	2062	1	4586	3	Y	-0-	11	1	12
							27	4							
11		7080 X	5606	-0-	-1474	-0-	1660	1	3927	3	Y	-0-	6	1	6
							19	4							
12		7316 X	2303	-0-	-5013	-0-	1061	1	1229	3	Y	-0-			6
							13	4							
01		7316 X	144	-0-	-7172	-0-	49	1	94	3	Y	-0-	2	1	4
							1	4							

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646															
08		5890 X	1078	-0-	-4812	-0-	38	1	1008	3	Y	26	28	1	1
							3	4							
09		5700 X	4358	-0-	-1342	-0-	139	1	4045	3	Y	149	149	1	1
							10	4							
10		5890 X	4479	-0-	-1411	-0-	149	1	4058	3	Y	233	226	1	8
							16	4							
11		5700 X	4957	-0-	-743	-0-	212	1	4394	3	Y	259	256	1	11
							66	4							
12		4495 X	2829	-0-	-1666	-0-	126	1	2431	3	Y	166	172	1	5
							89	4							
01		4495 X	1782	-0-	-2713	-0-	77	1	1494	3	Y	138	136	1	7
							59	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596														
M O	ALLOW 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
08	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	141	1	3743	3	Y	233	235	1	7
						10	4	256	9					
09	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	131	1	3804	3	Y	267	272	1	2
						9	4	294	9					
10	5053 X	4092	-0-	-961	-0-	133	1	3627	3	Y	288	280	1	10
						15	4	317	9					
11	4890 X	3235	-0-	-1655	-0-	135	1	2811	3	Y	224	225	1	9
						43	4	246	9					
12	5053 X	2769	-0-	-2284	-0-	122	1	2339	3	Y	203	205	1	7
						85	4	223	9					
01	4371 X	3770	-0-	-601	-0-	164	1	3198	3	Y	255	249	1	13
						127	4	281	9					

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043														
08	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	160	1	6891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	117	1	6774	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	94	1	5361	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	126	1	6626	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	113	1	6993	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	104	1	6869	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532														
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248														
08	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	325	1	8625	3	Y	188	189	1	6
						23	4	207	9					
09	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	225	1	6533	3	Y	135	140	1	1
						16	4	149	9					
10	7006 X	6965	-0-	-41	-0-	241	1	6549	3	Y	136	132	1	5
						25	4	150	9					
11	6780 X	1372	-0-	-5408	-0-	61	1	1271	3	Y	19	23	1	1
						19	4	21	9					
12	7006 X	101	-0-	-6905	-0-	5	1	93	3	Y	-0-	1	1	-0-
						3	4							
01	7006 X	138	-0-	-6868	-0-	6	1	126	3	Y	1	1	1	-0-
						5	4	1	9					

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796														
08	3999 X	1593	-0-	-2406	-0-	58	1	1531	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						4	4							
09	5130 X	3561	-0-	-1569	-0-	114	1	3319	3	Y	108	107	1	1
						9	4	119	9					
10	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	254	1	6924	3	Y	238	231	1	8
						28	4	262	9					
11	5130 X	1906	-0-	-3224	-0-	86	1	1792	3	Y	1	9	1	-0-
						27	4	1	9					
12	3689 X	1940	-0-	-1749	-0-	93	1	1782	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						65	4							
01	5301 X	1915	-0-	-3386	-0-	90	1	1755	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						70	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915									
ARN EF	WELL #:	3H	RRCID ->	271852	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	9519	PERF.	9937	- 16798
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4768 X	4768 -0-	-0-	166 1	4396 3	Y	177	175 1		5	
				11 4	195 9						
09	5130 X	4654 -0-	-476	146 1	4253 3	Y	222	225 1		2	
				11 4	244 9						
10	5301 X	3721 -0-	-1580	124 1	3384 3	Y	181	177 1		6	
				14 4	199 9						
11	5130 X	3307 -0-	-1823	140 1	2914 3	Y	190	188 1		8	
				44 4	209 9						
12	4805 X	2320 -0-	-2485	105 1	2022 3	Y	108	113 1		3	
				74 4	119 9						
01	4805 X	2281 -0-	-2524	100 1	1961 3	Y	129	125 1		7	
				78 4	142 9						
ARN EF		WELL #:		5H	RRCID ->	272253	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 9951 - 15601
08	8379 X	8379 -0-	-0-	297 1	7873 3	Y	172	167 1		5	
				20 4	189 9						
09	6317 X	6317 -0-	-0-	205 1	5976 3	Y	109	113 1		1	
				16 4	120 9						
10	4735 X	4735 -0-	-0-	163 1	4431 3	Y	113	110 1		4	
				17 4	124 9						
11	6570 X	3619 -0-	-2951	159 1	3302 3	Y	98	98 1		4	
				50 4	108 9						
12	6789 X	4514 -0-	-2275	209 1	4020 3	Y	125	125 1		4	
				147 4	138 9						
01	6789 X	1569 -0-	-5220	72 1	1407 3	Y	31	33 1		2	
				56 4	34 9						
WHITEHURST-J.V.		WELL #:		2H	RRCID ->	272379	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12541 - 17731
08	8866 X	8077 -0-	-789	150 1	7827 3	Y	90	105 1		22	
				1 4	99 9						
09	8580 X	7405 -0-	-1175	139 1	7167 3	Y	86	96 1		12	
				4 4	95 9						
10	8804 X	6679 -0-	-2125	133 1	6459 3	Y	73	75 1		10	
				7 4	80 9						
11	8520 X	6056 -0-	-2464	125 1	5868 3	Y	57	64 1		3	
				63 9							
12	8463 X	6489 -0-	-1974	141 1	6237 3	Y	99	46 1		56	
				2 4	109 9						
01	8091 X	7048 -0-	-1043	156 1	6849 3	Y	34	86 1		4	
				6 4	37 9						
FASKEN STATE		WELL #:		9H	RRCID ->	272782	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	9429	PERF.10161 - 16155
08	15539 X	15539 -0-	-0-	352 1	15187 2	N	-0-			-0-	
09	13280 X	13280 -0-	-0-	226 1	13054 2	N	-0-			-0-	
10	14948 X	14948 -0-	-0-	259 1	14689 2	N	-0-			-0-	
11	14865 X	14865 -0-	-0-	277 1	14588 2	N	-0-			-0-	
12	15036 X	15036 -0-	-0-	238 1	14798 2	N	-0-			-0-	
*01	12877 X	12877 -0-	-0-	193 1	12684 2	N	-0-			-0-	
FASKEN STATE		WELL #:		17H	RRCID ->	273615	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	9683	PERF. 9852 - 16463
08	16616 X	16616 -0-	-0-	376 1	16240 2	N	-0-			-0-	
09	15730 X	15730 -0-	-0-	268 1	15462 2	N	-0-			-0-	
10	14892 X	14892 -0-	-0-	258 1	14634 2	N	-0-			-0-	
11	14370 X	14370 -0-	-0-	268 1	14102 2	N	-0-			-0-	
12	14702 X	14702 -0-	-0-	233 1	14469 2	N	-0-			-0-	
*01	14028 X	14028 -0-	-0-	210 1	13818 2	N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600													
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
08	7812 X	4752	-0-	-3060	-0-	87 1	4523 3	Y	129	157 1			31
						142 9							
09	6810 X	4554	-0-	-2256	-0-	83 1	4293 3	Y	160	170 1			21
						2 4	176 9						
10	5859 X	4720	-0-	-1139	-0-	90 1	4376 3	Y	226	216 1			31
						5 4	249 9						
11	5670 X	4257	-0-	-1413	-0-	85 1	3972 3	Y	182	203 1			10
						200 9							
12	5301 X	4261	-0-	-1040	-0-	88 1	3896 3	Y	251	119 1			142
						1 4	276 9						
01	4743 X	3892	-0-	-851	-0-	80 1	3494 3	Y	286	397 1			31
						3 4	315 9						
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467													
08	11346 X	10943	-0-	-403	-0-	204 1	10641 3	Y	88	101 1			21
						1 4	97 9						
09	10980 X	10761	-0-	-219	-0-	202 1	10447 3	Y	96	104 1			13
						6 4	106 9						
10	11346 X	9716	-0-	-1630	-0-	193 1	9426 3	Y	78	80 1			11
						11 4	86 9						
11	10860 X	9753	-0-	-1107	-0-	202 1	9449 3	Y	93	99 1			5
						102 9							
12	11129 X	9953	-0-	-1176	-0-	219 1	9680 3	Y	46	25 1			26
						3 4	51 9						
01	11129 X	9596	-0-	-1533	-0-	213 1	9338 3	Y	34	56 1			4
						8 4	37 9						
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322													
08	41505 X	41505	-0-	-0-	-0-	940 1	40565 2	N	-0-				-0-
09	40757 X	40757	-0-	-0-	-0-	694 1	40063 2	N	-0-				-0-
10	41461 X	41461	-0-	-0-	-0-	717 1	40744 2	N	-0-				-0-
11	39956 X	39956	-0-	-0-	-0-	744 1	39212 2	N	-0-				-0-
12	40938 X	40938	-0-	-0-	-0-	649 1	40289 2	N	-0-				-0-
*01	39547 X	39547	-0-	-0-	-0-	592 1	38955 2	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423													
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589													
08	53913 X	53913	-0-	-0-	-0-	1221 1	52692 2	N	-0-				-0-
09	57024 X	57024	-0-	-0-	-0-	971 1	56053 2	N	-0-				-0-
10	57466 X	57466	-0-	-0-	-0-	994 1	56472 2	N	-0-				-0-
11	54566 X	54566	-0-	-0-	-0-	1016 1	53550 2	N	-0-				-0-
12	56193 X	56193	-0-	-0-	-0-	891 1	55302 2	N	-0-				-0-
*01	52998 X	52998	-0-	-0-	-0-	794 1	52204 2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888															
08		27223 X	27223	-0-	-0-	-0-	617	1	26606	2	N	-0-			-0-
09		29216 X	29216	-0-	-0-	-0-	498	1	28718	2	N	-0-			-0-
10		26087 X	26087	-0-	-0-	-0-	451	1	25636	2	N	-0-			-0-
11		24851 X	24851	-0-	-0-	-0-	463	1	24388	2	N	-0-			-0-
12		23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	368	1	22851	2	N	-0-			-0-
*01		21047 X	21047	-0-	-0-	-0-	315	1	20732	2	N	-0-			-0-
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981															
08		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			-0-
09		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
10		11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	408	1	11117	3	Y	138	133	1	5
							44	4	152	9					
11		11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	503	1	10435	3	Y	174	172	1	7
							157	4	191	9					
12		10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	485	1	9319	3	Y	226	226	1	7
							341	4	249	9					
*01		9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	439	1	8577	3	Y	233	228	1	12
							341	4	256	9					
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655															
08		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	47	1	2012	2	N	-0-			-0-
09		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	30	1	1740	2	N	-0-			-0-
10		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	33	1	1870	2	N	-0-			-0-
11		1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	34	1	1772	2	N	-0-			-0-
12		1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	27	1	1647	2	N	-0-			-0-
*01		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	28	1	1838	2	N	-0-			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000															
08		9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	182	1	9482	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
09		9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	175	1	9045	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
10		9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	181	1	8838	3	Y	-0-			-0-
							10	4							
11		8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	184	1	8593	3	Y	-0-			-0-
12		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	147	1	6481	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
*01		10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	231	1	10135	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728															
08		7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	162	1	6988	2	N	-0-			-0-
09		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	116	1	6691	2	N	-0-			-0-
10		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	116	1	6593	2	N	-0-			-0-
11		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	120	1	6310	2	N	-0-			-0-
12		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	100	1	6198	2	N	-0-			-0-
*01		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	88	1	5816	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		37676 X	37676	-0-	-0-	-0-	853 1	36823 2	N		-0-	-0-
09		36315 X	36315	-0-	-0-	-0-	618 1	35697 2	N		-0-	-0-
10		36672 X	36672	-0-	-0-	-0-	634 1	36038 2	N		-0-	-0-
11		35234 X	35234	-0-	-0-	-0-	656 1	34578 2	N		-0-	-0-
12		36419 X	36419	-0-	-0-	-0-	577 1	35842 2	N		-0-	-0-
*01		38640 X	38640	-0-	-0-	-0-	579 1	38061 2	N		-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251												
08		48811 X	48811	-0-	-0-	-0-	1106 1	47705 2	N		-0-	-0-
09		47773 X	47773	-0-	-0-	-0-	814 1	46959 2	N		-0-	-0-
10		48479 X	48479	-0-	-0-	-0-	838 1	47641 2	N		-0-	-0-
11		46587 X	46587	-0-	-0-	-0-	868 1	45719 2	N		-0-	-0-
12		48042 X	48042	-0-	-0-	-0-	762 1	47280 2	N		-0-	-0-
*01		45887 X	45887	-0-	-0-	-0-	687 1	45200 2	N		-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570												
08		20133 X	20133	-0-	-0-	-0-	456 1	19677 2	N		-0-	-0-
09		19137 X	19137	-0-	-0-	-0-	326 1	18811 2	N		-0-	-0-
10		18050 X	18050	-0-	-0-	-0-	312 1	17738 2	N		-0-	-0-
11		20393 X	20393	-0-	-0-	-0-	380 1	20013 2	N		-0-	-0-
12		23136 X	23136	-0-	-0-	-0-	367 1	22769 2	N		-0-	-0-
*01		21572 X	21572	-0-	-0-	-0-	323 1	21249 2	N		-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510												
08		31268 X	31268	-0-	-0-	-0-	708 1	30560 2	N		-0-	-0-
09		27169 X	27169	-0-	-0-	-0-	463 1	26706 2	N		-0-	-0-
10		25609 X	25609	-0-	-0-	-0-	443 1	25166 2	N		-0-	-0-
11		23325 X	23325	-0-	-0-	-0-	434 1	22891 2	N		-0-	-0-
12		23153 X	23153	-0-	-0-	-0-	367 1	22786 2	N		-0-	-0-
*01		22713 X	22713	-0-	-0-	-0-	340 1	22373 2	N		-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546												
08		21654 X	21654	-0-	-0-	-0-	490 1	21164 2	N		-0-	-0-
09		20611 X	20611	-0-	-0-	-0-	351 1	20260 2	N		-0-	-0-
10		20759 X	20759	-0-	-0-	-0-	359 1	20400 2	N		-0-	-0-
11		19661 X	19661	-0-	-0-	-0-	366 1	19295 2	N		-0-	-0-
12		20118 X	20118	-0-	-0-	-0-	319 1	19799 2	N		-0-	-0-
*01		20027 X	20027	-0-	-0-	-0-	300 1	19727 2	N		-0-	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895												
08		13906 X	13906	-0-	-0-	-0-	262 1	13643 3	Y		-0-	-0-
							1 4					
09		13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	258 1	13288 3	Y		-0-	-0-
							7 4					
10		11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	229 1	11187 3	Y		-0-	-0-
							13 4					
11		14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	299 1	14003 3	Y		-0-	-0-
12		12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	267 1	11793 3	Y		-0-	-0-
							4 4					
*01		13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	298 1	13057 3	Y		-0-	-0-
							12 4					

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08		11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	253	1	10898	2	N	-0-				-0-	
09		10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	175	1	10081	2	N	-0-				-0-	
10		10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	179	1	10171	2	N	-0-				-0-	
11		9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	181	1	9520	2	N	-0-				-0-	
12		9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	154	1	9538	2	N	-0-				-0-	
*01		9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	138	1	9106	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016												TOTAL DEPTH	9787	PERF.	9768 - 17287		
08		51031 X	51031	-0-	-0-	-0-	1156	1	49875	2	N	-0-				-0-	
09		48823 X	48823	-0-	-0-	-0-	831	1	47992	2	N	-0-				-0-	
10		50163 X	50163	-0-	-0-	-0-	868	1	49295	2	N	-0-				-0-	
11		49024 X	49024	-0-	-0-	-0-	913	1	48111	2	N	-0-				-0-	
12		50226 X	50226	-0-	-0-	-0-	796	1	49430	2	N	-0-				-0-	
*01		47988 X	47988	-0-	-0-	-0-	719	1	47269	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016												TOTAL DEPTH	9766	PERF.	9740 - 17195		
08		63333 X	51981	-0-	-11352	-0-	1177	1	50804	2	N	-0-				-0-	
09		61290 X	52155	-0-	-9135	-0-	888	1	51267	2	N	-0-				-0-	
10		59086 X	53092	-0-	-5994	-0-	918	1	52174	2	N	-0-				-0-	
11		55950 X	50273	-0-	-5677	-0-	936	1	49337	2	N	-0-				-0-	
12		56358 X	52210	-0-	-4148	-0-	828	1	51382	2	N	-0-				-0-	
01		53909 X	49931	-0-	-3978	-0-	748	1	49183	2	N	-0-				-0-	

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014												TOTAL DEPTH	12735	PERF.	13357 - 19378		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		76 X	76	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	2	1	1		1	
							2	9									
10		203 X	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	Y	-0-	1	1		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	42	1	1878	3	Y	6	4	1		2	
							1	4			7	9					
*01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	2	1		-0-	

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014												TOTAL DEPTH	12661	PERF.	12970 - 19018		
08		17480 X	17480	-0-	-0-	-0-	329	1	17117	3	Y	30	22	1		15	
							1	4			33	9					
09		18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	352	1	18173	3	Y	32	26	1		21	
							10	4			35	9					
10		17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	351	1	17122	3	Y	29	42	1		8	
							20	4			32	9					
11		16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	351	1	16454	3	Y	39	38	1		9	
							43	9									
12		17063 X	17063	-0-	-0-	-0-	376	1	16638	3	Y	39	36	1		12	
							6	4			43	9					
*01		17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	381	1	16692	3	Y	43	43	1		12	
							15	4			47	9					

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017												TOTAL DEPTH	9818	PERF.	9963 - 17462		
08		22282 X	22282	-0-	-0-	-0-	505	1	21777	2	N	-0-				-0-	
09		22830 X	22830	-0-	-0-	-0-	389	1	22441	2	N	-0-				-0-	
10		22703 X	22703	-0-	-0-	-0-	393	1	22310	2	N	-0-				-0-	
11		11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	222	1	11686	2	N	-0-				-0-	
12		23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-	
*01		20974 X	20974	-0-	-0-	-0-	314	1	20660	2	N	-0-				-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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08		24859 X	24859	-0-	-0-	-0-	563	1	24296	2	N	-0-				-0-	
09		24238 X	24238	-0-	-0-	-0-	413	1	23825	2	N	-0-				-0-	
10		24096 X	24096	-0-	-0-	-0-	417	1	23679	2	N	-0-				-0-	
11		8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	165	1	8706	2	N	-0-				-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		47949 X	47949	-0-	-0-	-0-	718	1	47231	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570																	
08		43183 X	43183	-0-	-0-	-0-	978	1	42205	2	N	-0-				-0-	
09		41507 X	41507	-0-	-0-	-0-	707	1	40800	2	N	-0-				-0-	
10		41771 X	41771	-0-	-0-	-0-	722	1	41049	2	N	-0-				-0-	
11		27213 X	27213	-0-	-0-	-0-	507	1	26706	2	N	-0-				-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		46664 X	46664	-0-	-0-	-0-	699	1	45965	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828																	
08		23807 X	23807	-0-	-0-	-0-	539	1	23268	2	N	-0-				-0-	
09		23743 X	23743	-0-	-0-	-0-	404	1	23339	2	N	-0-				-0-	
10		23341 X	23341	-0-	-0-	-0-	404	1	22937	2	N	-0-				-0-	
11		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	129	1	6784	2	N	-0-				-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		19504 X	19504	-0-	-0-	-0-	292	1	19212	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848																	
08		383 X	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	N	-0-				-0-	
09		372 X	372	-0-	-0-	-0-	6	1	366	2	N	-0-				-0-	
10		288 X	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	2	N	-0-				-0-	
11		213 X	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	2	N	-0-				-0-	
12		234 X	234	-0-	-0-	-0-	4	1	230	2	N	-0-				-0-	
*01		195 X	195	-0-	-0-	-0-	3	1	192	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865																	
08		16381 X	16381	-0-	-0-	-0-	371	1	16010	2	N	-0-				-0-	
09		15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	267	1	15393	2	N	-0-				-0-	
10		15412 X	15412	-0-	-0-	-0-	267	1	15145	2	N	-0-				-0-	
11		15220 X	15220	-0-	-0-	-0-	283	1	14937	2	N	-0-				-0-	
12		14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	228	1	14171	2	N	-0-				-0-	
*01		14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	210	1	13792	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730																	
08		23267 X	23267	-0-	-0-	-0-	527	1	22740	2	N	-0-				-0-	
09		22733 X	22733	-0-	-0-	-0-	387	1	22346	2	N	-0-				-0-	
10		22509 X	22509	-0-	-0-	-0-	389	1	22120	2	N	-0-				-0-	
11		21958 X	21958	-0-	-0-	-0-	409	1	21549	2	N	-0-				-0-	
12		22268 X	22268	-0-	-0-	-0-	353	1	21915	2	N	-0-				-0-	
*01		20940 X	20940	-0-	-0-	-0-	314	1	20626	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900																	
08		31919 X	31919	-0-	-0-	-0-	723	1	31196	2	N	-0-				-0-	
09		30192 X	30192	-0-	-0-	-0-	514	1	29678	2	N	-0-				-0-	
10		30274 X	30274	-0-	-0-	-0-	524	1	29750	2	N	-0-				-0-	
11		28737 X	28737	-0-	-0-	-0-	535	1	28202	2	N	-0-				-0-	
12		30239 X	30239	-0-	-0-	-0-	479	1	29760	2	N	-0-				-0-	
*01		29055 X	29055	-0-	-0-	-0-	435	1	28620	2	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		16076 X	16076	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	15712	2	N	-0-
09		15432 X	15432	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	15169	2	N	-0-
10		15492 X	15492	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	15224	2	N	-0-
11		14626 X	14626	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	14354	2	N	-0-
12		14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	14534	2	N	-0-
*01		13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	13659	2	N	-0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663													
08		32016 X	32016	-0-	-0-	-0-	-0-	725	1	31291	2	N	-0-
09		31352 X	31352	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	30818	2	N	-0-
10		30505 X	30505	-0-	-0-	-0-	-0-	528	1	29977	2	N	-0-
11		29237 X	29237	-0-	-0-	-0-	-0-	545	1	28692	2	N	-0-
12		29807 X	29807	-0-	-0-	-0-	-0-	473	1	29334	2	N	-0-
*01		28361 X	28361	-0-	-0-	-0-	-0-	425	1	27936	2	N	-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827													
08		163 X	163	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	N	-0-
09		50 X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-
10		29290 X	29290	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	28783	2	N	-0-
11		21113 X	21113	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	20720	2	N	-0-
12		20001 X	20001	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	19684	2	N	-0-
*01		18655 X	18655	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	18376	2	N	-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500													
08		25545 X	25545	-0-	-0-	-0-	-0-	579	1	24966	2	N	-0-
09		24125 X	24125	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	23714	2	N	-0-
10		23548 X	23548	-0-	-0-	-0-	-0-	407	1	23141	2	N	-0-
11		23233 X	23233	-0-	-0-	-0-	-0-	433	1	22800	2	N	-0-
12		23349 X	23349	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	22979	2	N	-0-
*01		22393 X	22393	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	22058	2	N	-0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494													
08		9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	9314	2	N	-0-
09		8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	7954	2	N	-0-
10		7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	7473	2	N	-0-
11		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	7042	2	N	-0-
12		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	7131	2	N	-0-
*01		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	2692	2	N	-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676													
08		66459 X	66459	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	1	64954	2	N	-0-
09		63729 X	63729	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	1	62644	2	N	-0-
10		64719 X	64719	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	1	63600	2	N	-0-
11		22062 X	22062	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	21651	2	N	-0-
12		0 X	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01		65640 X	65640	-0-	-0-	-0-	-0-	983	1	64657	2	N	-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651													
08		41436 X	41436	-0-	-0-	-0-	-0-	939	1	40497	2	N	-0-
09		39912 X	39912	-0-	-0-	-0-	-0-	680	1	39232	2	N	-0-
10		39919 X	39919	-0-	-0-	-0-	-0-	690	1	39229	2	N	-0-
11		22798 X	22798	-0-	-0-	-0-	-0-	425	1	22373	2	N	-0-
12		61285 X	61285	-0-	-0-	-0-	-0-	972	1	60313	2	N	-0-
*01		47073 X	47073	-0-	-0-	-0-	-0-	705	1	46368	2	N	-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 #: 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		18259 X	15908	-0-	-2351	-0-	300	1	15607	3	Y	-0-			-0-
09		17670 X	15276	-0-	-2394	-0-	290	1	14978	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	15003	-0-	15003	15003	301	1	14685	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	14645	-0-	14645	29648	306	1	14339	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	14941	-0-	14941	44589	330	1	14606	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	14890	-0-	14890	59479	332	1	14545	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016												TOTAL DEPTH	9309	PERF. 9548	- 16602
08		45526 X	45526	-0-	-0-	-0-	1031	1	44495	2	N	-0-			-0-
09		43761 X	43761	-0-	-0-	-0-	745	1	43016	2	N	-0-			-0-
10		45565 X	45565	-0-	-0-	-0-	788	1	44777	2	N	-0-			-0-
11		39861 X	39861	-0-	-0-	-0-	742	1	39119	2	N	-0-			-0-
12		43028 X	43028	-0-	-0-	-0-	682	1	42346	2	N	-0-			-0-
*01		41232 X	41232	-0-	-0-	-0-	617	1	40615	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016												TOTAL DEPTH	9607	PERF. 9750	- 16070
08		31582 X	31582	-0-	-0-	-0-	715	1	30867	2	N	-0-			-0-
09		31020 X	31020	-0-	-0-	-0-	528	1	30492	2	N	-0-			-0-
10		32107 X	32107	-0-	-0-	-0-	555	1	31552	2	N	-0-			-0-
11		30083 X	30083	-0-	-0-	-0-	560	1	29523	2	N	-0-			-0-
12		30900 X	30900	-0-	-0-	-0-	490	1	30410	2	N	-0-			-0-
*01		29595 X	29595	-0-	-0-	-0-	443	1	29152	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016												TOTAL DEPTH	9615	PERF. 9594	- 15550
08		19129 X	19129	-0-	-0-	-0-	433	1	18696	2	N	-0-			-0-
09		16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	278	1	16066	2	N	-0-			-0-
10		17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	300	1	17054	2	N	-0-			-0-
11		15109 X	15109	-0-	-0-	-0-	281	1	14828	2	N	-0-			-0-
12		18659 X	18659	-0-	-0-	-0-	296	1	18363	2	N	-0-			-0-
*01		18758 X	18758	-0-	-0-	-0-	281	1	18477	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016												TOTAL DEPTH	9307	PERF. 9610	- 16601
08		52688 X	52688	-0-	-0-	-0-	1193	1	51495	2	N	-0-			-0-
09		51484 X	51484	-0-	-0-	-0-	877	1	50607	2	N	-0-			-0-
10		52513 X	52513	-0-	-0-	-0-	908	1	51605	2	N	-0-			-0-
11		48840 X	48840	-0-	-0-	-0-	910	1	47930	2	N	-0-			-0-
12		50249 X	50249	-0-	-0-	-0-	797	1	49452	2	N	-0-			-0-
*01		47836 X	47836	-0-	-0-	-0-	716	1	47120	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017												TOTAL DEPTH	9386	PERF.10112	- 17011
08		35497 X	35497	-0-	-0-	-0-	804	1	34693	2	N	-0-			-0-
09		33571 X	33571	-0-	-0-	-0-	572	1	32999	2	N	-0-			-0-
10		32147 X	32147	-0-	-0-	-0-	556	1	31591	2	N	-0-			-0-
11		28444 X	28444	-0-	-0-	-0-	530	1	27914	2	N	-0-			-0-
12		33871 X	33871	-0-	-0-	-0-	537	1	33334	2	N	-0-			-0-
*01		31293 X	31293	-0-	-0-	-0-	469	1	30824	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08		39172 X	39172	-0-	-0-	-0-	887	1	38285	2	N	-0-				-0-	
09		38658 X	38658	-0-	-0-	-0-	658	1	38000	2	N	-0-				-0-	
10		38047 X	38047	-0-	-0-	-0-	658	1	37389	2	N	-0-				-0-	
11		37126 X	37126	-0-	-0-	-0-	691	1	36435	2	N	-0-				-0-	
12		35056 X	35056	-0-	-0-	-0-	556	1	34500	2	N	-0-				-0-	
*01		33867 X	33867	-0-	-0-	-0-	507	1	33360	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080																	
08		51545 X	51545	-0-	-0-	-0-	1167	1	50378	2	N	-0-				-0-	
09		49276 X	49276	-0-	-0-	-0-	839	1	48437	2	N	-0-				-0-	
10		48036 X	48036	-0-	-0-	-0-	831	1	47205	2	N	-0-				-0-	
11		51040 X	51040	-0-	-0-	-0-	951	1	50089	2	N	-0-				-0-	
12		48921 X	48921	-0-	-0-	-0-	776	1	48145	2	N	-0-				-0-	
*01		46674 X	46674	-0-	-0-	-0-	699	1	45975	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577																	
08		23409 X	23409	-0-	-0-	-0-	530	1	22879	2	N	-0-				-0-	
09		22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	385	1	22210	2	N	-0-				-0-	
10		22248 X	22248	-0-	-0-	-0-	385	1	21863	2	N	-0-				-0-	
11		21651 X	21651	-0-	-0-	-0-	403	1	21248	2	N	-0-				-0-	
12		22076 X	22076	-0-	-0-	-0-	350	1	21726	2	N	-0-				-0-	
*01		21194 X	21194	-0-	-0-	-0-	317	1	20877	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504																	
08		38664 X	38664	-0-	-0-	-0-	876	1	37788	2	N	-0-				-0-	
09		36469 X	36469	-0-	-0-	-0-	621	1	35848	2	N	-0-				-0-	
10		35920 X	35920	-0-	-0-	-0-	621	1	35299	2	N	-0-				-0-	
11		36572 X	36572	-0-	-0-	-0-	681	1	35891	2	N	-0-				-0-	
12		36616 X	36616	-0-	-0-	-0-	580	1	36036	2	N	-0-				-0-	
*01		35247 X	35247	-0-	-0-	-0-	528	1	34719	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943																	
08		47615 X	47615	-0-	-0-	-0-	1078	1	46537	2	N	-0-				-0-	
09		45865 X	45865	-0-	-0-	-0-	781	1	45084	2	N	-0-				-0-	
10		45117 X	45117	-0-	-0-	-0-	780	1	44337	2	N	-0-				-0-	
11		43666 X	43666	-0-	-0-	-0-	813	1	42853	2	N	-0-				-0-	
12		43830 X	43830	-0-	-0-	-0-	695	1	43135	2	N	-0-				-0-	
*01		39150 X	39150	-0-	-0-	-0-	586	1	38564	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866																	
08		47710 X	47710	-0-	-0-	-0-	1081	1	46629	2	N	-0-				-0-	
09		46172 X	46172	-0-	-0-	-0-	786	1	45386	2	N	-0-				-0-	
10		45663 X	45663	-0-	-0-	-0-	790	1	44873	2	N	-0-				-0-	
11		44203 X	44203	-0-	-0-	-0-	823	1	43380	2	N	-0-				-0-	
12		44428 X	44428	-0-	-0-	-0-	704	1	43724	2	N	-0-				-0-	
*01		39438 X	39438	-0-	-0-	-0-	591	1	38847	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747																	
08		47132 X	47132	-0-	-0-	-0-	1068	1	46064	2	N	-0-				-0-	
09		45902 X	45902	-0-	-0-	-0-	782	1	45120	2	N	-0-				-0-	
10		42892 X	42892	-0-	-0-	-0-	742	1	42150	2	N	-0-				-0-	
11		38466 X	38466	-0-	-0-	-0-	716	1	37750	2	N	-0-				-0-	
12		47408 X	47408	-0-	-0-	-0-	752	1	46656	2	N	-0-				-0-	
*01		40300 X	40300	-0-	-0-	-0-	603	1	39697	2	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
08		49529 X	49529	-0-	-0-	-0-	1122	1	48407	2	N	-0-				-0-	
09		47776 X	47776	-0-	-0-	-0-	814	1	46962	2	N	-0-				-0-	
10		47372 X	47372	-0-	-0-	-0-	819	1	46553	2	N	-0-				-0-	
11		45632 X	45632	-0-	-0-	-0-	850	1	44782	2	N	-0-				-0-	
12		45784 X	45784	-0-	-0-	-0-	726	1	45058	2	N	-0-				-0-	
*01		42757 X	42757	-0-	-0-	-0-	640	1	42117	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760																	
08		38246 X	38246	-0-	-0-	-0-	866	1	37380	2	N	-0-				-0-	
09		37240 X	37240	-0-	-0-	-0-	634	1	36606	2	N	-0-				-0-	
10		35610 X	35610	-0-	-0-	-0-	616	1	34994	2	N	-0-				-0-	
11		12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	241	1	12677	2	N	-0-				-0-	
12		35901 X	35901	-0-	-0-	-0-	569	1	35332	2	N	-0-				-0-	
*01		40515 X	40515	-0-	-0-	-0-	607	1	39908	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518																	
08		61963 X	61963	-0-	-0-	-0-	1403	1	60560	2	N	-0-				-0-	
09		59598 X	59598	-0-	-0-	-0-	1015	1	58583	2	N	-0-				-0-	
10		59429 X	59429	-0-	-0-	-0-	1028	1	58401	2	N	-0-				-0-	
11		55947 X	55947	-0-	-0-	-0-	1042	1	54905	2	N	-0-				-0-	
12		59503 X	59503	-0-	-0-	-0-	943	1	58560	2	N	-0-				-0-	
*01		55447 X	55447	-0-	-0-	-0-	830	1	54617	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490																	
08		48449 X	48449	-0-	-0-	-0-	1097	1	47352	2	N	-0-				-0-	
09		44420 X	44420	-0-	-0-	-0-	756	1	43664	2	N	-0-				-0-	
10		46400 X	46400	-0-	-0-	-0-	802	1	45598	2	N	-0-				-0-	
11		32777 X	32777	-0-	-0-	-0-	610	1	32167	2	N	-0-				-0-	
12		56970 X	56970	-0-	-0-	-0-	903	1	56067	2	N	-0-				-0-	
*01		61974 X	61974	-0-	-0-	-0-	928	1	61046	2	N	-0-				-0-	

BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975																	
08		22010 X	17762	-0-	-4248	-0-	335	1	17423	3	Y	3	3	1		1	
							1	4	3	9							
09		21300 X	16874	-0-	-4426	-0-	320	1	16544	3	Y	1	2	1		-0-	
							9	4	1	9							
10	DLQ	G-10	17761	-0-	17761	17761	356	1	17385	3	Y	-0-				-0-	
							20	4									
11	DLQ	G-10	17137	-0-	17137	34898	358	1	16768	3	Y	10	8	1		2	
							11	9									
12	DLQ	G-10	16937	-0-	16937	51835	374	1	16517	3	Y	37	28	1		11	
							5	4	41	9							
01	DLQ	G-10	16483	-0-	16483	68318	367	1	16098	3	Y	3	13	1		1	
							15	4	3	9							

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 #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017												TOTAL DEPTH	12582	PERF.13045	- 21130		
M	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	22723 X	19100	-0-	-3623		-0-	360	1	18739	3	Y	-0-					-0-
09	21990 X	18462	-0-	-3528		-0-	350	1	18102	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	19398	-0-	19398	19398		389	1	18987	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	18936	-0-	18936	38334		396	1	18539	3	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10	18899	-0-	18899	57233		418	1	18471	3	Y	4	3	1			1
01	DLQ G-10	18551	-0-	18551	75784		413	1	18118	3	Y	3	3	1			1

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017												TOTAL DEPTH	12709	PERF.12943	- 20391		
08	40690 X	40690	-0-	-0-		-0-	103	1	40587	2	N	-0-					-0-
09	38173 X	38173	-0-	-0-		-0-	57	1	38116	2	N	-0-					-0-
10	14895 X	14895	-0-	-0-		-0-	9	1	14886	2	N	-0-					-0-
11	59087 X	59087	-0-	-0-		-0-	37	1	59050	2	N	-0-					-0-
12	40703 X	38373	-0-	-2330		-0-	32	1	38341	2	N	-0-					-0-
01	40703 X	22611	-0-	-18092		-0-	41	1	22570	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018												TOTAL DEPTH	9344	PERF. 9793	- 16327		
08	68820 X	59901	-0-	-8919		-0-	1357	1	58544	2	N	-0-					-0-
09	64710 X	57999	-0-	-6711		-0-	988	1	57011	2	N	-0-					-0-
10	64728 X	57343	-0-	-7385		-0-	992	1	56351	2	N	-0-					-0-
11	61680 X	54966	-0-	-6714		-0-	1024	1	53942	2	N	-0-					-0-
12	61783 X	55580	-0-	-6203		-0-	881	1	54699	2	N	-0-					-0-
01	59923 X	52253	-0-	-7670		-0-	782	1	51471	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017												TOTAL DEPTH	9201	PERF. 9623	- 16261		
08	38595 X	34387	-0-	-4208		-0-	779	1	33608	2	N	-0-					-0-
09	36600 X	32809	-0-	-3791		-0-	559	1	32250	2	N	-0-					-0-
10	36952 X	32617	-0-	-4335		-0-	564	1	32053	2	N	-0-					-0-
11	35220 X	31170	-0-	-4050		-0-	581	1	30589	2	N	-0-					-0-
12	35371 X	31666	-0-	-3705		-0-	502	1	31164	2	N	-0-					-0-
01	34379 X	30050	-0-	-4329		-0-	450	1	29600	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017												TOTAL DEPTH	9143	PERF.10246	- 16286		
08	37882 X	33907	-0-	-3975		-0-	768	1	33139	2	N	-0-					-0-
09	36120 X	32852	-0-	-3268		-0-	559	1	32293	2	N	-0-					-0-
10	36518 X	32744	-0-	-3774		-0-	566	1	32178	2	N	-0-					-0-
11	34890 X	31287	-0-	-3603		-0-	583	1	30704	2	N	-0-					-0-
12	35092 X	31755	-0-	-3337		-0-	503	1	31252	2	N	-0-					-0-
01	33945 X	30095	-0-	-3850		-0-	451	1	29644	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017												TOTAL DEPTH	12832	PERF.13100	- 20600		
08	25141 X	-0-	-0-	-25141		-0-					N	-0-					-0-
09	15186 X	15186	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	15885 X	15885	-0-	-0-		-0-	23	1	15163	2	N	-0-					-0-
11	49677 X	49677	-0-	-0-		-0-	10	1	15875	2	N	-0-					-0-
12	37415 X	37415	-0-	-0-		-0-	31	1	49646	2	N	-0-					-0-
*01	19042 X	19042	-0-	-0-		-0-	31	1	37384	2	N	-0-					-0-
							35	1	19007	2	N	-0-					-0-

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08		52669 X	45169	-0-	-7500	-0-	1023	1	44146	2	N	-0-				-0-	
09		49110 X	43393	-0-	-5717	-0-	739	1	42654	2	N	-0-				-0-	
10		48887 X	42878	-0-	-6009	-0-	742	1	42136	2	N	-0-				-0-	
11		46620 X	41354	-0-	-5266	-0-	770	1	40584	2	N	-0-				-0-	
12		45694 X	42029	-0-	-3665	-0-	666	1	41363	2	N	-0-				-0-	
01		45167 X	39434	-0-	-5733	-0-	590	1	38844	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618																	
08		69564 X	63185	-0-	-6379	-0-	1431	1	61754	2	N	-0-				-0-	
09		66360 X	59124	-0-	-7236	-0-	1007	1	58117	2	N	-0-				-0-	
10		66898 X	58924	-0-	-7974	-0-	1019	1	57905	2	N	-0-				-0-	
11		63090 X	54607	-0-	-8483	-0-	1017	1	53590	2	N	-0-				-0-	
12		65193 X	55796	-0-	-9397	-0-	885	1	54911	2	N	-0-				-0-	
01		63178 X	53705	-0-	-9473	-0-	804	1	52901	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493																	
08		63705 X	55947	-0-	-7758	-0-	1267	1	54680	2	N	-0-				-0-	
09		59610 X	51661	-0-	-7949	-0-	880	1	50781	2	N	-0-				-0-	
10		60450 X	51123	-0-	-9327	-0-	884	1	50239	2	N	-0-				-0-	
11		58500 X	46961	-0-	-11539	-0-	875	1	46086	2	N	-0-				-0-	
12		60450 X	43887	-0-	-16563	-0-	696	1	43191	2	N	-0-				-0-	
01		55955 X	42261	-0-	-13694	-0-	633	1	41628	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809																	
08		68386 X	57037	-0-	-11349	-0-	1292	1	55745	2	N	-0-				-0-	
09		64170 X	54056	-0-	-10114	-0-	921	1	53135	2	N	-0-				-0-	
10		63674 X	53673	-0-	-10001	-0-	928	1	52745	2	N	-0-				-0-	
11		59910 X	50544	-0-	-9366	-0-	941	1	49603	2	N	-0-				-0-	
12		59644 X	50717	-0-	-8927	-0-	804	1	49913	2	N	-0-				-0-	
01		57040 X	48946	-0-	-8094	-0-	733	1	48213	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504																	
08		68045 X	62409	-0-	-5636	-0-	1414	1	60995	2	N	-0-				-0-	
09		64020 X	58440	-0-	-5580	-0-	995	1	57445	2	N	-0-				-0-	
10		64015 X	57934	-0-	-6081	-0-	1002	1	56932	2	N	-0-				-0-	
11		61410 X	53451	-0-	-7959	-0-	996	1	52455	2	N	-0-				-0-	
12		63457 X	53795	-0-	-9662	-0-	853	1	52942	2	N	-0-				-0-	
01		62403 X	52254	-0-	-10149	-0-	782	1	51472	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715																	
08		68107 X	61193	-0-	-6914	-0-	1386	1	59807	2	N	-0-				-0-	
09		63960 X	57158	-0-	-6802	-0-	973	1	56185	2	N	-0-				-0-	
10		64139 X	56566	-0-	-7573	-0-	978	1	55588	2	N	-0-				-0-	
11		61050 X	52661	-0-	-8389	-0-	981	1	51680	2	N	-0-				-0-	
12		63085 X	58632	-0-	-4453	-0-	929	1	57703	2	N	-0-				-0-	
01		61194 X	58784	-0-	-2410	-0-	880	1	57904	2	N	-0-				-0-	

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747																	
08		37944 X	-0-	-0-	-37944	-0-					N	-0-				-0-	
09		17164 X	17164	-0-	-0-	-0-	26	1	17138	2	N	-0-				-0-	
10		19172 X	19172	-0-	-0-	-0-	12	1	19160	2	N	-0-				-0-	
11		81683 X	81683	-0-	-0-	-0-	52	1	81631	2	N	-0-				-0-	
12		64827 X	64827	-0-	-0-	-0-	54	1	64773	2	N	-0-				-0-	
*01		29994 X	29994	-0-	-0-	-0-	55	1	29939	2	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
NMC EF		WELL #:		3H	RRCID ->	284590	COMPL. DATE	04/29/2018	TOTAL DEPTH	12738	PERF.12741	- 19394
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		54467 X	-0-	-0-	-54467	-0-						-0-
09		20277 X	20277	-0-	-0-	-0-	30 1	20247 2	N	-0-		-0-
10		20084 X	20084	-0-	-0-	-0-	13 1	20071 2	N	-0-		-0-
11		91073 X	91073	-0-	-0-	-0-	58 1	91015 2	N	-0-		-0-
12		64987 X	64987	-0-	-0-	-0-	54 1	64933 2	N	-0-		-0-
*01		29591 X	29591	-0-	-0-	-0-	54 1	29537 2	N	-0-		-0-

BRACKEN EF		WELL #:		25H	RRCID ->	284714	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	12774	PERF.13213	- 19894
08		66681 X	60263	-0-	-6418	-0-	1134 1	59046 3	Y	72	65 1	37
							4 4	79 9				
09		64530 X	55766	-0-	-8764	-0-	1056 1	54601 3	Y	71	61 1	47
							31 4	78 9				
10	DLQ	G-10	53191	-0-	53191	53191	1067 1	51980 3	Y	78	103 1	22
							58 4	86 9				
11	DLQ	G-10	50666	-0-	50666	103857	1057 1	49507 3	Y	93	93 1	22
							102 9					
12	DLQ	G-10	50173	-0-	50173	154030	1107 1	48938 3	Y	102	93 1	31
							16 4	112 9				
01	DLQ	G-10	48780	-0-	48780	202810	1085 1	47552 3	Y	92	97 1	26
							42 4	101 9				

BRACKEN EF A		WELL #:		26H	RRCID ->	284715	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	12836	PERF.13434	- 22655
08		94705 X	81524	-0-	-13181	-0-	1530 1	79672 3	Y	288	236 1	147
							5 4	317 9				
09		91650 X	75244	-0-	-16406	-0-	1420 1	73461 3	Y	292	247 1	192
							42 4	321 9				
10	DLQ	G-10	71432	-0-	71432	71432	1427 1	69547 3	Y	345	440 1	97
							78 4	380 9				
11	DLQ	G-10	65318	-0-	65318	136750	1355 1	63465 3	Y	453	444 1	106
							498 9					
12	DLQ	G-10	65268	-0-	65268	202018	1432 1	63286 3	Y	482	442 1	146
							20 4	530 9				
01	DLQ	G-10	62965	-0-	62965	264983	1393 1	61039 3	Y	435	459 1	122
							54 4	479 9				

FASKEN STATE		WELL #:		69H	RRCID ->	284717	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	9666	PERF. 9866	- 15662
08		71982 X	63286	-0-	-8696	-0-	1433 1	61853 2	N	-0-		-0-
09		66660 X	57851	-0-	-8809	-0-	985 1	56866 2	N	-0-		-0-
10		66247 X	55403	-0-	-10844	-0-	958 1	54445 2	N	-0-		-0-
11		64110 X	52525	-0-	-11585	-0-	978 1	51547 2	N	-0-		-0-
12		66247 X	53152	-0-	-13095	-0-	843 1	52309 2	N	-0-		-0-
01		63271 X	49113	-0-	-14158	-0-	735 1	48378 2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE		WELL #:		70H	RRCID ->	284718	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 9727	- 15541
08		54498 X	46696	-0-	-7802	-0-	1058 1	45638 2	N	-0-		-0-
09		50550 X	43398	-0-	-7152	-0-	739 1	42659 2	N	-0-		-0-
10		49538 X	42253	-0-	-7285	-0-	731 1	41522 2	N	-0-		-0-
11		47940 X	38612	-0-	-9328	-0-	719 1	37893 2	N	-0-		-0-
12		49538 X	39643	-0-	-9895	-0-	628 1	39015 2	N	-0-		-0-
01		46686 X	36506	-0-	-10180	-0-	547 1	35959 2	N	-0-		-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	88567	X	79263	-0-	-9304	-0-	1795	1	77468	2	N	-0-			-0-
09	83340	X	74442	-0-	-8898	-0-	1268	1	73174	2	N	-0-			-0-
10	84010	X	74612	-0-	-9398	-0-	1290	1	73322	2	N	-0-			-0-
11	79410	X	69298	-0-	-10112	-0-	1291	1	68007	2	N	-0-			-0-
12	81902	X	70170	-0-	-11732	-0-	1112	1	69058	2	N	-0-			-0-
01	79267	X	66202	-0-	-13065	-0-	991	1	65211	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 108H		RRCID -> 284735		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9467		PERF. 9658		- 15564			
08	79794	X	72444	-0-	-7350	-0-	1641	1	70803	2	N	-0-			-0-
09	76410	X	68063	-0-	-8347	-0-	1159	1	66904	2	N	-0-			-0-
10	77500	X	68279	-0-	-9221	-0-	1181	1	67098	2	N	-0-			-0-
11	73020	X	63402	-0-	-9618	-0-	1181	1	62221	2	N	-0-			-0-
12	75392	X	63912	-0-	-11480	-0-	1013	1	62899	2	N	-0-			-0-
01	72447	X	60149	-0-	-12298	-0-	901	1	59248	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 109H		RRCID -> 284736		COMPL. DATE 07/15/2018		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9706		- 15278			
08	56854	X	52014	-0-	-4840	-0-	1178	1	50836	2	N	-0-			-0-
09	54240	X	48648	-0-	-5592	-0-	828	1	47820	2	N	-0-			-0-
10	54870	X	48478	-0-	-6392	-0-	838	1	47640	2	N	-0-			-0-
11	51990	X	44832	-0-	-7158	-0-	835	1	43997	2	N	-0-			-0-
12	52700	X	45499	-0-	-7201	-0-	721	1	44778	2	N	-0-			-0-
01	52018	X	43912	-0-	-8106	-0-	658	1	43254	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 68H		RRCID -> 284737		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 9666		PERF. 9769		- 15688			
08	91481	X	82268	-0-	-9213	-0-	1863	1	80405	2	N	-0-			-0-
09	85770	X	76000	-0-	-9770	-0-	1294	1	74706	2	N	-0-			-0-
10	85312	X	75060	-0-	-10252	-0-	1298	1	73762	2	N	-0-			-0-
11	80430	X	70280	-0-	-10150	-0-	1309	1	68971	2	N	-0-			-0-
12	83111	X	70914	-0-	-12197	-0-	1124	1	69790	2	N	-0-			-0-
01	82274	X	65421	-0-	-16853	-0-	980	1	64441	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF		WELL #: 2H		RRCID -> 284809		COMPL. DATE 09/04/2018		TOTAL DEPTH 9366		PERF. 9890		- 16328			
08	85188	X	80241	-0-	-4947	-0-	80241	2			N	-0-			-0-
09	76519	X	76519	-0-	-0-	-0-	76519	2			N	-0-			-0-
10	89187	X	71010	-0-	-18177	-0-	71010	2			N	-0-			-0-
11	86310	X	67266	-0-	-19044	-0-	67266	2			N	-0-			-0-
12	89187	X	66990	-0-	-22197	-0-	66990	2			N	-0-			-0-
01	80228	X	64204	-0-	-16024	-0-	64204	2			N	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 71H		RRCID -> 284991		COMPL. DATE 11/04/2018		TOTAL DEPTH 9670		PERF.10080		- 15891			
08	122171	X	97255	-0-	-24916	-0-	2203	1	95052	2	N	-0-			-0-
09	110820	X	89211	-0-	-21609	-0-	1519	1	87692	2	N	-0-			-0-
10	107880	X	87038	-0-	-20842	-0-	1505	1	85533	2	N	-0-			-0-
11	100740	X	79086	-0-	-21654	-0-	1473	1	77613	2	N	-0-			-0-
12	102579	X	78192	-0-	-24387	-0-	1240	1	76952	2	N	-0-			-0-
01	97247	X	72919	-0-	-24328	-0-	1092	1	71827	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 111H		RRCID -> 284992		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 9707		- 17598			
08	102207	X	85798	-0-	-16409	-0-	1943	1	83855	2	N	-0-			-0-
09	93690	X	80898	-0-	-12792	-0-	1378	1	79520	2	N	-0-			-0-
10	91884	X	82198	-0-	-9686	-0-	1422	1	80776	2	N	-0-			-0-
11	86580	X	76036	-0-	-10544	-0-	1416	1	74620	2	N	-0-			-0-
12	88474	X	76971	-0-	-11503	-0-	1220	1	75751	2	N	-0-			-0-
01	85808	X	71763	-0-	-14045	-0-	1075	1	70688	2	N	-0-			-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 #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		85374 X	72750	-0-	-12624	-0-	1648	1	71102	2	N	-0-			-0-
09		79800 X	67733	-0-	-12067	-0-	1153	1	66580	2	N	-0-			-0-
10		79825 X	67475	-0-	-12350	-0-	1167	1	66308	2	N	-0-			-0-
11		75240 X	62664	-0-	-12576	-0-	1167	1	61497	2	N	-0-			-0-
12		76043 X	62914	-0-	-13129	-0-	997	1	61917	2	N	-0-			-0-
01		72757 X	60441	-0-	-12316	-0-	905	1	59536	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731															
08		91047 X	77809	-0-	-13238	-0-	1762	1	76047	2	N	-0-			-0-
09		85380 X	72906	-0-	-12474	-0-	1242	1	71664	2	N	-0-			-0-
10		85002 X	72573	-0-	-12429	-0-	1255	1	71318	2	N	-0-			-0-
11		79860 X	66736	-0-	-13124	-0-	1243	1	65493	2	N	-0-			-0-
12		80631 X	67212	-0-	-13419	-0-	1066	1	66146	2	N	-0-			-0-
01		77810 X	63753	-0-	-14057	-0-	955	1	62798	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075															
08		59594 X	59594	-0-	-0-	-0-	59594	2			N	-0-			-0-
09		63900 X	52488	-0-	-11412	-0-	52488	2			N	-0-			-0-
10		72726 X	49038	-0-	-23688	-0-	49038	2			N	-0-			-0-
11		70380 X	45100	-0-	-25280	-0-	45100	2			N	-0-			-0-
12		72726 X	45061	-0-	-27665	-0-	45061	2			N	-0-			-0-
01		59582 X	42848	-0-	-16734	-0-	42848	2			N	-0-			-0-

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867															
08		54281 X	48305	-0-	-5976	-0-	1311	1	46994	2	N	-0-			-0-
09		52530 X	45719	-0-	-6811	-0-	1332	1	44387	2	N	-0-			-0-
10		54281 X	45838	-0-	-8443	-0-	1346	1	44492	2	N	-0-			-0-
11		47130 X	40791	-0-	-6339	-0-	1123	1	39668	2	N	-0-			-0-
12		48298 X	45635	-0-	-2663	-0-	1422	1	44213	2	N	-0-			-0-
01		48298 X	37449	-0-	-10849	-0-	913	1	36536	2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130															
08		61473 X	-0-	-0-	-61473	-0-					N	-0-			-0-
09		25731 X	25731	-0-	-0-	-0-	39	1	25692	2	N	-0-			-0-
10		25704 X	25704	-0-	-0-	-0-	16	1	25688	2	N	-0-			-0-
11		120618 X	120618	-0-	-0-	-0-	76	1	120542	2	N	-0-			-0-
12		91194 X	91194	-0-	-0-	-0-	76	1	91118	2	N	-0-			-0-
*01		42507 X	42507	-0-	-0-	-0-	77	1	42430	2	N	-0-			-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328															
08		31062 X	25546	-0-	-5516	-0-	694	1	24852	2	N	-0-			-0-
09		30060 X	24454	-0-	-5606	-0-	712	1	23742	2	N	-0-			-0-
10		31062 X	24648	-0-	-6414	-0-	724	1	23924	2	N	-0-			-0-
11		26850 X	22407	-0-	-4443	-0-	617	1	21790	2	N	-0-			-0-
12		26350 X	21086	-0-	-5264	-0-	657	1	20429	2	N	-0-			-0-
01		25544 X	16562	-0-	-8982	-0-	404	1	16158	2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197															
08		77097 X	-0-	-0-	-77097	-0-					N	-0-			-0-
09		27626 X	27626	-0-	-0-	-0-	41	1	27585	2	N	-0-			-0-
10		29061 X	29061	-0-	-0-	-0-	18	1	29043	2	N	-0-			-0-
11		134850 X	134850	-0-	-0-	-0-	85	1	134765	2	N	-0-			-0-
12		102502 X	102502	-0-	-0-	-0-	85	1	102417	2	N	-0-			-0-
*01		48107 X	48107	-0-	-0-	-0-	88	1	48019	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
NUECES		WELL #:		A 2H	RRCID ->	285562	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	13535	PERF.13466 - 20126				
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	BALANCE
08	26257 X	59	-0-	-26198	-0-		59	1			N	-0-			-0-
09	23070 X	5884	-0-	-17186	-0-		1	1	5883	2	N	-0-			-0-
10	12400 X	12400	-0-	-0-	-0-		5	1	12395	2	N	-0-			-0-
11	30023 X	30023	-0-	-0-	-0-		4	1	30019	2	N	-0-			-0-
12	21709 X	21709	-0-	-0-	-0-		2	1	21707	2	N	-0-			-0-
*01	82919 X	82919	-0-	-0-	-0-		2	1	82917	2	N	-0-			-0-

NUECES		WELL #:		A 1H	RRCID ->	286104	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	13592	PERF.13475 - 20425				
08	29078 X	-0-	-0-	-29078	-0-						N	-0-			-0-
09	24510 X	5548	-0-	-18962	-0-		1	1	5547	2	N	-0-			-0-
10	13603 X	13603	-0-	-0-	-0-		6	1	13597	2	N	-0-			-0-
11	34565 X	34565	-0-	-0-	-0-		5	1	34560	2	N	-0-			-0-
12	26530 X	26530	-0-	-0-	-0-		3	1	26527	2	N	-0-			-0-
*01	101469 X	101469	-0-	-0-	-0-		2	1	101467	2	N	-0-			-0-

NMC EF		WELL #:		7H	RRCID ->	286134	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	13429	PERF.14180 - 20734				
08	37758 X	-0-	-0-	-37758	-0-						N	-0-			-0-
09	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-		14	1	9147	2	N	-0-			-0-
10	18027 X	18027	-0-	-0-	-0-		11	1	18016	2	N	-0-			-0-
11	92386 X	92386	-0-	-0-	-0-		58	1	92328	2	N	-0-			-0-
12	64107 X	64107	-0-	-0-	-0-		53	1	64054	2	N	-0-			-0-
*01	28095 X	28095	-0-	-0-	-0-		51	1	28044	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF		WELL #:		101H	RRCID ->	286253	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	9304	PERF. 9792 - 16348				
08	90551 X	89028	-0-	-1523	-0-		89028	2			N	-0-			-0-
09	84270 X	76333	-0-	-7937	-0-		76333	2			N	-0-			-0-
10	99138 X	73751	-0-	-25387	-0-		73751	2			N	-0-			-0-
11	95940 X	70267	-0-	-25673	-0-		70267	2			N	-0-			-0-
12	99138 X	70643	-0-	-28495	-0-		70643	2			N	-0-			-0-
01	89032 X	67761	-0-	-21271	-0-		67761	2			N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		A 2H	RRCID ->	286296	COMPL. DATE	01/14/2019	TOTAL DEPTH	11685	PERF.12456 - 18430				
08	63798 X	-0-	-0-	-63798	-0-						N	-0-			-0-
09	58020 X	18721	-0-	-39299	-0-		1	1	18720	2	N	-0-			-0-
10	84537 X	23849	-0-	-60688	-0-		4	1	23845	2	N	-0-			-0-
11	103077 X	103077	-0-	-0-	-0-		36	1	103041	2	N	-0-			-0-
12	84537 X	67070	-0-	-17467	-0-		35	1	67035	2	N	-0-			-0-
*01	57043 X	57043	-0-	-0-	-0-		161	1	56882	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #:		72H	RRCID ->	286463	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10024 - 19229				
08	158193 X	119634	-0-	-38559	-0-		2710	1	116924	2	N	-0-			-0-
09	147240 X	109811	-0-	-37429	-0-		1870	1	107941	2	N	-0-			-0-
10	141856 X	107077	-0-	-34779	-0-		1852	1	105225	2	N	-0-			-0-
11	128760 X	96498	-0-	-32262	-0-		1797	1	94701	2	N	-0-			-0-
12	126759 X	96159	-0-	-30600	-0-		1524	1	94635	2	N	-0-			-0-
01	119629 X	90146	-0-	-29483	-0-		1350	1	88796	2	N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		A 1H	RRCID ->	286471	COMPL. DATE	01/14/2019	TOTAL DEPTH	11685	PERF.12746 - 20223				
08	40610 X	-0-	-0-	-40610	-0-						N	-0-			-0-
09	36390 X	9293	-0-	-27097	-0-		9293	2			N	-0-			-0-
10	45415 X	23627	-0-	-21788	-0-		4	1	23623	2	N	-0-			-0-
11	63474 X	63474	-0-	-0-	-0-		22	1	63452	2	N	-0-			-0-
12	45415 X	35458	-0-	-9957	-0-		18	1	35440	2	N	-0-			-0-
*01	27857 X	27857	-0-	-0-	-0-		79	1	27778	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019												TOTAL DEPTH	9627	PERF.10070	- 19248		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
08		129673 X	96035	-0-	-33638	-0-	2175	1	93860	2	N	-0-				-0-	
09		118350 X	88500	-0-	-29850	-0-	1507	1	86993	2	N	-0-				-0-	
10		113057 X	86904	-0-	-26153	-0-	1503	1	85401	2	N	-0-				-0-	
11		102780 X	79032	-0-	-23748	-0-	1472	1	77560	2	N	-0-				-0-	
12		101432 X	78645	-0-	-22787	-0-	1247	1	77398	2	N	-0-				-0-	
01		96038 X	73915	-0-	-22123	-0-	1107	1	72808	2	N	-0-				-0-	

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018												TOTAL DEPTH	12881	PERF.13860	- 21145		
08		22103 X	17132	-0-	-4971	-0-	3105	1	14027	2	N	-0-				-0-	
09		19920 X	14721	-0-	-5199	-0-	2963	1	11758	2	N	-0-				-0-	
10		20584 X	14012	-0-	-6572	-0-	1542	1	12470	2	N	-0-				-0-	
11		18900 X	14714	-0-	-4186	-0-	705	1	14009	2	N	-0-				-0-	
12		17670 X	9542	-0-	-8128	-0-	583	1	8959	2	N	-0-				-0-	
*01		39310 X	39310	-0-	-0-	-0-	1931	1	37379	2	N	-0-				-0-	

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018												TOTAL DEPTH	13547	PERF.13656	- 18955		
08		26218 X	26218	-0-	-0-	-0-	4751	1	21467	2	N	-0-				-0-	
09		22688 X	22688	-0-	-0-	-0-	4566	1	18122	2	N	-0-				-0-	
10		23164 X	23164	-0-	-0-	-0-	2549	1	20615	2	N	-0-				-0-	
11		24641 X	24641	-0-	-0-	-0-	1181	1	23460	2	N	-0-				-0-	
12		23550 X	23550	-0-	-0-	-0-	1440	1	22110	2	N	-0-				-0-	
*01		79868 X	79868	-0-	-0-	-0-	3924	1	75944	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019												TOTAL DEPTH	9607	PERF.10047	- 19102		
08		138322 X	117741	-0-	-20581	-0-	2667	1	115074	2	N	-0-				-0-	
09		133860 X	108708	-0-	-25152	-0-	1851	1	106857	2	N	-0-				-0-	
10		138322 X	106874	-0-	-31448	-0-	1848	1	105026	2	N	-0-				-0-	
11		125730 X	97100	-0-	-28630	-0-	1808	1	95292	2	N	-0-				-0-	
12		124124 X	95903	-0-	-28221	-0-	1520	1	94383	2	N	-0-				-0-	
01		117738 X	90546	-0-	-27192	-0-	1356	1	89190	2	N	-0-				-0-	

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019												TOTAL DEPTH	9490	PERF. 9800	- 19618		
08		123035 X	123035	-0-	-0-	-0-	123035	2			N	-0-				-0-	
09		108649 X	108649	-0-	-0-	-0-	108649	2			N	-0-				-0-	
10		104023 X	104023	-0-	-0-	-0-	104023	2			N	-0-				-0-	
11		97115 X	97115	-0-	-0-	-0-	97115	2			N	-0-				-0-	
12		94683 X	94683	-0-	-0-	-0-	94683	2			N	-0-				-0-	
*01		89614 X	89614	-0-	-0-	-0-	89614	2			N	-0-				-0-	

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019												TOTAL DEPTH	9501	PERF. 9847	- 19561		
08		119825 X	119825	-0-	-0-	-0-	119825	2			N	-0-				-0-	
09		106415 X	106415	-0-	-0-	-0-	106415	2			N	-0-				-0-	
10		102038 X	102038	-0-	-0-	-0-	102038	2			N	-0-				-0-	
11		95247 X	95247	-0-	-0-	-0-	95247	2			N	-0-				-0-	
12		93234 X	93234	-0-	-0-	-0-	93234	2			N	-0-				-0-	
*01		88000 X	88000	-0-	-0-	-0-	88000	2			N	-0-				-0-	

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019												TOTAL DEPTH	9384	PERF. 9610	- 19428		
08		145497 X	145497	-0-	-0-	-0-	145497	2			N	-0-				-0-	
09		140578 X	140578	-0-	-0-	-0-	140578	2			N	-0-				-0-	
10		135922 X	135922	-0-	-0-	-0-	135922	2			N	-0-				-0-	
11		128603 X	128603	-0-	-0-	-0-	128603	2			N	-0-				-0-	
12		127742 X	127742	-0-	-0-	-0-	127742	2			N	-0-				-0-	
*01		122093 X	122093	-0-	-0-	-0-	122093	2			N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186

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
08	154603 X	154603	-0-	-0-	-0-	154603	2	N	-0-		-0-
09	149250 X	138114	-0-	-11136	-0-	138114	2	N	-0-		-0-
10	172794 X	131617	-0-	-41177	-0-	131617	2	N	-0-		-0-
11	167220 X	124559	-0-	-42661	-0-	124559	2	N	-0-		-0-
12	172794 X	123360	-0-	-49434	-0-	123360	2	N	-0-		-0-
01	154597 X	86587	-0-	-68010	-0-	86587	2	N	-0-		-0-

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766

08	89869 X	65104	-0-	-24765	-0-	1227 4	1 4	63866 7	3 9	Y	6	5 1	3
09	86970 X	59417	-0-	-27553	-0-	1126 33	1 4	58239 19	3 9	Y	17	9 1	11
10	81406 X	56073	-0-	-25333	-0-	1126 62	1 4	54877 8	3 9	Y	7	16 1	2
11	72660 X	50700	-0-	-21960	-0-	1060 20	1 9	49620	3	Y	18	16 1	4
12	69657 X	49685	-0-	-19972	-0-	1099 15	1 4	48567 4	3 9	Y	4	7 1	1
01	65100 X	47031	-0-	-18069	-0-	1048 41	1 4	45931 11	3 9	Y	10	8 1	3

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993

08	546096 X	188062	-0-	-358034	-0-	43	1	188019	2	N	-0-		-0-
09	528480 X	166944	-0-	-361536	-0-	40	1	166904	2	N	-0-		-0-
10	267716 X	158063	-0-	-109653	-0-	34	1	158029	2	N	-0-		-0-
11	182010 X	139097	-0-	-42913	-0-	32	1	139065	2	N	-0-		-0-
12	188077 X	136516	-0-	-51561	-0-	136516	2			N	-0-		-0-
01	188077 X	131268	-0-	-56809	-0-	131268	2			N	-0-		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729

08	388368 X	214147	-0-	-174221	-0-	50	1	214097	2	N	-0-		-0-
09	375840 X	198113	-0-	-177727	-0-	48	1	198065	2	N	-0-		-0-
10	289075 X	194113	-0-	-94962	-0-	42	1	194071	2	N	-0-		-0-
11	229260 X	177967	-0-	-51293	-0-	41	1	177926	2	N	-0-		-0-
12	214148 X	179208	-0-	-34940	-0-	179208	2			N	-0-		-0-
01	214148 X	76303	-0-	-137845	-0-	76303	2			N	-0-		-0-

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437

08	65100 X	45569	-0-	-19531	-0-	859 3	1 4	44707	3	Y	-0-		-0-
09	62460 X	41607	-0-	-20853	-0-	789 23	1 4	40795	3	Y	-0-		-0-
10	58776 X	39489	-0-	-19287	-0-	793 43	1 4	38653	3	Y	-0-		-0-
11	51900 X	35589	-0-	-16311	-0-	744	1	34845	3	Y	-0-		-0-
12	49135 X	34804	-0-	-14331	-0-	770 11	1 4	34023	3	Y	-0-		-0-
01	45570 X	33207	-0-	-12363	-0-	740 29	1 4	32438	3	Y	-0-		-0-

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	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
08	3149435	X	194605	-0-	-2954830	-0-	45	1	194560	2	N	-0-			-0-
09	442800	X	172501	-0-	-270299	-0-	41	1	172460	2	N	-0-			-0-
10	282534	X	163004	-0-	-119530	-0-	35	1	162969	2	N	-0-			-0-
11	213360	X	143684	-0-	-69676	-0-	33	1	143651	2	N	-0-			-0-
12	194618	X	142192	-0-	-52426	-0-	142192	2			N	-0-			-0-
01	194618	X	60590	-0-	-134028	-0-	60590	2			N	-0-			-0-

LA MESA RANCH		WELL #:		102H	RRCID ->	289450	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL DEPTH	9668	PERF.10250	- 19780			
08	2904155	X	212986	-0-	-2691169	-0-	49	1	212937	2	N	-0-			-0-
09	336960	X	193366	-0-	-143594	-0-	46	1	193320	2	N	-0-			-0-
10	284332	X	188219	-0-	-96113	-0-	41	1	188178	2	N	-0-			-0-
11	208140	X	170377	-0-	-37763	-0-	39	1	170338	2	N	-0-			-0-
12	215078	X	170341	-0-	-44737	-0-	170341	2			N	-0-			-0-
01	213001	X	159999	-0-	-53002	-0-	159999	2			N	-0-			-0-

LA MESA RANCH		WELL #:		101H	RRCID ->	289451	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	9658	PERF.10475	- 19954			
08	2727305	X	206083	-0-	-2521222	-0-	48	1	206035	2	N	-0-			-0-
09	325440	X	187005	-0-	-138435	-0-	45	1	186960	2	N	-0-			-0-
10	273017	X	181204	-0-	-91813	-0-	39	1	181165	2	N	-0-			-0-
11	201630	X	163841	-0-	-37789	-0-	38	1	163803	2	N	-0-			-0-
12	208351	X	164258	-0-	-44093	-0-	164258	2			N	-0-			-0-
01	206088	X	158712	-0-	-47376	-0-	158712	2			N	-0-			-0-

LA MESA RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	289452	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	9911	PERF.10495	- 20011			
08	3052032	X	197595	-0-	-2854437	-0-	46	1	197549	2	N	-0-			-0-
09	503280	X	174996	-0-	-328284	-0-	42	1	174954	2	N	-0-			-0-
10	265081	X	166347	-0-	-98734	-0-	36	1	166311	2	N	-0-			-0-
11	195090	X	146738	-0-	-48352	-0-	34	1	146704	2	N	-0-			-0-
12	197594	X	145383	-0-	-52211	-0-	145383	2			N	-0-			-0-
01	197594	X	60293	-0-	-137301	-0-	60293	2			N	-0-			-0-

NMC EF		WELL #:		10H	RRCID ->	289738	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	13310	PERF.13500	- 20870			
08	120815	X	120815	-0-	-0-	-0-	305	1	120510	2	N	-0-			-0-
09	105333	X	105333	-0-	-0-	-0-	158	1	105175	2	N	-0-			-0-
10	31341	X	26855	-0-	-4486	-0-	17	1	26838	2	N	-0-			-0-
11	110530	X	110530	-0-	-0-	-0-	70	1	110460	2	N	-0-			-0-
12	92286	X	92286	-0-	-0-	-0-	77	1	92209	2	N	-0-			-0-
*01	44658	X	44658	-0-	-0-	-0-	81	1	44577	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #:		116H	RRCID ->	290288	COMPL. DATE	11/30/2020	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 9544	- 17715			
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	192323	-0-	192323	192323	3049	1	189274	2	N	-0-				-0-
01	SHUT IN	242180	-0-	242180	434503	3626	1	238554	2	N	-0-				-0-

FASKEN STATE		WELL #:		118H	RRCID ->	290309	COMPL. DATE	11/29/2020	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9670	- 17791			
11	SHUT IN	173	-0-	173	173	3	1	170	2	N	-0-				-0-
12	SHUT IN	188946	-0-	188946	189119	2995	1	185951	2	N	-0-				-0-
01	SHUT IN	227551	-0-	227551	416670	3407	1	224144	2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020										TOTAL DEPTH	9370	PERF.	9598 - 17656	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 W	185993	-0-	185993	185993	2949	1	183044	2	N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	185993				N	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC. 945936														
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011										TOTAL DEPTH	11762	PERF.	12000 - 16750	
08	11470 X	11287	-0-	-183	-0-	989	1	10298	2	N	-0-			5
09	11070 X	9973	-0-	-1097	-0-	958	1	9015	2	N	-0-			5
10	11377 X	11003	-0-	-374	-0-	990	1	10013	2	N	-0-			5
11	11010 X	9661	-0-	-1349	-0-	958	1	8703	2	N	-0-			5
12	11377 X	9036	-0-	-2341	-0-	990	1	8046	2	N	-0-			5
01	11284 X	10083	-0-	-1201	-0-	990	1	9093	2	N	-0-			5
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011										TOTAL DEPTH	12311	PERF.	12700 - 17150	
08	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	751	1	7066	2	Y	-0-			22
09	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	1131	1	6151	2	Y	-0-			22
10	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	1236	1	6743	2	Y	-0-			22
11	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	1296	1	6740	2	Y	-0-			22
12	7812 X	7561	-0-	-251	-0-	1126	1	6435	2	Y	-0-			22
01	7967 X	7574	-0-	-393	-0-	1270	1	6303	2	Y	-0-			23
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011										TOTAL DEPTH	12629	PERF.	12800 - 16950	
08	4681 X	4562	-0-	-119	-0-	438	1	4124	2	Y	-0-			7
09	4170 X	4138	-0-	-32	-0-	643	1	3495	2	Y	-0-			7
10	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	718	1	3917	2	Y	-0-			7
11	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	761	1	3956	2	Y	-0-			7
12	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	765	1	4373	2	Y	-0-			7
*01	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	879	1	4360	2	Y	-0-			7
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011										TOTAL DEPTH	12890	PERF.	13150 - 17600	
08	14852 X	14852	-0-	-0-	-0-	1427	1	13425	2	Y	-0-			13
09	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	711	1	3868	2	Y	-0-			13
10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	750	1	4090	2	Y	-0-			13
11	5490 X	3614	-0-	-1876	-0-	583	1	3031	2	Y	-0-			13
12	5673 X	4493	-0-	-1180	-0-	669	1	3824	2	Y	-0-			13
01	5673 X	2201	-0-	-3472	-0-	369	1	1832	2	Y	-0-			13
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011										TOTAL DEPTH	12353	PERF.	12800 - 17400	
08	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	444	1	4174	2	Y	-0-			192
09	4530 X	3722	-0-	-808	-0-	578	1	3144	2	Y	-0-			192
10	4681 X	3688	-0-	-993	-0-	571	1	3117	2	Y	-0-			192
11	4530 X	3849	-0-	-681	-0-	621	1	3228	2	Y	-0-			192
12	4619 X	3676	-0-	-943	-0-	547	1	3129	2	Y	-0-			192
01	4619 X	3902	-0-	-717	-0-	654	1	3246	2	Y	-0-			194
BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017										TOTAL DEPTH	12116	PERF.	12360 - 21818	
08	57071 X	48688	-0-	-8383	-0-	51	1	48637	2	N	-0-			5
09	53460 X	45835	-0-	-7625	-0-	127	1	45708	2	N	-0-			5
10	52034 X	52034	-0-	-0-	-0-	52034	2			N	-0-			5
11	49860 X	46179	-0-	-3681	-0-	1159	1	45020	2	N	-0-			5
12	49848 X	43636	-0-	-6212	-0-	2582	1	41054	2	N	-0-			5
01	52049 X	49534	-0-	-2515	-0-	2627	1	46907	2	N	-0-			5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
BURKS RANCH			WELL #: C 3H		RRCID -> 284519		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 11334		PERF.12264 - 18090	
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	EOM BALANCE
08		61380 X	50676	-0-	-10704	-0-	50676 2		N	-0-		-0-
09		57000 X	47117	-0-	-9883	-0-	47117 2		N	-0-		-0-
10		60313 X	60313	-0-	-0-	-0-	60313 2		N	-0-		-0-
11		53010 X	53010	-0-	-0-	-0-	1330 1	51680 2	N	-0-		-0-
12		52235 X	49792	-0-	-2443	-0-	2937 1	46855 2	N	-0-		-0-
01		60326 X	54363	-0-	-5963	-0-	2883 1	51480 2	N	-0-		-0-

BURKS RANCH			WELL #: D 1H		RRCID -> 287453		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 11658		PERF. N/A	
08		SHUT IN	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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURKS RANCH			WELL #: D 5H		RRCID -> 288266		COMPL. DATE 09/15/2019		TOTAL DEPTH 11382		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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURKS RANCH			WELL #: D 3H		RRCID -> 288369		COMPL. DATE 08/18/2019		TOTAL DEPTH 11403		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		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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURKS RANCH			WELL #: S 5H		RRCID -> 289798		COMPL. DATE 07/13/2020		TOTAL DEPTH 11709		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-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURKS RANCH			WELL #: S 3H		RRCID -> 289799		COMPL. DATE 06/09/2020		TOTAL DEPTH 11781		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-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURKS RANCH			WELL #: S 1H		RRCID -> 290168		COMPL. DATE 08/08/2020		TOTAL DEPTH 12177		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-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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			
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
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-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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		
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH "A"		WELL #:		4A		RRCID ->		160067		COMPL. DATE		08/02/1996		TOTAL DEPTH		1250		PERF. 876 - 888	
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-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-					

HERRADURA RANCH		WELL #:		7		RRCID ->		234729		COMPL. DATE		02/14/2008		TOTAL DEPTH		980		PERF. 922 - 930	
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-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-					

GGG OIL COMPANY, LTD.		302568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN											
HERRADURA RANCH		WELL #:		9		RRCID ->		235213		COMPL. DATE		02/15/2009		TOTAL DEPTH		926		PERF. 852 - 862	
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-					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-					

HERRADURA RANCH		WELL #:		10		RRCID ->		253225		COMPL. DATE		01/02/2019		TOTAL DEPTH		959		PERF. 880 - 886	
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-					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-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			
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
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-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT			WELL #:			1H			RRCID -> 141014			COMPL. DATE 10/26/1991			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558			
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1			WELL #:			11H			RRCID -> 145270			COMPL. DATE 03/29/1933			TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564			
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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT			WELL #:			5H			RRCID -> 145685			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579			
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-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:			7H			RRCID -> 145695			COMPL. DATE 06/14/1993			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603			
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-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:			8H			RRCID -> 145702			COMPL. DATE 06/16/1993			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820			
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-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:			9H			RRCID -> 145808			COMPL. DATE 06/14/1993			TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678			
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-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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 #:		4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2323 - 2446
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		
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-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	347	165	1 359
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	273	365	1 267
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	759	350	1 676
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	16	529	1 163
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	856	724	1 295
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	314	364	1 245

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2630 - 2670
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-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		23H	RRCID ->	146012	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2621 - 2645
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-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		21H	RRCID ->	146013	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2578	PERF. 2544 - 2578
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-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	146014	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	2595	PERF. 2501 - 2595
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-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		13H	RRCID ->	146015	COMPL. DATE	05/26/1971	TOTAL DEPTH	2636	PERF. N/A
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-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280									
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		22H	RRCID ->	146207	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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
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-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	146208	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2707	PERF.	2632 - 2707	
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-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	N/A	
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-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		18H	RRCID ->	146648	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	2587	PERF.	2365 - 3627	
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-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		26H	RRCID ->	146649	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	N/A	
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-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		25H	RRCID ->	146650	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2650 - 2670	
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-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		24H	RRCID ->	146651	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	2406 - 2600	
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-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280								
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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
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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2460 - 2568	
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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A	
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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOLMAN RANCH, N (PENN)				42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327								
EPPS		WELL #:		4701	RRCID ->	135345	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	6482	PERF. 6415 - 6482	
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
TRIPLE G OPERATING, LLC				870379										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPS				WELL #: 3	RRCID -> 093161	COMPL. DATE 04/22/1981	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4911	- 5189					
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPS				WELL #: 4	RRCID -> 100923	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH 6583	PERF. 6396	- 6424					
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

UPP OPERATING, LLC				875310	HOLMAN, A. D.	WELL #: 1026	RRCID -> 052690	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4974	- 5028			
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	N	-0-			-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	10	1	94	3	N	-0-			-0-
10	124 N	61	-0-	-63	-0-	7	1	54	3	N	-0-			-0-
*11	120 N	100	-0-	-20	-0-	10	1	90	3	N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-			-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-			-0-

EPPS, H. C.				WELL #: 4039	RRCID -> 053723	COMPL. DATE 10/12/1972	TOTAL DEPTH 6475	PERF. N/A						
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	11			20
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	12	9	3	1	Y	3			23
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			23
*11	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			23
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			23
01	DLQ G-10	24	-0-	24	24	2	1	22	3	Y	-0-			23

HOLMAN, W. T. O.				WELL #: 1025	RRCID -> 054077	COMPL. DATE 11/12/1972	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A						
08	341 N	281	-0-	-60	-0-	25	1	256	3	Y	-0-			-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	259	3	Y	6			6
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	7	9	32	1	Y	-0-			6
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	46	1	362	3	Y	-0-			6
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	33	1	246	3	Y	-0-			6
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	40	1	395	3	Y	-0-			6

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC MORRISS 83		//CONT.// //CONT.//	42298 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MORRISS 83		WELL #: 2		RRCID -> 054295	COMPL. DATE 10/23/1972	TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A							
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-			21
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-			21
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			21
*11	60 N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			21
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			21
01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	6	1	65	3	Y	-0-			21
MORRISS 84		WELL #: 2		RRCID -> 054297	COMPL. DATE 12/11/1972	TOTAL DEPTH 6250	PERF. N/A							
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAUTHORN -86-		WELL #: 1		RRCID -> 054353	COMPL. DATE 10/05/1972	TOTAL DEPTH 6870	PERF. N/A							
08	806 N	803	-0-	-3	-0-	135	1	667	3	Y	1			10
09	780 N	697	-0-	-83	-0-	121	1	576	3	Y	-0-			10
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	153	1	765	3	Y	-0-			10
*11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	135	1	656	3	Y	-0-			10
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	132	1	682	3	Y	-0-			10
01	DLQ G-10	841	-0-	841	841	138	1	703	3	Y	-0-			10
CAUTHORN -16-		WELL #: 1		RRCID -> 054396	COMPL. DATE 12/16/1972	TOTAL DEPTH 7196	PERF. N/A							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CAUTHORN -85-		WELL #: 1		RRCID -> 056149	COMPL. DATE 08/16/1973	TOTAL DEPTH 7059	PERF. N/A							
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	83	1	407	3	Y	-0-			6
09	480 N	403	-0-	-77	-0-	70	1	332	3	Y	1			7
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	82	1	408	3	Y	-0-			7
*11	480 N	428	-0-	-52	-0-	73	1	355	3	Y	-0-			7
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	73	1	374	3	Y	-0-			7
01	DLQ G-10	445	-0-	445	445	73	1	372	3	Y	-0-			7
EPPS, H. C.		WELL #: 2038		RRCID -> 062782	COMPL. DATE 07/11/1975	TOTAL DEPTH 6780	PERF. N/A							
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
*11	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC MORRISS 84		//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
		WELL #: 3		RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976			TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A			
M	O	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
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180 3	Y	-0-	-0-	
09	300 N	162	-0-	-138	-0-	15	1	147 3	Y	-0-	-0-	
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	16	1	163 3	Y	-0-	-0-	
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177 3	Y	-0-	-0-	
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	174	-0-	174	174	15	1	159 3	Y	-0-	-0-	

EPPS, H. C.		WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977			TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A			
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62 3	Y	-0-	-0-	
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66 3	Y	-0-	-0-	
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54 3	Y	-0-	-0-	
*11	60 N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52 3	Y	-0-	-0-	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	65	-0-	65	65	6	1	59 3	Y	-0-	-0-	

MORRISS 84		WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979			TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249			
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85 3	Y	-0-	-0-	
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73 3	Y	-0-	-0-	
10	93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13 3	Y	-0-	-0-	
*11	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

CAUTHORN -85-		WELL #: 3		RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980			TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337			
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	37	1	182 3	Y	-0-	-0-	
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	33	1	159 3	Y	-0-	-0-	
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	25	1	125 3	Y	-0-	-0-	
*11	210 N	133	-0-	-77	-0-	23	1	110 3	Y	-0-	-0-	
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	23	1	121 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	141	-0-	141	141	23	1	118 3	Y	-0-	-0-	

MORRISS 84		WELL #: 5		RRCID -> 162037		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

CAUTHORN "85"		WELL #: 4		RRCID -> 163608		COMPL. DATE 01/20/1998			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224			
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	29	1	143 3	Y	-0-	-0-	
09	210 N	104	-0-	-106	-0-	18	1	86 3	Y	-0-	-0-	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155 3	Y	-0-	-0-	
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	54	1	262 3	Y	-0-	-0-	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	534	-0-	534	534	88	1	446 3	Y	-0-	-0-	

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN "86"		//CONT.// //CONT.//	42298 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
		WELL #:	3	RRCID ->	167918	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	4858 - 4910		
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
08		496 N	492	-0-	-4	-0-	83 1	408 3	Y	1			9
							1 9						
09		480 N	475	-0-	-5	-0-	82 1	393 3	Y		-0-		9
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	91 1	455 3	Y		-0-		9
*11		480 N	475	-0-	-5	-0-	81 1	394 3	Y		-0-		9
12		496 N	487	-0-	-9	-0-	79 1	408 3	Y		-0-		9
01	DLQ	G-10	531	-0-	531	531	87 1	444 3	Y		-0-		9

HOPKINS (ELLEN) HILCORP ENERGY COMPANY FOUR SQUARE RANCH			42554 500 386310	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EDWARDS		
		WELL #:	2	RRCID ->	199883	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	6766 - 11694
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:	20	RRCID ->	214324	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	6718 - 6826
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOSTETTER (FB-A) CINCO NATURAL RESOURCES CORP. RUCKMAN			42803 150 153474	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
		WELL #:	1	RRCID ->	209205	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	16050	PERF.	13044 - 13160
08	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. H.E. GOUGER FEE			42803 346 412178	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
		WELL #:	9	RRCID ->	272971	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6094 - 6102
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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)			42803 353		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474										
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 195946			COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * 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	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-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 203414			COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330		
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-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RUCKMAN			WELL #: 9		RRCID -> 209854			COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058		
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-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
08	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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SELF GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 167875			COMPL. DATE 02/21/1998			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863		
08	DLQ G-10	1011	-0-	1011	1934	113	1	874	2	Y	22	3 1	77
						24	9						
09	DLQ G-10	1030	-0-	1030	2964	124	1	883	2	Y	21	4 1	94
						23	9						
10	3000 N	1065	-0-	-1935	1029	137	1	902	2	Y	24	4 1	114
						26	9						
11	2023 N	994	-0-	-1029	-0-	124	1	852	2	Y	16	4 1	126
						18	9						
*12	1054 N	792	-0-	-262	-0-	792	2			Y	-0-	74 1 9 7	43
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT		43

PENN, STELLA			WELL #: 8		RRCID -> 171806			COMPL. DATE 10/21/1998			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284		
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-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

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

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	1	1	1			18
						1	9									
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	42	1	301	2	N	1	1	1			18
						1	9									
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	46	1	305	2	N	2	1	1			19
						2	9									
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	34	1	231	2	N	1	1	1			19
						1	9									
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-	2	7			17
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					17

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1	1	7	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900)		//CONT.//		42803 581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
GOUGER, H. E. FEE NCT-4				WELL #: 8	RRCID -> 156685	COMPL. DATE 01/15/1996	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9904 - 9932					
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		
08	DLQ G-10	6573	-0-	6573	13193	744 1 64 9	5765 2	Y	58	21 1	215		
09	DLQ G-10	6348	-0-	6348	19541	776 1 55 9	5517 2	Y	50	193 1	72		
10	25982 X	6441	-0-	-19541	-0-	840 1 66 9	5535 2	Y	60	24 1	108		
11	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	865 1 68 9	5940 2	Y	62	25 1	145		
*12	6634 X	5766	-0-	-868	-0-	5759 2	7 9	Y	6	68 1	83		
01	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT		83		
GOUGER, H. E. FEE NCT-4				WELL #: 5	RRCID -> 157469	COMPL. DATE 02/03/1996	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 9858 - 9898					
08	DLQ G-10	379	-0-	379	826	43 1 3 9	333 2	Y	3	1 1	35		
09	DLQ G-10	282	-0-	282	1108	34 1 3 9	245 2	Y	3	9 1	29		
10	1385 N	277	-0-	-1108	-0-	36 1 2 9	239 2	Y	2	1 1	30		
11	360 N	271	-0-	-89	-0-	34 1 3 9	234 2	Y	3	1 1	32		
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-	5 1	27		
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		27		
YEAGER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 159100	COMPL. DATE 06/10/1996	TOTAL DEPTH 13310	PERF. 9940 - 9974					
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	245 1 28 9	1898 2	N	25	7 1	116		
09	2220 N	1863	-0-	-357	-0-	227 1 20 9	1616 2	N	18	7 1	127		
10	2480 N	1710	-0-	-770	-0-	223 1 17 9	1470 2	N	15	6 1	136		
11	2100 N	1920	-0-	-180	-0-	242 1 17 9	1661 2	N	15	7 1	144		
*12	1922 N	1766	-0-	-156	-0-	1757 2	9 9	N	8		152		
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		152		
YEAGER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 160068	COMPL. DATE 09/05/1996	TOTAL DEPTH 13600	PERF. 9918 - 9958					
08	1240 N	1048	-0-	-192	-0-	119 1 9 9	920 2	N	8	3 1	72		
09	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	131 1 14 9	930 2	N	13	4 1	81		
10	1240 N	1071	-0-	-169	-0-	140 1 12 9	919 2	N	11	4 1	88		
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	150 1 19 9	1029 2	N	17	4 1	101		
*12	1116 N	887	-0-	-229	-0-	884 2	3 9	N	3		104		
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		104		

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	851	2	N	4	3	1	18
09	690 N	676	-0-	-14	-0-	-0-	83	1	590	2	N	3	2	1	19
10	806 N	710	-0-	-96	-0-	-0-	93	1	614	2	N	3	3	1	19
11	930 N	626	-0-	-304	-0-	-0-	79	1	544	2	N	3	2	1	20
*12	713 N	354	-0-	-359	-0-	-0-	354	2			N	-0-	4	1	5
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-					N	NO RPT			5

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					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300)			42803 749		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
HOME PETROLEUM CORP.			396852												
SPICE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 130518		COMPL. DATE 02/23/1989			TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410					
08	DLQ G-10	18	-0-	18	32	-0-	18	1			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	15	-0-	15	47	-0-	15	1			Y	-0-			-0-
10	57 N	10	-0-	-47	-0-	-0-	10	1			Y	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	1			Y	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	1			Y	-0-			-0-
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178												
SPICE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 130821		COMPL. DATE 09/28/1993			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336					
08	2139 N	2119	-0-	-20	-0-	-0-	241	1	1869	2	N	8	7	1	126
09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	1977	2	N	9	8	1	127
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	2015	2	N	10	9	1	128
11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	1922	2	N	7	8	1	127
*12	2356 N	1878	-0-	-478	-0-	-0-	1878	2			N	-0-	10	7	117
01	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-	-0-					N	NO RPT			117

GOUGER, H.E. FEE NCT-4			WELL #: 5		RRCID -> 151645		COMPL. DATE 09/02/1994			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	BALANCE

HOSTETTER (WILCOX 10300)		//CONT.//		42803 749	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #:		8	RRCID -> 153989		COMPL. DATE 03/29/1995			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662						
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PENN, STELLA		WELL #:		5	RRCID -> 154937		COMPL. DATE 05/19/1995			TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374						
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-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						
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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						
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 211606		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194						
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08		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-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN			WELL #:	2	RRCID ->	257609	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14020 - 14052			
08		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-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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			
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-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	200267	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	16551	PERF.15218 - 15454			
08		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-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	200273	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	16050	PERF.15118 - 15216			
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-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	201002	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	15930	PERF.15246 - 15368			
08		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-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.//		153474								
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	206646	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15336 - 15386	
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

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-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	211324	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.15210 - 15610	
08		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-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	211332	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	16393	PERF.15238 - 15590	
08		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-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	211563	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	15950	PERF.15176 - 15530	
08		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-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	212167	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15194 - 15450	
08		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-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	206696	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	15664	PERF.15142 - 15375	
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	N	-0-
10	155	N	27	-0-	-128	-0-	4	1	23	2	N	-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	12	1	83	2	N	-0-
*12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-	15	7			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

08	4278 X	4002	-0-	-276	-0-	456	1	3529	2	N	15	13	1			14
						17	9									
09	4140 X	3654	-0-	-486	-0-	449	1	3190	2	N	14	13	1			15
						15	9									
10	3937 X	3449	-0-	-488	-0-	453	1	2981	2	N	14	13	1			16
						15	9									
11	3870 X	3486	-0-	-384	-0-	441	1	3032	2	N	12	13	1			15
						13	9									
*12	3999 X	3167	-0-	-832	-0-	3167	2			N	-0-	2	7			-0-
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

08	23841	21174	-0-	-2667	-0-	2407	1	18645	2	N	111	67	1			275
						122	9									
09	22708	20309	-0-	-2399	-0-	2487	1	17681	2	N	128	254	1			149
						141	9									
10	22961	20734	-0-	-2227	-0-	2716	1	17894	2	N	113	78	1			184
						124	9									
11	22708	19971	-0-	-2737	-0-	2523	1	17330	2	N	107	74	1			217
						118	9									
*12	0	17943	-0-	17943	-0-	17943	1			N	52	134	7			135
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17943	2	57	9	N	NO RPT					135

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
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-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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				
08	DLQ G-10	8948	-0-	8948	17972	1018	1	7885	2	Y	41	28	1	176
09	DLQ G-10	8889	-0-	8889	26861	1090	1	7752	2	Y	43	32	1	187
10	DLQ G-10	9322	-0-	9322	36183	1221	1	8045	2	Y	51	35	1	203
11	45285 X	9102	-0-	-36183	-0-	1151	1	7907	2	Y	40	34	1	209
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
01	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT			209

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
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	-0-	3
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

HUGH FITZSIMONS (OLMOS)		43305 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729								
SAN PEDRO RANCH		WELL #:	1824	RRCID ->	243051	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2684 - 2691
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)		43305 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729								
SAN PEDRO RANCH		WELL #:	1761	RRCID ->	241902	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3832 - 3868
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		43305 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
PRIME OPERATING COMPANY				677770											
FITZSIMMONS "A"				WELL #: 4212	RRCID -> 166532	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	3993	PERF.	3807	-	3846		
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	BALANCE
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-		36	1	650	2	Y	1	1	1	1
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-		37	1	314	2	Y	1	1	1	1
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-			1
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-						Y	-0-			1
12	372 N	229	-0-	-143	-0-		55	1	174	2	Y	-0-			1
*01	486 N	486	-0-	-0-	-0-		31	1	454	2	Y	1			2

SM ENERGY COMPANY				788997	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAVALA					
SAN AMBROSIA A				WELL #: 2001H	RRCID -> 287650	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	4164	PERF.	4459	-	10980		
08	33077 X	28032	-0-	-5045	-0-		1753	1	25505	2	N	704	540	1	361
09	30780 X	26070	-0-	-4710	-0-		1628	1	23701	2	N	674	728	1	307
10	30287 X	26384	-0-	-3903	-0-		1570	1	24030	2	N	713	721	1	299
11	28890 X	24746	-0-	-4144	-0-		1549	1	22450	2	N	679	744	1	234
12	28458 X	24839	-0-	-3619	-0-		1638	1	22425	2	N	705	737	1	202
01	28024 X	24700	-0-	-3324	-0-		1720	1	22182	2	N	725	742	1	185

IKE PRYOR (BRACERO)				44267 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675											
PRYOR RANCH				WELL #: 2 T	RRCID -> 090281	COMPL. DATE	11/17/1979	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2676	-	2715		
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	1			N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	1			N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-		51	1			N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	1			N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	1			N	-0-			-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-		36	1			N	-0-			-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO)				44267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675											
PRYOR RANCH				WELL #: 1A	RRCID -> 123543	COMPL. DATE	12/11/1986	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2352	-	2355		
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600)				44267 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675											
PRYOR RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 123671	COMPL. DATE	12/11/1986	TOTAL DEPTH	3277	PERF.	2636	-	2642		
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
NHL				WELL #:	1H	RRCID ->	260470	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10968 - 15170
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2			N	-0-		16
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2			N	-0-		16
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2			N	-0-		16
11	1080 N	991	-0-	-89	-0-	991 2			N	-0-		16
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2			N	-0-		16
01	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103 2			N	-0-		16

FAITH-SAN PEDRO				WELL #:	A 1H	RRCID ->	261614	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	10329	PERF.10600 - 15416
08	5859 X	5500	-0-	-359	-0-	5500 2			Y	-0-		-0-
09	6000 X	4480	-0-	-1520	-0-	4480 2			Y	-0-		-0-
10	6479 X	2964	-0-	-3515	-0-	2964 2			Y	-0-		-0-
11	6270 X	2339	-0-	-3931	-0-	2339 2			Y	-0-		-0-
12	6479 X	5205	-0-	-1274	-0-	5205 2			Y	-0-		-0-
01	5487 X	2506	-0-	-2981	-0-	2506 2			Y	-0-		-0-

RALPH EDWARDS				WELL #:	E 1HP	RRCID ->	267780	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12569	PERF.12971 - 17934
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2			N	-0-		30
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2			N	-0-		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			N	-0-		30
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			N	-0-		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108								
IRVIN FAMILY				WELL #:	3	RRCID ->	261501	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11514 - 15004
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	594 3	37 9	Y	34	4 8		328
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	525 3	22 9	Y	20			348
10	961 N	93	-0-	-868	-0-	84 3	9 9	Y	8			356
11	600 N	397	-0-	-203	-0-	385 3	12 9	Y	11	11 8		356
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	640 3	47 9	Y	43	8 8		391
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	586 3	35 9	Y	32			423

CROMWELL				WELL #:	1H	RRCID ->	265363	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	11727	PERF.11873 - 15174
08	1209 X	627	-0-	-582	-0-	609 3	18 9	Y	16			1347
09	1170 X	681	-0-	-489	-0-	646 3	35 9	Y	32			1379
10	961 X	127	-0-	-834	-0-	126 3	1 9	Y	1	125 0		1255
11	930 X	515	-0-	-415	-0-	465 3	50 9	Y	45	10 8		1290
12	713 X	530	-0-	-183	-0-	515 3	15 9	Y	14			1304
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	-0-		Y	-0-			1304

ALINE WILLIAMS UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	265483	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	11422	PERF.11935 - 16745
08	62 X	8	-0-	-54	-0-	8 3		Y	-0-			646
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		Y	-0-			646
10	62 X	16	-0-	-46	-0-	10 3	6 9	Y	5			651
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		Y	-0-			651
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-			651
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		Y	-0-			651

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MAVERICK			
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108																
ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011													TOTAL DEPTH	11786	PERF.12183	- 15516
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3658 X	1722	-0-	-1936	-0-	1581	3	141	9	Y	128	138	0	2	8	2503
09	3540 X	2898	-0-	-642	-0-	2655	3	243	9	Y	221	144	0	6	8	2574
10	3658 X	1329	-0-	-2329	-0-	1213	3	116	9	Y	105	93	0			2586
11	2340 X	1536	-0-	-804	-0-	1422	3	114	9	Y	104	197	0	5	8	2488
12	3007 X	2257	-0-	-750	-0-	2014	3	243	9	Y	221	179	0	4	8	2525
01	3007 X	1395	-0-	-1612	-0-	1255	3	140	9	Y	127	30	0			2622

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012													TOTAL DEPTH	11880	PERF.12114	- 17174
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	99	3	20	9	Y	18	30	0			971
09	180 N	99	-0-	-81	-0-	79	3	20	9	Y	18	13	0			976
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	99	3	22	9	Y	20	15	0			981
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	109	3	13	9	Y	12	7	0			986
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	252	3	11	9	Y	10	10	0			985
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	156	3	14	9	Y	13	14	0			984

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977 WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012													TOTAL DEPTH	11708	PERF. N/A	
08	DLQ G-10	2334	-0-	2334	4444	172	1	2053	3	Y	99	114	1			102
09	DLQ G-10	279	-0-	279	4723	147	1	132	9	Y	120	81	1			141
10	DLQ G-10	1638	-0-	1638	6361	155	1	1343	3	Y	127	147	1			121
11	DLQ G-10	4222	-0-	4222	10583	156	1	3893	3	Y	157	165	1			113
12	DLQ G-10	2158	-0-	2158	12741	126	1	1781	3	Y	228	239	1			102
01	0 X NO RPT		-0-	-0-	12741	251	9			Y	NO RPT					102

EL TORO RESOURCES LLC 250718 MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008													TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9917	- 12045
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010													TOTAL DEPTH	9745	PERF.10037	- 12143
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011													TOTAL DEPTH	10350	PERF.10605	- 15330
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	540 N	293	-0-	-247	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	434 N	218	-0-	-216	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) EL TORO RESOURCES LLC BARCLAY		//CONT.// //CONT.//	44510 500 250718	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK							
		WELL #:	1621H	RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7244	PERF.10653	- 12643		
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
COMANCHE RANCH		WELL #:	3101H	RRCID ->	262187	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 9420	- 13341		
08		682 N	389	-0-	-293	-0-	389 3		N	-0-			-0-
09		420 N	324	-0-	-96	-0-	324 3		N	-0-			-0-
10		279 N	32	-0-	-247	-0-	32 3		N	-0-			-0-
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			-0-
12		341 N	235	-0-	-106	-0-	235 3		N	-0-			-0-
*01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
EOG RESOURCES, INC. ROBERT HINDES		WELL #:	253162 1H	RRCID ->	267932	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	12068	PERF.12300	- 16139		
08		124 N	4	-0-	-120	-0-	1 1 3 2		N	-0-			402
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	47 1 45 2		N	-0-			402
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			402
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	53 1 80 2		N	-0-			402
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	60 1 44 2		N	-0-			402
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			402
EXCO OPERATING COMPANY, LP PENA CREEK III UNIT B		WELL #:	256915 4H	RRCID ->	263301	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	9489	PERF.11171	- 17222		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
AVANT		WELL #:	D 1HP	RRCID ->	268441	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11511	- 16380		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
PROTEGE ENERGY III LLC MORO CREEK		WELL #:	681493 1	RRCID ->	260277	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11548	- 11728		
08		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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
SN EF MAVERICK, LLC				797102									
FOGMT				WELL #:	2SP	RRCID ->	251799	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10129	PERF.10350 - 12940	
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
08		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3			N	-0-		-0-
09		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 3			N	-0-		-0-
10		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162 3			N	-0-		-0-
11		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501 3			N	-0-		-0-
*12		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595 3			N	-0-		-0-
01		5177 X	3439	-0-	-1738	-0-	3439 3			N	-0-		-0-

CAGE				WELL #:	2TV	RRCID ->	254758	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10640 - 12900
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CAGE				WELL #:	3TV	RRCID ->	256990	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10619 - 13229
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FOGMT				WELL #:	5SH	RRCID ->	257846	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10008	PERF.10572 - 13370
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 3				N	-0-	-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3				N	-0-	-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3				N	-0-	-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3				N	-0-	-0-
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3				N	-0-	-0-

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	10H	RRCID ->	258538	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	11593	PERF.12826 - 16403
08	1674 N	1132	-0-	-542	-0-	1132 3				N	-0-	-0-
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3				N	-0-	-0-
10	1860 N	1352	-0-	-508	-0-	1352 3				N	-0-	-0-
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3				N	-0-	-0-
*12	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3				N	-0-	-0-
01	1364 N	620	-0-	-744	-0-	620 3				N	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		RRCID ->		270510		COMPL. DATE		05/09/2013		TOTAL DEPTH		12347		PERF.13003 - 18181	
MURRAY				WELL #:	2H														
08	1116 X	986	-0-	-130	-0-	474 1	437 2	Y	50	24	1		38						
						20 4	55 9												
09	990 X	810	-0-	-180	-0-	66 1	659 2	Y	64	76	1		26						
						15 4	70 9												
10	837 X	731	-0-	-106	-0-	60 1	525 2	Y	126	137	1		15						
						7 4	139 9												
11	960 X	229	-0-	-731	-0-	19 1	153 2	Y	52	60	1		7						
						57 9													
12	992 X	839	-0-	-153	-0-	172 1	576 2	Y	81	78	1		10						
						2 4	89 9												
*01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	180 1	530 2	Y	65	71	1		4						
						1 4	72 9												

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK				
VENADO OPERATING COMPANY LLC		884496									
SCHORP-WHITE RANCH, LTD.		WELL #: 101H		RRCID -> 270190	COMPL. DATE 10/28/2012	TOTAL DEPTH 11754	PERF.11647	- 16914			
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	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		364
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		364
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		364
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		364
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		364
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		364

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 270619	COMPL. DATE 01/12/2013	TOTAL DEPTH 11657	PERF.11720	- 16104			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		268
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		268
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		268
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		268
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		268
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		268

JACKSON, ET AL-WEST UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 270910	COMPL. DATE 03/26/2013	TOTAL DEPTH 11597	PERF.11924	- 17882			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 271065	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 11790	PERF.12130	- 16824			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		448
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		448
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		448
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		448
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		448
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		448

JACKSON, ET AL-EAST UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 271067	COMPL. DATE 03/12/2013	TOTAL DEPTH 11656	PERF.11759	- 16549			
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 271744	COMPL. DATE 07/08/2013	TOTAL DEPTH 11520	PERF.11235	- 15587			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 272575	COMPL. DATE 10/08/2013	TOTAL DEPTH 11783	PERF.12923	- 18238			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15		32
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

OIL AND GAS DIVISION

M		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

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX)		45095 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
WHEELER, JOHN D.		914255								
WHEELER, MARY ANN		WELL #: 2		RRCID -> 142503		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 6216 - 6816
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACK MANN (PENN)		45327 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
TRIPLE G OPERATING, LLC		870379								
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 222339		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 6598		PERF. 5984 - 6020
08	620 N	599	-0-	-21 B	-0-	599 3	N	-0-		-0-
09	720 N	584	-0-	-136 B	-0-	584 3	N	-0-		-0-
10	589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586 3	N	-0-		-0-
11	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3	N	-0-		-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 3	N	-0-		-0-
*01	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917 3	N	-0-		-0-

JACK RABBIT (HOLMAN)		45335 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
UPP OPERATING, LLC		875310								
CANYON RANCH		WELL #: 1122E		RRCID -> 138627		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 6150 - 6210
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 152E		RRCID -> 193136		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5829 - 6165
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1134E		RRCID -> 199877		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 6607		PERF. 6150 - 6262
08	527 N	463	-0-	-64	-0-	463 3	N	-0-		-0-
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	440 3	N	-0-		-0-
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 3	N	-0-		-0-
*11	450 N	438	-0-	-12	-0-	438 3	N	-0-		-0-
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 3	N	-0-		-0-
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3	N	-0-		-0-

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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) ABACO OPERATING, LLC BAKER 1			45501 100 000894		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
			WELL #:	1	RRCID ->	235732	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10260 - 10325
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	3441 #	1510	-0-	-1931	-0-	124 1	1374 3	N	11			205
09	3240 #	2549	-0-	-691	-0-	120 1	2388 3	N	37	177 1		65
10	3348 #	2561	-0-	-787	-0-	124 1	2437 3	N	-0-			65
11	3060 #	2374	-0-	-686	-0-	120 1	2254 3	N	-0-			65
*12	2904 R	2904	-0-	-0-	-0-	124 1	2725 3	N	50			115
						55 9						
01	2635 #	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT			115

JAKE HAMON (2650) ARNOLD WELL SERVICE RHODES, D. W.			45501 666 032970		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN		
			WELL #:	1	RRCID ->	000330	COMPL. DATE	08/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2645 - 2650

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) WAGNER OIL COMPANY BAKER, MYLA			45502 875 891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
			WELL #:	3	RRCID ->	000332	COMPL. DATE	02/15/1961	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	7705 - 7719

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. JENNINGS			46220 500 681459		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA		
			WELL #:	1	RRCID ->	256494	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	1746	PERF.	1607 - 1615

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-

JENNINGS			WELL #:	2	RRCID ->	266046	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1602 - 1612

08	0 N	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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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				
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-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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				
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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				
08 T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
09 T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
10 T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
11 T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
12 T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
01 T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
XTO ENERGY INC.		945936								
BURKS RANCH "E"		WELL #: 9	RRCID -> 232128	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH 5688	PERF. 5030 - 5036				
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-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)		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				
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
2 D OIL & GAS LLC		953828								
BURKS RANCH "D"		WELL #: 5W	RRCID -> 254818	COMPL. DATE 11/10/2009	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5456 - 5466				
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-
01 0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JORDAN (NAVARRO B) BETRO, INC. COFFIELD M-11		47260 500 068324		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM						
		WELL #:	1	RRCID ->	080444	COMPL. DATE	07/06/1978	TOTAL DEPTH	3551	PERF.	3332 - 3352			
M O	ALLOW 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
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	71	1	157	2	N	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	68	1	143	2	N	-0-			-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	82	1	130	2	N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	76	1	151	2	N	-0-			-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	76	1	144	2	N	-0-			-0-
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	81	1	150	2	N	-0-			-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			
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS, G. T.		239000		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM						
		WELL #:	2	RRCID ->	069215	COMPL. DATE	10/26/1976	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	N/A			
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)		667907		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM						
		WELL #:	1	RRCID ->	080443	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3042 - 3054			
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. CLAYTON, T. M.		778499		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM						
		WELL #:	1	RRCID ->	068438	COMPL. DATE	04/20/1976	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	N/A			
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-

VICEROY PETROLEUM, LP JORDAN		885041		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM						
		WELL #:	1	RRCID ->	066061	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	5678	PERF.	3042 - 3050			
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.// 47260 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM				
VICEROY PETROLEUM, LP		//CONT.// 885041		WELL #: 2		RRCID -> 066062		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 3123		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	* EOM BALANCE	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		-0-	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-	
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-	
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JOURDANTON		47358 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #: 3		RRCID -> 057982		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7184 - 7200
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	522	1	1288	3	Y	-0-	
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	430	1	1273	3	Y	-0-	
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	643	1	1256	3	Y	-0-	
11	1740 N	1427	-0-	-313	-0-	281	1	1146	3	Y	-0-	
12	1767 N	1646	-0-	-121	-0-	318	1	1328	3	Y	-0-	
01	1891 N	1660	-0-	-231	-0-	349	1	1311	3	Y	-0-	

PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 4		RRCID -> 074324		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7190 - 7215	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109054		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7276 - 7353	
08	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	103	1	1311	3	Y	31
09	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	84	1	1084	3	Y	31
10	992 N	733	-0-	-259	-0-	53	1	680	3	Y	31
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	75	1	955	3	Y	37
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	84	1	1077	3	Y	37
*01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	120	1	1540	3	Y	37

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 113306		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7328 - 7340	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

SCHORSCH, HENRY		WELL #: 3		RRCID -> 117195		COMPL. DATE 12/16/1946		TOTAL DEPTH 7373		PERF. 7301 - 7320	
08	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	2904	1	7123	3	Y	199
09	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	1024	9	2418	1	7115	141
10	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	915	9	3625	1	7049	264
11	11040 X	9148	-0-	-1892	-0-	860	9	1640	1	6644	183
12	11408 X	10482	-0-	-926	-0-	864	9	1857	1	7706	141
01	11532 X	8526	-0-	-3006	-0-	919	9	1646	1	6140	96
						740	9				

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA																						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																						
SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281																						
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

08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258																						
08	1134	N		1134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1045	3	Y		-0-						83
09	1080	N		931	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	75	1	856	3	Y		-0-						83
10	1116	N		931	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	75	1	856	3	Y		-0-						83
11	1110	N		813	-0-	-297	-0-	-0-	-0-	68	1	737	3	Y		7						90
										8	9											
12	961	N		846	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	66	1	767	3	Y		12						102
										13	9											
01	930	N		851	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	69	1	770	3	Y		11	90	1				23
										12	9											

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282																						
08	728	N		728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	671	3	Y		-0-						4
09	310	N		310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	285	3	Y		-0-						4
10	93	N		50	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y		-0-						4
11	150	N		9	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y		-0-						4
12	290	N		290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y		1						5
										1	9											
*01	294	N		294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	270	3	Y		-0-	4	1				1

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326																						
08	8773	X		7833	-0-	-940	-0-	-0-	-0-	603	1	7230	3	Y		-0-						79
09	8670	X		7376	-0-	-1294	-0-	-0-	-0-	580	1	6796	3	Y		-0-						79
10	8959	X		7481	-0-	-1478	-0-	-0-	-0-	587	1	6894	3	Y		-0-						79
11	8670	X		6633	-0-	-2037	-0-	-0-	-0-	543	1	6082	3	Y		7						86
										8	9											
12	8618	X		6397	-0-	-2221	-0-	-0-	-0-	496	1	5889	3	Y		11						97
										12	9											
01	7843	X		6287	-0-	-1556	-0-	-0-	-0-	504	1	5771	3	Y		11	86	1				22
										12	9											

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194																						
08	3813	X		3249	-0-	-564	-0-	-0-	-0-	247	1	3002	3	Y		-0-						-0-
09	3690	X		2906	-0-	-784	-0-	-0-	-0-	224	1	2682	3	Y		-0-						-0-
10	4135	X		4135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	3816	3	Y		-0-						-0-
11	4318	X		4318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	3970	3	Y		-0-						-0-
12	4035	X		4035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	3727	3	Y		-0-						-0-
*01	4259	X		4259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	3922	3	Y		-0-						-0-

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	165776	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7264 - 7356
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1488 N	656	-0-	-832	-0-	48	1	608	3	Y	-0-	45
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	126	1	1617	3	Y	-0-	45
10	1488 N	1316	-0-	-172	-0-	97	1	1219	3	Y	-0-	45
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	100	1	1261	3	Y	10	55
						11	9					
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	121	1	1540	3	Y	-0-	55
*01	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	211	1	2706	3	Y	-0-	55

WALLACE, J. C.		WELL #:		10	RRCID ->	215206	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7220 - 7248
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	3	Y	-0-	-0-
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	77	1	894	3	Y	-0-	-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	77	1	889	3	Y	-0-	-0-
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	69	1	767	3	Y	-0-	-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	76	1	888	3	Y	-0-	-0-
*01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	42	1	479	3	Y	-0-	-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		6R	RRCID ->	219882	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7330 - 7345
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	158	1	2131	3	N	-0-	113
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	93	1	1273	3	N	-0-	113
10	3100 N	3705	-0-	605	605	256	1	3449	3	N	-0-	113
11	3000 N	3001	-0-	1	606	205	1	2768	3	N	25	138
						28	9					
12	1426 N	644	-0-	-782	-0-	44	1	600	3	N	-0-	138
01	2139 X	888	-0-	-1251	-0-	61	1	827	3	N	-0-	138

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	220230	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	7250 - 7338
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	111	1	1502	3	N	-0-	37
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	529	3	N	-0-	37
10	496 N	413	-0-	-83	-0-	29	1	384	3	N	-0-	37
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	451	3	N	8	45
						9	9					
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	147	1	1993	3	N	-0-	45
01	403 N	39	-0-	-364	-0-	3	1	36	3	N	-0-	45

WALLACE, J.C.		WELL #:		11	RRCID ->	225263	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7292 - 7352
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	-0-	14
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	27	1	302	3	Y	-0-	14
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	29	1	326	3	Y	-0-	14
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	85	1	237	3	Y	1	15
						1	9					
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	25	1	285	3	Y	2	17
						2	9					
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	26	1	289	3	Y	2	15 1 4
						2	9					

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		7	RRCID ->	241921	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7203 - 7229
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		
08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	1202 1	2952 3	Y	1	1 1	-0-	
09	4170 X	3884	-0-	-286	-0-	984 1	2899 3	Y	1	1 1	-0-	
10	4495 X	4022	-0-	-473	-0-	1365 1	2656 3	Y	1	1 1	-0-	
11	4350 X	2927	-0-	-1423	-0-	579 1	2347 3	Y	1	1 1	-0-	
12	4495 X	3413	-0-	-1082	-0-	662 1	2749 3	Y	2	2 1	-0-	
01	4154 X	3105	-0-	-1049	-0-	655 1	2449 3	Y	1	1 1	-0-	

JOURDANTON (BUDA)		//CONT.//		47358 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
PFELL, O.H.		WELL #:		3	RRCID ->	157543	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6870 - 6934
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		
08	558 N	532	-0-	-26	-0-	140 1	391 3	Y	1	1 1	-0-	
09	480 N	194	-0-	-286	-0-	44 1	149 3	Y	1	1 1	-0-	
10	558 N	288	-0-	-270	-0-	89 1	198 3	Y	1	1 1	-0-	
11	510 N	199	-0-	-311	-0-	34 1	164 3	Y	1	1 1	-0-	
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	44 1	214 3	Y	1	1 1	-0-	
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	48 1	214 3	Y	1	1 1	-0-	

JOURDANTON (GEORGETOWN)		//CONT.//		47358 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ATASCOSA		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
SANDEEN, JOHN		WELL #:		5	RRCID ->	170311	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7117 - 7139
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		
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-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

SPJST LODGE		//CONT.//		47358 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ATASCOSA		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
WELL #:		5		RRCID ->	278609	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	6957 - 6988	
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		
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	170 1	469 3	Y	-0-	1 1	-0-	
09	690 N	599	-0-	-91	-0-	137 1	461 3	Y	1	1 1	-0-	
10	651 N	629	-0-	-22	-0-	198 1	430 3	Y	1	1 1	-0-	
11	630 N	382	-0-	-248	-0-	67 1	314 3	Y	1	1 1	-0-	
12	620 N	429	-0-	-191	-0-	74 1	354 3	Y	1	1 1	-0-	
01	620 N	512	-0-	-108	-0-	96 1	415 3	Y	1	1 1	-0-	

JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

M O	ALLOW 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		1 1		3 3	N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1		4 3	N	-0-			-0-

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 O	ALLOW 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
08	4216 #	2199	-0-	-2017	-0-	2199	2			N	-0-			-0-
09	4080 #	2694	-0-	-1386	-0-	2694	2			N	-0-			-0-
10	3069 #	2867	-0-	-202	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
11	2630 R	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-			-0-
12	2480 #	2477	-0-	-3	-0-	2477	2			N	-0-			-0-
*01	2477 R	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-			-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

M O	ALLOW 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
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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

M O	ALLOW 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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-			1
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-			1
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-			1
*11	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	3			Y	-0-			1
12	961 N	937	-0-	-24	-0-	937	3			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	901	-0-	901	-0-	901	3			Y	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW 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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 0052EH RRCID -> 155035			COMPL. DATE 07/23/1996	TOTAL DEPTH 8875	PERF. 6959	- 8875			
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	EOM BALANCE
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	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

CANYON RANCH		WELL #: 501EH RRCID -> 157234			COMPL. DATE 12/09/1996	TOTAL DEPTH 8477	PERF. 7019	- 7430			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

CANYON RANCH		WELL #: 2132EH RRCID -> 157987			COMPL. DATE 07/21/1996	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 7438	- 9518			
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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

CANYON RANCH		WELL #: 2204EH RRCID -> 160937			COMPL. DATE 06/25/2000	TOTAL DEPTH 10171	PERF. 7763	- 10171			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

CANYON RANCH		WELL #: 2133EH RRCID -> 161879			COMPL. DATE 10/29/1996	TOTAL DEPTH 9902	PERF. 7080	- 9840			
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		1
*01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		1

CANYON RANCH		WELL #: 2141EH RRCID -> 162269			COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 6772	PERF. 7070	- 8875			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1271SH RRCID -> 163401			COMPL. DATE 09/05/1996	TOTAL DEPTH 9945	PERF. 6571	- 9945			
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		145
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		145
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		145
*11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-		145
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-		145
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		145

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 5012EH		RRCID -> 164741		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780								
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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2162SH		RRCID -> 169757		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A								
08	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MANN-MCDONALD		WELL #: 0051EH		RRCID -> 171894		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200								
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					1
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					1
10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					1
*11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					1
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					1
*01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					1

CANYON RANCH		WELL #: 2142E		RRCID -> 196154		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814								
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					1
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					1
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					1
*11	1080 N	1020	-0-	-60	-0-	1020	3			N	-0-					1
12	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059	3			N	-0-					1
01	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			N	-0-					1

CANYON RANCH		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904								
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 213		WELL #: 11E		RRCID -> 199939		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965								
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER)
UPP OPERATING, LLC
CANYON RANCH 212

//CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
//CONT.// 875310
WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

M O	ALLOW 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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH

WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

UNIVERSITY 54-24

WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

08	248 N	233	-0-	-15	-0-	227	3	6	9	Y	5	171	1	129
09	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3			Y	-0-			129
10	279 N	124	-0-	-155	-0-	124	3			Y	-0-			129
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-			129
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-			129
01	DLQ G-10	218	-0-	218	-0-	218	3			Y	-0-			129

MAYER RANCH 35

WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

08	124 N	118	-0-	-6	-0-	7	1	82	3	N	26	55	1	155
						29	9							
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1	77	3	N	31	72	1	114
						34	9							
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	35	59	1	90
						39	9							
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	45	54	1	81
						50	9							
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	39	51	1	69
						43	9							
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	45	26	1	88
						50	9							

MAYER RANCH 40

WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

08	1333 N	1112	-0-	-221	-0-	90	1	3	2	N	7	3	1	13
						1011	3	8	9					
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	100	1	2	2	N	7	7	1	13
						1018	3	8	9					
10	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	92	1	929	3	N	6	7	1	12
						7	9							
*11	1080 N	966	-0-	-114	-0-	75	1	884	3	N	6	7	1	11
						7	9							
12	1178 N	711	-0-	-467	-0-	53	1	651	3	N	6	8	1	9
						7	9							
01	1023 N	878	-0-	-145	-0-	73	1	798	3	N	6	3	1	12
						7	9							

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC POWELL 3		//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 ->	244252	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	7426	-	8270		
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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
				WELL #:	5	RRCID ->	244258	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7284	-	8244		
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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
				WELL #:	5	RRCID ->	251220	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	6246	-	8014		
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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
				WELL #:	14	RRCID ->	251673	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8252	-	8350		
08	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	131	1	1	2	N	2	2	1			4
							1936	3	2	9							
09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	140	1	1	2	N	2	3	1			3
							1982	3	2	9							
10	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	129	1	2056	3	N	4	3	1			4
							4	9									
*11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	138	1	2072	3	N	4	4	1			4
							4	9									
12	1860	X	1517	-0-	-343	-0-	67	1	1448	3	N	2	3	1			3
							2	9									
01	1860	X	1562	-0-	-298	-0-	65	1	1314	3	N	166	50	1			119
							183	9									
				WELL #:	3	RRCID ->	251718	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	8751	PERF.	8560	-	8580		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
				WELL #:	13	RRCID ->	252909	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7384	-	8386		
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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC WARD 127		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 20		RRCID -> 253296		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 5510 - 8012						
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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40				WELL #: 9		RRCID -> 255154		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7220 - 8470				
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40				WELL #: 10		RRCID -> 255155		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 7256 - 8454				
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41				WELL #: 4		RRCID -> 255250		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7296 - 8648				
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41				WELL #: 3		RRCID -> 255293		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7272 - 8542				
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40				WELL #: 8		RRCID -> 257561		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8090 - 8338				
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "B"				WELL #: 4		RRCID -> 257853		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 7278 - 8680				
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER EDWIN S JR 27		//CONT.// 48523 100 //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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394														
08	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	144	1	9	2	N	2			46
						2226	3	2	9					
09	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	113	1	5	2	N	1			47
						2038	3	1	9					
10	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	85	1	1976	3	N	1			48
						1	9							
*11	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	111	1	1999	3	N	7	38	1	17
						8	9							
12	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	88	1	1934	3	N	3			20
						3	9							
*01	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	82	1	2023	3	N	9			29
						10	9							

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162														
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296														
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568														
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490														
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964														
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. 27		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 3		RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354								
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
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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 2		RRCID -> 258569		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278								
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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1604		RRCID -> 260093		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290								
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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 25		WELL #: 1		RRCID -> 261831		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804								
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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHANNON 52		WELL #: 24		RRCID -> 262417		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100								
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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 13		RRCID -> 265902		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482								
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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

POWELL 7		WELL #: 2		RRCID -> 268329		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346								
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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		14	RRCID ->	270786	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	9389	PERF. 7410 - 8264	
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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GLAU, J.				WELL #:	1	RRCID ->	130170	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	16020	PERF.15864 - 15924
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-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	
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
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-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WHITEHEAD "C"		WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464				
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7805		RRCID -> 185130		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437				
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7804		RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074				
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEONARD		WELL #: 4201		RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LEONARD		WELL #:		4203	RRCID ->	193206	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11414 - 11522				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

LEONARD G.U. 37-1		WELL #:		2	RRCID ->	194614	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	11762	PERF.11256 - 11374				
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID ->	196262	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11361 - 11381				
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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				
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOLEY, NORMENT		WELL #:		6	RRCID ->	095266	COMPL. DATE	09/04/1981	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3152 - 3158				
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOLEY		WELL #:		1X	RRCID ->	189065	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3140 - 3142				
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)		53264 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA								
PRODUCTION RESOURCES, INC.		680845														
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	080750	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	4348 PERF. 3376 - 3396							
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		53264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA								
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206														
WEST, G. W.		WELL #:	8	RRCID ->	120088	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	3682 PERF. 3502 - 3520							
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915														
HESTER		WELL #:	1	RRCID ->	115918	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	3650 PERF. 3496 - 3511							
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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PRODUCTION RESOURCES, INC.		680845														
WEST, G. W.		WELL #:	6	RRCID ->	000347	COMPL. DATE	01/17/1962	TOTAL DEPTH	4465 PERF. 3499 - 3505							
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PERRY		WELL #:	1	RRCID ->	115103	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3504 - 3520							
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)		53264 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
PRODUCTION RESOURCES, INC.		680845														
WEST, G. W.		WELL #:	10	RRCID ->	184782	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 4223 - 4240							
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)		53270 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
PRODUCTION RESOURCES, INC.		680845												
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	082273	COMPL. DATE	05/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3484 - 3506			
M	O	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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LETA (SAN MIGUEL)		53390 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993									
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #:	1	RRCID ->	053713	COMPL. DATE	05/21/1972	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	N/A
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	Y	-0-		35
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	Y	-0-		35
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	Y	-0-		35
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	Y	-0-		35
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	Y	-0-		35
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3	Y	-0-		35

GLASSCOCK, LETA J.		WELL #:		2		RRCID ->		053714		COMPL. DATE		10/05/1971		TOTAL DEPTH		5725		PERF.		N/A	
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	Y	-0-		35										
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	Y	-0-		35										
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	Y	-0-		35										
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	Y	-0-		35										
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	Y	-0-		35										
*01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	Y	-0-		35										

LETA (SAN MIGUEL-A)		53390 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
SABINAL RESOURCES, INC.		742124									
GLASSCOCK, LETA		WELL #:	461	RRCID ->	222547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5300 - 5350
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2019 - P/A 09/26/19											

LITTLE NEW YORK		54037 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES			
BEDFORD OIL & GAS, INC.		061600									
SCOTT UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	175877	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	2046	PERF.	1676 - 1680
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2020 - P/A 08/06/20											

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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX C) BRITANCO, L.L.C. HAGIST RANCH		54475 333 093620		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MCMULLEN				
		WELL #:	1	RRCID ->	095832	COMPL. DATE	04/28/1981	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	7285 - 7295	
M	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	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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HAGIST		54475 333 093620		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MCMULLEN				
		WELL #:	1C	RRCID ->	152420	COMPL. DATE	11/00/1989	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	6952 - 7370	
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

LOMA ALTA (3500) BRITANCO, L.L.C. HAGIST RANCH		54475 664 093620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
		WELL #:	1S	RRCID ->	101936	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3136 - 3292	
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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) CLARO OPERATING, LLC FRYAR, J. H. ET AL		54534 500 158277		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAL				
		WELL #:	1	RRCID ->	055361	COMPL. DATE	11/17/1972	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	N/A	
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691		N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B TR1		54928 500 147699		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB					
		WELL #:	F 2H	RRCID ->	286620	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7895 - 13750		
08	0 N	12239	-0-	12239	12239	889 2382	1 9	8968	2	N	2165 2332	1 1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				12239									
09	22570 N	10331	-0-	-12239	-0-	637 2275	1 9	7419	2	Y	2068 1946	1 1	122
10	19747 N	10297	-0-	-9450	-0-	698 2311	1 9	7288	2	Y	2101 1467	1 1	5 8 38
11	11940 N	9189	-0-	-2751	-0-	643 1976	1 9	6570	2	Y	1796 1465	1 1	1 8 366
12	10664 N	7070	-0-	-3594	-0-	640 1612	1 9	4818	2	Y	1465 1662	1 1	169
01	10292 N	8374	-0-	-1918	-0-	673 1852	1 9	5849	2	Y	1684 1743	1 1	2 8 108

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699		WELL #: 0 1H		RRCID -> 286889	COMPL. DATE 09/14/2017	TOTAL DEPTH 6744	PERF. 7150	- 19756	
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	
08	0 N	11212	-0-	11212	11212	349 1	10104 2	687	686 0	1 8	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		11212				3 4	756 9				
09	22366 N	11154	-0-	-11212	-0-	303 1	10056 2	722	722 0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		11154				1 4	794 9				
10	11718 N	11022	-0-	-696	-0-	242 1	10032 2	677	671 0	2 8	4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		11022				3 4	745 9				
11	10860 N	8259	-0-	-2601	-0-	296 1	7510 2	412	416 0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		8259				453 9					
12	11532 N	9675	-0-	-1857	-0-	372 1	8738 2	513	513 0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		9675				1 4	564 9				
*01	11358 N	11358	-0-	-0-	-0-	370 1	10035 2	864	854 0	2 8	8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		11358				3 4	950 9				

PGE BROWNE		WELL #: R 7H		RRCID -> 287569	COMPL. DATE 08/17/2019	TOTAL DEPTH 7612	PERF. 7541	- 17414			
08	0	37987	-0-	37987	75646	31313 2	6674 9	6067	6052 1	4 8	38
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		37987									
09	108457 R	32811	-0-	-75646	-0-	26922 2	5889 9	5354	5341 1		51
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		32811				25775 2	5694 9	5176	5133 1	34 8	60
10	25699	31469	-0-	-5770	-0-	21668 2	5256 9	4778	4778 1	1 8	59
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		31469				21711 2	5026 9	4569	4574 1	10 8	44
11	32694 N	26924	-0-	-5770	-0-	21668 2	5256 9	4778	4778 1	1 8	59
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		26924				21711 2	5026 9	4569	4574 1	10 8	44
12	23695 N	26737	-0-	-3042	-0-	19708 2	4653 9	4230	4209 1	15 8	50
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		26737									
*01	27403 R	24361	-0-	-3042	-0-	19708 2	4653 9	4230	4209 1	15 8	50
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		24361									

FAITH-SAN PEDRO		WELL #: D 11H		RRCID -> 288942	COMPL. DATE 11/14/2019	TOTAL DEPTH 6127	PERF. N/A
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
11	0 A	-0-	-0-	-0-	62		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
12	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	62		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
01	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20370 11/22/2020							

SM ENERGY COMPANY		788997		RRCID -> 281247	COMPL. DATE 07/25/2016	TOTAL DEPTH 7588	PERF. 9325	- 9517	
BRISCOE G		WELL #: 797H							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BRISCOE R		WELL #: 227H		RRCID -> 281254	COMPL. DATE 06/29/2016	TOTAL DEPTH 7542	PERF. 12532	- 15439	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
WATSON (SA2) STATE		WELL #: 167H		RRCID -> 287003		COMPL. DATE 03/16/2019		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 9216		- 22472	
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	
08		0	91827	-0-	91827	-280821	5685 1 3353 9	82789 2	Y	3048	2825 0	316 1	421
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-199119		CANCELLED UNDERAGE ->		-81702							
09		110190 #	85574	-0-	-24616	-223735	5292 1 3159 9	77123 2	Y	2872	2603 0	190 1	500
10		0 #	80658	-0-	80658	-143077	4795 1 2522 9	73341 2	Y	2293	2244 0	194 1	355
11		88860 N	81340	-0-	-7520	-143077	5067 1 2864 9	73409 2	Y	2604	2462 0	107 1	390
12		85302 N	80854	-0-	-4448	-143077	5287 1 3136 9	72431 2	Y	2851	2576 0	135 1	530
01		80662 N	75092	-0-	-5570	-143077	5204 1 2745 9	67143 2	Y	2495	2456 0	112 1	457

BRISCOE C (SA1) STATE		WELL #: 108H		RRCID -> 287452		COMPL. DATE 08/22/2019		TOTAL DEPTH 7338		PERF. 7213		- 18482	
08		0	43932	-0-	43932	-50676	2294 1 8217 9	33421 2	Y	7470	6898 0	733 1	1032
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-50676											
09		64710 #	41588	-0-	-23122	-73798	2168 1 7821 9	31599 2	Y	7110	6437 0	466 1	1239
10		0 #	39960	-0-	39960	-33838	1981 1 7688 9	30291 2	Y	6989	6665 0	481 1	1082
11		29411 N	35836	-0-	6425	-27413	1876 1 6835 9	27125 2	Y	6214	6038 0	327 1	931
12		9478 N	34819	-0-	25341	-2072	1875 1 7258 9	25686 2	Y	6598	5981 0	322 1	1226
01		39835	35430	-0-	-4405	-6477	1979 1 7884 9	25567 2	Y	7167	6821 0	260 1	1312

GALVAN RANCH		WELL #: B904H		RRCID -> 287490		COMPL. DATE 05/08/2020		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 9163		- 20469	
08		0	100250	-0-	100250	-6912	6137 1 4697 9	89416 2	Y	4270	3940 0	416 1	590
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-6912											
09		122370 #	90590	-0-	-31780	-38692	5532 1 4432 9	80626 2	Y	4029	3651 0	266 1	702
10		49155 R	87847	-0-	38692	-0-	5122 1 4355 9	78370 2	Y	3959	3775 0	273 1	613
11		97020 N	80029	-0-	-16991	-0-	4915 1 3922 9	71192 2	Y	3565	3459 0	185 1	534
12		74265 N	79305	-0-	5040	5040	5133 1 3869 9	70303 2	Y	3517	3213 0	185 1	653
01		100254 #	70420	-0-	-29834	-24794	4826 1 3348 9	62246 2	Y	3044	3002 0	138 1	557

BRISCOE J (SA5)		WELL #: 477H		RRCID -> 288066		COMPL. DATE 08/25/2019		TOTAL DEPTH 7121		PERF. N/A			
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE R (SA24) WELL #: 457H RRCID -> 288277 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 7559 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 BRISCOE R (SA22) WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 7533 PERF. N/A

08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 GALVAN RANCH WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067

08		SHUT IN	333454	-0-	333454	671157	19261	1	280560	2	Y	30575	28218	0	2974	1	4225
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			671157		33633	9									
09		SHUT IN	269227	-0-	269227	940384	15678	1	228525	2	Y	22749	21104	0	1907	1	3963
							25024	9									
10		87377	203300	-0-	115923	1056307	11149	1	170656	2	Y	19541	18939	0	1540	1	3025
							21495	9									
11		249994	159576	-0-	-90418	965889	9281	1	134474	2	Y	14383	14340	0	913	1	2155
							15821	9									
12		80563	188159	-0-	107596	1073485	11534	1	158029	2	Y	16905	15174	0	745	1	3141
							18596	9									
*01		338598	40595	-0-	-298003	775482	2710	1	34948	2	Y	2670	4657	0	665	1	489
							2937	9									

 GALVAN RANCH WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

 GALVAN RANCH WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: B914H		RRCID -> 289721		COMPL. DATE 05/07/2020		TOTAL DEPTH 8412		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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRISCOE R		WELL #: 6H		RRCID -> 289893		COMPL. DATE 06/04/2020		TOTAL DEPTH 7372		PERF. 7282 - 7292					
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-	
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRISCOE R		WELL #: 1H		RRCID -> 289895		COMPL. DATE 06/11/2020		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7178 - 7188					
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-	
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRISCOE R		WELL #: 279H		RRCID -> 290265		COMPL. DATE 12/23/2020		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 7448 - 16717					
07	0	14198	-0-	14198	14198	772	1	11472	2	N	1776	1494	0	282	
						1954	9								
08	0	191441	-0-	191441	205639	10130	1	147500	2	N	30737	26599	0	4247	
						33811	9								
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		205639											
09	0	163863	-0-	163863	369502	8493	1	123823	2	N	28679	26013	0	4996	
						31547	9								
10	0	126840	-0-	126840	496342	6281	1	96129	2	N	22209	21826	0	3438	
						24430	9								
11	0	107464	-0-	107464	603806	5650	1	81880	2	N	18122	17807	0	2716	
						19934	9								
*12	62593	83160	-0-	20567	624373	4621	1	63297	2	N	13856	13059	0	2574	
						15242	9								
*01	263070	85818	-0-	-177252	447121	4981	1	64258	2	N	15072	14343	0	2758	
						16579	9								

SN EF MAVERICK, LLC		797102		BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 96H		RRCID -> 284578		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 7122		PERF. 7503 - 7510	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WEBB				
SN OPERATING, LLC				797110							
PILONCILLO				WELL #: D 23HD	RRCID -> 271886	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH 8883	PERF. 9092	- 15396		
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO				WELL #: F 2HB	RRCID -> 272237	COMPL. DATE 01/15/2013	TOTAL DEPTH 9453	PERF. 9807	- 16870		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO				WELL #: A 31HC	RRCID -> 282026	COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 8310	- 8465		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO				WELL #: A 25HX	RRCID -> 282185	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 8480	- 8531		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO				WELL #: A 18HU	RRCID -> 282207	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH 8202	PERF. 8431	- 8511		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO				WELL #: A 25HZ	RRCID -> 282295	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 8405	- 8864		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID ->	282441	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8458 - 8513	
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID ->	283050	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8312 - 8362	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 20HD		RRCID ->	283899	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	9097	PERF.	9467 - 9479	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID ->	284365	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	8823 - 8918	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID ->	284757	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	8214 - 16307	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID ->	285787	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8415 - 14090	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928	500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WEBB				
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110									
PILONCILLO		WELL #:		A 25HE	RRCID ->	285831	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8508 - 13846	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #:		A 14HZ	RRCID ->	286445	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8181 - 19018	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #:		A 42HC	RRCID ->	287324	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	8059 - 8103	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #:		A 43HW	RRCID ->	287487	COMPL. DATE	11/24/2018	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	8219 - 13613	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #:		A 43HY	RRCID ->	288064	COMPL. DATE	11/23/2018	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8213 - 13623	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LOS ANGELES (4700)		54941		770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE					
REPUBLIC EES, LLC		702639											
TERVITA LOS ANGELES TRD		WELL #:		1	RRCID ->	265589	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4804 - 5070	
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-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LOS CUATROS (JAMES LIME) BAYLOR OPERATING, LLC CPL		54948 200 058832		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
		WELL #: 1		RRCID -> 147923		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6863		PERF. 6525 - 6575		
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	1	N	-0-			13
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1	N	-0-			13
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	1	N	-0-			13
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	1	N	-0-			13
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1	N	-0-			13
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1	N	-0-			13

RIO GRAND EXPLORATION, LLC LAS VEGAS RANCH		712691		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
		WELL #: 3		RRCID -> 173161		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 6436		PERF. 6190 - 6262		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) ATERRA EXPLORATION, LLC LOS CUATROS		54948 300 036043		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
		WELL #: 1H		RRCID -> 272029		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 7485 - 11640		
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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190

BAYLOR OPERATING, LLC MAVERICK COUNTY		058832		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
		WELL #: 3		RRCID -> 075783		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 6198 - 6689		
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	1	N	-0-			13
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1	N	-0-			13
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	1	N	-0-			13
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	1	N	-0-			13
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1	N	-0-			13
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1	N	-0-			13

MAVERICK COUNTY		058832		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
		WELL #: 5		RRCID -> 075785		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6508 - 7763		
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	1	N	-0-			13
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1	N	-0-			13
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	1	N	-0-			13
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	1	N	-0-			13
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1	N	-0-			13
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1	N	-0-			13

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		058832		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
		WELL #: 1		RRCID -> 076702		COMPL. DATE 03/24/1978		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 6404 - 7464		
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	1	N	-0-			13
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1	N	-0-			13
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	1	N	-0-			13
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	1	N	-0-			13
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1	N	-0-			13
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1	N	-0-			13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		058832										
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:		4	RRCID ->	079021	COMPL. DATE	09/02/1978	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	5950 - 6676		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-			13
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-			13
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-			13
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-			13
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1			N	-0-			13
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-			13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:		5	RRCID ->	080425	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6000 - 7640		
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-			13
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-			13
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-			13
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-			13
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1			N	-0-			13
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-			13

COOPER, J. L.		WELL #:		1061	RRCID ->	111684	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6470 - 6726		
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-			13
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-			13
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-			13
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-			13
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1			N	-0-			13
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-			13

LEDDY		WELL #:		1	RRCID ->	171076	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6805 - 8020		
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-			13
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-			13
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-			13
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-			13
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1			N	-0-			13
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-			13

FIELD PETROLEUM CORP.		WELL #:		266906	RRCID ->	252815	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	6933 - 7973		
BURR "D"				1H										
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			22
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			22

HORIZON ENERGY		WELL #:		400068	RRCID ->	077334	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	7072	PERF.	6340 - 6923		
BURR RANCH -7-				1A										
08	1829 N	1811	-0-	-18	-0-	1811	2			N	-0-	216 1		42
09	1890 N	1809	-0-	-81	-0-	1787	2	22	9	N	20			62
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1941	2	41	9	N	37			99
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1746	2	29	9	N	26			125
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1848	2	33	9	N	30			155
01	1984 N	1885	-0-	-99	-0-	1855	2	30	9	N	27			182

OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
HORIZON ENERGY		//CONT.//		400068								
BURR ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	077342	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 6592 - 6959	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	775 N	643	-0-	-132	-0-	643 2			N	-0-	124 1	20
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	761 2	2 9		N	2		22
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	789 2	67 9		N	61		83
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2			N	-0-		83
12	775 N	716	-0-	-59	-0-	716 2			N	-0-		83
01	806 N	462	-0-	-344	-0-	462 2			N	-0-		83

QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588								
MAVERICK COUNTY				WELL #:	2	RRCID ->	076701	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF. 6492 - 6714
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		45
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		45
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45

QUEMADO ENERGY, L.L.C.				684599								
TAYLOR-CARSON TURNERY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	081977	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6196 - 7001
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691								
LAS VEGAS RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	082178	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	6422	PERF. 5809 - 6132
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		50

LAS VEGAS RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	142592	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	6295	PERF. 5974 - 5984
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		42

XOG OPERATING LLC				945921								
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #:	3	RRCID ->	079445	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 6678 - 6822
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921						
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME		WELL #:		1	RRCID -> 080752	COMPL. DATE	01/03/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6182 - 6980
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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RITCHIE, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 081133	COMPL. DATE	08/10/1978	TOTAL DEPTH	6509	PERF. 5913 - 6167
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LULING-BRANYON (1700)		WELL #:		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		WELL #:		847710						
MERCER, ALF		WELL #:		29	RRCID -> 064769	COMPL. DATE	09/30/1975	TOTAL DEPTH	2208	PERF. N/A
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TABOR W. H.		WELL #:		63	RRCID -> 074319	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TABOR W. H.		WELL #:		62	RRCID -> 074320	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TABOR W. H.		WELL #:		64	RRCID -> 074321	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID ->	074323	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	N/A	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID ->	082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF.	1785 - 1887	
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #:		29	RRCID ->	178403	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF.	N/A	
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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 #: 8		RRCID -> 143920		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 2636		PERF. 2542 - 2636	
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
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-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALKEK		WELL #: 10		RRCID -> 146888		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2639 - 2852	
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-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JOHNSTON UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 192739		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2346 - 3400	
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-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JOHNSTON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2461 - 2919	
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-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALKEK		WELL #: 16		RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2385 - 5264	
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-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ESPADA OPERATING LLC		254277		RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 2544		PERF. 2404 - 3313	
BANDERA ALKEK		WELL #: 2307									
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-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAGUELLITOS (5900) 57794 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

M	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
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2001											

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
 MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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

08	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3	N	-0-		-0-
09	5280 X	1691	-0-	-3589	-0-	1691	3	N	-0-		-0-
10	5921 X	4157	-0-	-1764	-0-	4157	3	N	-0-		-0-
11	5730 X	4454	-0-	-1276	-0-	4454	3	N	-0-		-0-
12	5921 X	4346	-0-	-1575	-0-	4346	3	N	-0-		-0-
01	5611 X	5168	-0-	-443	-0-	5168	3	N	-0-		-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

08	775 N	717	-0-	-58	-0-	717	3	N	-0-		-0-
09	690 N	202	-0-	-488	-0-	202	3	N	-0-		-0-
10	744 N	622	-0-	-122	-0-	622	3	N	-0-		-0-
11	690 N	662	-0-	-28	-0-	662	3	N	-0-		-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-		-0-
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
ACTON, PAMELA		WELL #:		1	RRCID ->	102248	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11209 - 11522	
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
08	1643 N	1515	-0-	-128	-0-	1515	3	N	-0-		-0-	
09	1710 N	386	-0-	-1324	-0-	386	3	N	-0-		-0-	
10	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	1518	3	N	-0-		-0-	
11	1470 N	1282	-0-	-188	-0-	1282	3	N	-0-		-0-	
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3	N	-0-		-0-	
01	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	1509	3	N	-0-		-0-	

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	102697	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11262 - 11490	
08	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	1482	3	N	-0-		-0-	
09	1440 N	417	-0-	-1023	-0-	417	3	N	-0-		-0-	
10	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	1372	3	N	-0-		-0-	
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3	N	-0-		-0-	
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	-0-		-0-	
*01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3	N	-0-		-0-	

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	103165	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10955 - 11231	
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-		-0-	
09	480 N	165	-0-	-315	-0-	165	3	N	-0-		-0-	
10	620 N	432	-0-	-188	-0-	432	3	N	-0-		-0-	
11	570 N	302	-0-	-268	-0-	302	3	N	-0-		-0-	
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-		-0-	
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-		-0-	

ACTON, PAMELA		WELL #:		2	RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11101 - 11173	
08	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3	N	-0-		-0-	
09	1050 N	292	-0-	-758	-0-	292	3	N	-0-		-0-	
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3	N	-0-		-0-	
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	N	-0-		-0-	
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-		-0-	
01	1085 N	977	-0-	-108	-0-	977	3	N	-0-		-0-	

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10892 - 11008	
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3	N	-0-		-0-	
09	1560 N	450	-0-	-1110	-0-	450	3	N	-0-		-0-	
10	1612 N	1489	-0-	-123	-0-	1489	3	N	-0-		-0-	
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	-0-		-0-	
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-		-0-	
*01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	-0-		-0-	

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546	
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-		-0-	
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-	
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		-0-	
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-		-0-	
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-		-0-	
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3	N	-0-		-0-	

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486	
08	1457 N	1215	-0-	-242	-0-	1215	3	N	-0-		-0-	
09	1200 N	306	-0-	-894	-0-	306	3	N	-0-		-0-	
10	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3	N	-0-		-0-	
11	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	1149	3	N	-0-		-0-	
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-		-0-	
01	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	1059	3	N	-0-		-0-	

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 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
08		2759 N	2282	-0-	-477	-0-	2282 3	N	-0-	-0-	-0-
09		2280 N	638	-0-	-1642	-0-	638 3	N	-0-	-0-	-0-
10		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 3	N	-0-	-0-	-0-
11		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3	N	-0-	-0-	-0-
12		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 3	N	-0-	-0-	-0-
01		2511 N	2487	-0-	-24	-0-	2487 3	N	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734
08		1085 N	864	-0-	-221	-0-	864 3	N	-0-	-0-	-0-
09		870 N	237	-0-	-633	-0-	237 3	N	-0-	-0-	-0-
10		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-	-0-	-0-
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-	-0-	-0-
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-	-0-	-0-
01		992 N	753	-0-	-239	-0-	753 3	N	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230
08		558 N	391	-0-	-167	-0-	391 3	N	-0-	-0-	-0-
09		390 N	102	-0-	-288	-0-	102 3	N	-0-	-0-	-0-
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-	-0-	-0-
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-	-0-	-0-
12		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-	-0-	-0-
01		496 N	345	-0-	-151	-0-	345 3	N	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070
08		1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449 3	N	-0-	-0-	-0-
09		1500 N	398	-0-	-1102	-0-	398 3	N	-0-	-0-	-0-
10		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3	N	-0-	-0-	-0-
11		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3	N	-0-	-0-	-0-
12		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3	N	-0-	-0-	-0-
01		1674 N	1428	-0-	-246	-0-	1428 3	N	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513
08		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3	N	-0-	-0-	-0-
09		1230 N	343	-0-	-887	-0-	343 3	N	-0-	-0-	-0-
10		1302 N	1135	-0-	-167	-0-	1135 3	N	-0-	-0-	-0-
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3	N	-0-	-0-	-0-
12		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3	N	-0-	-0-	-0-
*01		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3	N	-0-	-0-	-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-	-0-	-0-
09		300 N	107	-0-	-193	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-
10		310 N	264	-0-	-46	-0-	264 3	N	-0-	-0-	-0-
11		300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3	N	-0-	-0-	-0-
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-	-0-	-0-
*01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473
08		1488 N	1149	-0-	-339	-0-	1149 3	N	-0-	-0-	-0-
09		1080 N	309	-0-	-771	-0-	309 3	N	-0-	-0-	-0-
10		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3	N	-0-	-0-	-0-
11		1110 N	896	-0-	-214	-0-	896 3	N	-0-	-0-	-0-
12		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-	-0-	-0-
01		1302 N	1097	-0-	-205	-0-	1097 3	N	-0-	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4092 X	2809	-0-	-1283	-0-	2809	3		N	-0-					-0-
09	3960 X	806	-0-	-3154	-0-	806	3		N	-0-					-0-
10	4092 X	2703	-0-	-1389	-0-	2703	3		N	-0-					-0-
11	3120 X	2526	-0-	-594	-0-	2526	3		N	-0-					-0-
12	2945 X	2391	-0-	-554	-0-	2391	3		N	-0-					-0-
01	2821 X	2142	-0-	-679	-0-	2142	3		N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590				
08	651 N	552	-0-	-99	-0-	552	3		N	-0-					-0-
09	570 N	155	-0-	-415	-0-	155	3		N	-0-					-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-					-0-
11	540 N	473	-0-	-67	-0-	473	3		N	-0-					-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-					-0-
01	651 N	540	-0-	-111	-0-	540	3		N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540				
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3		N	-0-					-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-					-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-					-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-					-0-
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590				
08	1178 N	890	-0-	-288	-0-	890	3		N	-0-					-0-
09	960 N	294	-0-	-666	-0-	294	3		N	-0-					-0-
10	1023 N	861	-0-	-162	-0-	861	3		N	-0-					-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-					-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-					-0-
*01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498				
08	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	1173	3		N	-0-					-0-
09	1230 N	357	-0-	-873	-0-	357	3		N	-0-					-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-					-0-
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-					-0-
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3		N	-0-					-0-
*01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3		N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11260 - 11437				
08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3		N	-0-					-0-
09	2460 N	656	-0-	-1804	-0-	656	3		N	-0-					-0-
10	2666 N	2042	-0-	-624	-0-	2042	3		N	-0-					-0-
11	2340 N	1948	-0-	-392	-0-	1948	3		N	-0-					-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-					-0-
*01	3100 N	3293	-0-	193	193	3293	3		N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11649 - 13155				
08	1116 N	940	-0-	-176	-0-	940	3		N	-0-					-0-
09	930 N	251	-0-	-679	-0-	251	3		N	-0-					-0-
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-					-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-					-0-
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-					-0-
01	1116 N	927	-0-	-189	-0-	927	3		N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11384 - 11637	
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
08	1736 N	1133	-0-	-603	-0-	1133	3	N	-0-			-0-
09	1440 N	410	-0-	-1030	-0-	410	3	N	-0-			-0-
10	1457 N	1017	-0-	-440	-0-	1017	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	968	-0-	-55	-0-	968	3	N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11025 - 11392	
08	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3	N	-0-			-0-
09	1230 N	477	-0-	-753	-0-	477	3	N	-0-			-0-
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3	N	-0-			-0-
11	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3	N	-0-			-0-
12	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3	N	-0-			-0-
01	2263 N	1603	-0-	-660	-0-	1603	3	N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11050 - 11375	
08	2883 X	2357	-0-	-526	-0-	2357	3	N	-0-			-0-
09	2790 X	669	-0-	-2121	-0-	669	3	N	-0-			-0-
10	2883 X	2027	-0-	-856	-0-	2027	3	N	-0-			-0-
11	2460 X	2222	-0-	-238	-0-	2222	3	N	-0-			-0-
12	2511 X	2296	-0-	-215	-0-	2296	3	N	-0-			-0-
01	2356 X	2134	-0-	-222	-0-	2134	3	N	-0-			-0-

MARLEY '68'		WELL #:		1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086	PERF.11365 - 14086	
08	1891 N	1509	-0-	-382	-0-	1509	3	N	-0-			-0-
09	1590 N	490	-0-	-1100	-0-	490	3	N	-0-			-0-
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3	N	-0-			-0-
11	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	4320	-0-	1220	1220	4320	3	N	-0-			-0-
*01	3100 N	1911	-0-	-1189	31	1911	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357 - 11737	
08	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	1094	3	N	-0-			-0-
09	1110 N	302	-0-	-808	-0-	302	3	N	-0-			-0-
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-			-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-			-0-
01	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	1048	3	N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871 - 11200	
08	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3	N	-0-			-0-
09	2730 X	796	-0-	-1934	-0-	796	3	N	-0-			-0-
10	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3	N	-0-			-0-
11	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3	N	-0-			-0-
12	2945 X	2909	-0-	-36	-0-	2909	3	N	-0-			-0-
01	2945 N	2650	-0-	-295	-0-	2650	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366 - 13457	
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-			-0-
09	180 N	48	-0-	-132	-0-	48	3	N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3	N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-			-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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2976 X	2906	-0-	-70	-0-	2906	3		N	-0-		-0-
09	2880 X	794	-0-	-2086	-0-	794	3		N	-0-		-0-
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3		N	-0-		-0-
11	2850 X	2803	-0-	-47	-0-	2803	3		N	-0-		-0-
12	2914 X	2876	-0-	-38	-0-	2876	3		N	-0-		-0-
01	2976 X	2868	-0-	-108	-0-	2868	3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:		1	RRCID ->	172891	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10950 - 11400	
08	3348 X	2155	-0-	-1193	-0-	2155	3		N	-0-		-0-
09	3930 X	278	-0-	-3652	-0-	278	3		N	-0-		-0-
10	4061 X	1105	-0-	-2956	-0-	1105	3		N	-0-		-0-
11	3930 X	1499	-0-	-2431	-0-	1499	3		N	-0-		-0-
12	3100 X	2446	-0-	-654	-0-	2446	3		N	-0-		-0-
*01	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3		N	-0-		-0-

MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID ->	173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10873 - 11240	
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		N	-0-		-0-
09	2070 N	560	-0-	-1510	-0-	560	3		N	-0-		-0-
10	2077 N	1769	-0-	-308	-0-	1769	3		N	-0-		-0-
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3		N	-0-		-0-
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3		N	-0-		-0-
*01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-		-0-

MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID ->	173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10995 - 11275	
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-		-0-
09	630 N	183	-0-	-447	-0-	183	3		N	-0-		-0-
10	682 N	498	-0-	-184	-0-	498	3		N	-0-		-0-
11	630 N	597	-0-	-33	-0-	597	3		N	-0-		-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-		-0-
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3		N	-0-		-0-

HENRY PETROLEUM LLC		378641		WELL #:	1	RRCID ->	146211	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11174 - 11404
08	6820 X	3186	-0-	-3634	-0-	3186	2		N	-0-		-0-
09	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2		N	-0-		-0-
10	6820 X	6644	-0-	-176	-0-	6644	2		N	-0-		-0-
11	5040 X	4686	-0-	-354	-0-	4686	2		N	-0-		-0-
12	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2		N	-0-		-0-
01	6634 X	4034	-0-	-2600	-0-	4034	2		N	-0-		-0-

WEST "E"		WELL #:		1	RRCID ->	152294	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11348 - 11548	
08	2046 X	1318	-0-	-728	-0-	1318	2		N	-0-		-0-
09	1980 X	28	-0-	-1952	-0-	28	2		N	-0-		-0-
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-		-0-
11	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-		-0-
12	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-		-0-
*01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-		-0-

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	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
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OXY USA WTP LP 630555
 WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

08		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2	N	-0-			-0-
09		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-			-0-
10		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2	N	-0-			-0-
11		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2	N	-0-			-0-
12		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2	N	-0-			-0-
*01		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2	N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

08		434 N	103	-0-	-331	-0-	103	2	N	-0-			-0-
09		210 N	28	-0-	-182	-0-	28	2	N	-0-			-0-
10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			-0-
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
01		713 N	101	-0-	-612	-0-	101	2	N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

08		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2	N	-0-			-0-
09		1500 X	916	-0-	-584	-0-	916	2	N	-0-			-0-
10		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-			-0-
11		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2	N	-0-			-0-
12		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2	N	-0-			-0-
*01		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2	N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

08		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-			-0-
09		720 N	227	-0-	-493	-0-	227	2	N	-0-			-0-
10		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			-0-
11		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-			-0-
12		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-			-0-
*01		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

08		310 N	119	-0-	-191	-0-	119	2	N	-0-			-0-
09		390 N	20	-0-	-370	-0-	20	2	N	-0-			-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-
*01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
09	720 N	249	-0-	-471	-0-	249	2		N	-0-			-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
11	750 N	710	-0-	-40	-0-	710	2		N	-0-			-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	2		N	-0-			-0-

WEST "C"				WELL #:	4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410	
08	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
09	870 N	770	-0-	-100	-0-	770	2		N	-0-			-0-
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
11	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
12	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
*01	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-			-0-

WEST "C"				WELL #:	3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 - 11458	
08	899 N	651	-0-	-248	-0-	651	2		N	-0-			-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
10	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	2		N	-0-			-0-
11	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	2		N	-0-			-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
*01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-

WEST -D-				WELL #:	3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 - 11520	
08	1085 N	872	-0-	-213	-0-	872	2		N	-0-			-0-
09	930 N	226	-0-	-704	-0-	226	2		N	-0-			-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
11	840 N	769	-0-	-71	-0-	769	2		N	-0-			-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
*01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-

WEST B				WELL #:	2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11134 - 11378	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-

WEST "C"				WELL #:	5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11069 - 11271	
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
09	1410 N	372	-0-	-1038	-0-	372	2		N	-0-			-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
01	1550 N	1316	-0-	-234	-0-	1316	2		N	-0-			-0-

WEST "C"				WELL #:	6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11260 - 11428	
08	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
09	1200 N	302	-0-	-898	-0-	302	2		N	-0-			-0-
10	1240 N	972	-0-	-268	-0-	972	2		N	-0-			-0-
11	1170 N	1024	-0-	-146	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
*01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
WEST "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11258 - 11515		
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		948 N	948	-0-	-0-	948	2		N	-0-		-0-	
09		480 N	246	-0-	-234	246	2		N	-0-		-0-	
10		1023 N	924	-0-	-99	924	2		N	-0-		-0-	
11		930 N	836	-0-	-94	836	2		N	-0-		-0-	
12		876 N	876	-0-	-0-	876	2		N	-0-		-0-	
01		930 N	768	-0-	-162	768	2		N	-0-		-0-	

WEST -D-		WELL #:		4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11073 - 11464	
08		651 N	513	-0-	-138	513	2		N	-0-		-0-
09		540 N	140	-0-	-400	140	2		N	-0-		-0-
10		833 N	833	-0-	-0-	833	2		N	-0-		-0-
11		686 N	686	-0-	-0-	686	2		N	-0-		-0-
12		585 N	585	-0-	-0-	585	2		N	-0-		-0-
01		837 N	512	-0-	-325	512	2		N	-0-		-0-

WEST "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178919	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11160 - 11465	
08		1122 N	1122	-0-	-0-	1122	2		N	-0-		-0-
09		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		-0-
10		1085 N	819	-0-	-266	819	2		N	-0-		-0-
11		1050 N	748	-0-	-302	748	2		N	-0-		-0-
12		891 N	891	-0-	-0-	891	2		N	-0-		-0-
01		806 N	755	-0-	-51	755	2		N	-0-		-0-

WEST B		WELL #:		3	RRCID ->	179191	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11138 - 11400	
08		3639 X	3639	-0-	-0-	3639	2		N	-0-		-0-
09		1470 X	1039	-0-	-431	1039	2		N	-0-		-0-
10		3413 X	3413	-0-	-0-	3413	2		N	-0-		-0-
11		3644 X	3644	-0-	-0-	3644	2		N	-0-		-0-
12		3771 X	3771	-0-	-0-	3771	2		N	-0-		-0-
*01		3827 X	3827	-0-	-0-	3827	2		N	-0-		-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	
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)		//CONT.//		58670 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
INDIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		423832								
MAYFIELD "E"		WELL #:		1	RRCID ->	224889	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	9045	PERF. 8700 - 8800	
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
08	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD "206"		WELL #:		1H	RRCID ->	230353	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8768	PERF. 9016 - 11410	
08	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	231908	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 9786 - 11733	
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHMIDT, CHESTER R.		WELL #:		1AA	RRCID ->	149195	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1900	2	11	9	N	131
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	131
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1827	2	8	9	N	138
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1899	2	14	9	N	151
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1917	2	17	9	N	166
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	166

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)	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
08		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-		24
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-		24
10		992 N	885	-0-	-107	-0-	885 2		N	-0-		24
11		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-		24
12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-		24
01		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		24

BURNITT, PAULINE D.		WELL #:		3	RRCID ->	191127	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4302 - 4340	
08		465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2		N	-0-		-0-
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-		-0-
10		465 N	425	-0-	-40	-0-	425 2		N	-0-		-0-
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		-0-
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-

CXL ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	186571	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5960 - 5974	
BLACKBURN HUFF												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		270
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		270
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		270
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		270
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		270
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		270

MINERVA-ROCKDALE		WELL #:		33	RRCID ->	282100	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	865	PERF. 813 - 830	
BETRO, INC. <td colspan="2"></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>												
PRATT												
08	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	128641	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1260 - 1280	
JEFFRY "A"												
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC		WELL #:		2	RRCID ->	147012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	650	PERF. N/A	
WENZEL, BENNIE -B-												
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858	001	ASSOCIATED		ONE WELL							CNTY: MILAM
STEDMAN OIL & GAS CO.				816730											
PRATT, S. C. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	091648	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF.	982	-	992
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEDMAN, S. C. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	091649	COMPL. DATE	01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF.	944	-	966
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEJAS EXPLORATION INC.				841275											
BEATHARD, EARL				WELL #:	3	RRCID ->	112485	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415	PERF.	1298	-	1320
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY							CNTY: MCMULLEN
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC				166706											
DIETZE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	278072	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11130	-	11500
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	1	RRCID ->	140185	COMPL. DATE	11/18/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10546	-	10619
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-				181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-				181
10	14B2 EXT	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-				181

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		
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
1 A		141475		04/23/1992		2500		2118 - 2130		

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
08		T. A.	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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
2		141477		04/23/1992		2300		2060 - 2102		

08		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2			-0-
09		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2			-0-
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2			-0-
11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2			-0-
*12		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
4		141578		04/23/1992		2236		2100 - 2114		

08		930 N	877	-0-	-53	-0-	877 2			-0-
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2			-0-
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			-0-
11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2			-0-
*12		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
5		196012		06/22/2003		4750		4012 - 4298		

08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			-0-
10		14 N	1	-0-	-13	-0-	1 3			-0-
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
1		196157		06/19/2003		4350		3590 - 3966		

08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			-0-
01		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
1		196271		06/07/2003		4192		4004 - 4109		

08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			-0-
01		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3			-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443														
BUNGER "30"		WELL #: 2		RRCID -> 196272		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700								
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
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274								
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014								
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840								
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170								
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125								
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30"		WELL #: 3		RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443									
BUNGER "30"		WELL #: 8		RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 9		RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538			
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
10	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3	N	-0-		-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970			
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		-0-

MILLS TRUST "126"		WELL #: 3		RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214			
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305			
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-		-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-		-0-
*01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320			
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458			
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
10	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3	N	-0-		-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-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	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
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3	N	-0-		-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
 MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

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	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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

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	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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868		N	NO RPT		-0-
PEARSALL (AUSTIN CHALK)			69981 125	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO				
MATADOR PRODUCTION COMPANY			532993							
GLASSCOCK, LETA			WELL #: 21	RRCID -> 139614	COMPL. DATE 06/30/1991	TOTAL DEPTH 8333	PERF. 6447	- 6478		
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRINITY OPERATING (USG), LLC			870209							
LASITER-WOOD ET AL UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 257597	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 6032	- 9330		
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-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BAGGETT UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 257600	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 8318	PERF. 6224	- 6573		
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-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PEARSALL (BUDA LIME)			69981 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO				
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059							
SHINER RANCH			WELL #: 6	RRCID -> 230632	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 7811	- 8255		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
PEARSALL (BUDA, S.)			69981 375	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO				
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059							
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 284610	COMPL. DATE 03/01/2017	TOTAL DEPTH 5939	PERF. 6016	- 10981		
08	186 #	98	-0-	-88	-0-	11 2	87 3	N	-0-	-0-
09	180 #	90	-0-	-90	-0-	11 2	79 3	N	-0-	-0-
10	155 #	69	-0-	-86	-0-	8 2	61 3	N	-0-	-0-
11	150 #	64	-0-	-86	-0-	7 2	57 3	N	-0-	-0-
*12	124 #	18	-0-	-106	-0-	2 2	16 3	N	-0-	-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

PEARSALL (BUDA, S.)		//CONT.//		69981 375	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO						
CML EXPLORATION, LLC				120648									
RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	289800	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6738 - 13940	
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	
08		4092 #	2314	-0-	-1778	-0-	569 1	1745 2	N	-0-		-0-	
09		3960 #	1923	-0-	-2037	-0-	555 1	1368 2	N	-0-		-0-	
10		2033 R	2033	-0-	-0-	-0-	729 1	1304 2	N	-0-		-0-	
11		2250 #	1349	-0-	-901	-0-	455 1	894 2	N	-0-		-0-	
12		2325 #	1793	-0-	-532	-0-	571 1	1222 2	N	-0-		-0-	
01		2325 #	1745	-0-	-580	-0-	275 1	1470 2	N	-0-		-0-	

PEARSALL (SAN MIGUEL)				69981 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FRIO						
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313									
PEARSALL SWD		WELL #:		1	RRCID ->	266209	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	4661	PERF.	4330 - 4360	
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-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
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-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
08		914 N	914	-0-	-0-	-0-	903 3	11 9	N	10		428	
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-		428	
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	914 3	79 9	N	72	159 1	341	
11		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		N	-0-		341	
12		1085 N	838	-0-	-247	-0-	739 3	99 9	N	90		431	
01		992 N	775	-0-	-217	-0-	775 3		N	-0-		431	

KOTHMAN				WELL #:	1673H	RRCID ->	200741	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	6037	PERF.	5903 - 6983
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-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MYERS				WELL #:	1684H	RRCID ->	200961	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	5831	PERF.	5787 - 7037
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-		17	
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-		17	
10		496 N	492	-0-	-4	-0-	492 3		N	-0-		17	
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-		17	
12		527 N	372	-0-	-155	-0-	372 3		N	-0-		17	
01		496 N	442	-0-	-54	-0-	442 3		N	-0-		17	

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC VIVIAN, G. W.		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 1687H	RRCID -> 201742	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 5935	PERF. 5820	-		6673	
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 CODE	BALANCE
08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3	N	-0-		58
09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 3	N	-0-		58
10	1891 N	1876	-0-	-15	-0-	1876 3	N	-0-		58
11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3	N	-0-		58
12	1891 N	1543	-0-	-348	-0-	1543 3	N	-0-		58
01	1891 N	1658	-0-	-233	-0-	1658 3	N	-0-		58

KOTHMAN		WELL #: 1675H	RRCID -> 202114	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 5951	-		7425	
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KOTHMAN		WELL #: 1691H	RRCID -> 202947	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 5971	PERF. 5862	-		6909	
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: W102H	RRCID -> 205342	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 4659	PERF. 4600	-		6600	
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-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: 1106H	RRCID -> 206267	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 4686	PERF. N/A				
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: 1015H	RRCID -> 207293	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 5028	PERF. 5000	-		6600	
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: 1091H	RRCID -> 208308	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 5055	PERF. 4990	-		7197	
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-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC KOTHMAN		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
		WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 5943		PERF. 5922 - 6932					
M	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
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-					-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-					-0-
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3		N	-0-					-0-
11	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	3		N	-0-					-0-
12	589 N	399	-0-	-190	-0-	399	3		N	-0-					-0-
01	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	3		N	-0-					-0-

COVERT		WELL #: 118H		RRCID -> 211755		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 6024		PERF. 6105 - 7502					
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-					32
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-					32
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-					32
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-					32
12	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	3		N	-0-					32
01	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	3		N	-0-					32

KOTHMAN		WELL #: 1629H		RRCID -> 212844		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5874 - 7189					
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1		WELL #: 1678ST		RRCID -> 215220		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 5963 - 7295					
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-					40
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-					40
10	961 N	947	-0-	-14	-0-	947	3		N	-0-					40
11	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3		N	-0-					40
12	1085 N	767	-0-	-318	-0-	767	3		N	-0-					40
01	961 N	927	-0-	-34	-0-	927	3		N	-0-					40

O'MEARA		WELL #: 1679		RRCID -> 216216		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5824 - 7246					
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-					22
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-					22
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-					22
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-					22
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-					22
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-					22

COVERT, F. M.		WELL #: 1472H		RRCID -> 221049		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5988 - 6010					
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-					23
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-					23
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-					23
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-					23
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3		N	-0-					23
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-					23

KOTHMAN		WELL #: 1674H		RRCID -> 223793		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6023		PERF. 6616 - 7610					
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-					33
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-					33
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-					33
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-					33
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-					33
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-					33

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	193 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70
11	270	N	170	-0-	-100	-0-	170 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70
12	248	N	72	-0-	-176	-0-	72 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70
01	186	N	72	-0-	-114	-0-	72 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70

BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 1597H		RRCID -> 256854		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAMILTON, CLAY		348557		RRCID -> 251336		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844								
HAMILTON		WELL #: 171 H														
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	127 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC		609267		RRCID -> 265229		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352								
PENA CREEK SWD		WELL #: 1														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PENA CREEK SWD		WELL #: 2		RRCID -> 272009		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350)		//CONT.//		70411 321	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT										
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933													
KOTHMAN, I.O.K.		WELL #:		25	RRCID -> 088334	COMPL. DATE 04/30/1980	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2226	-	2231							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOTHMAN, I. O. K.		WELL #:		1	RRCID -> 124152	COMPL. DATE 09/29/1987	TOTAL DEPTH 3429	PERF. 2625	-	2750							
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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							
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERS, J. S. ET AL		WELL #:		304	RRCID -> 126378	COMPL. DATE 09/26/1982	TOTAL DEPTH 2673	PERF. 2141	-	2602							
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, J.A.		WELL #:		15	RRCID -> 152975	COMPL. DATE 08/19/1994	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 2222	-	2540							
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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									
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGRIM (AUSTIN CHALK) 71486 100 ASSOCIATED 49B CNTY: GONZALES
 SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
 BOOTHE, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 264523 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 4710 - 4830

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
 HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: 2 RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
 LONESOME DOVE OIL & GAS 597487
 VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLECAT CREEK (PENN)		72221 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS						
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		743213												
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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108			233
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233

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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

BRISCOE-SANER		643402		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
		2047												
		WELL #: 1046		RRCID -> 188396		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

PRUE RANCH (OLMOS A)		73305 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459												
HITZFELDER		WELL #: 4		RRCID -> 175067		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601						
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITZFELDER		73305 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO						
		681459												
		WELL #: 6		RRCID -> 193850		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540						
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHODE (7300)															
FOURTH FLOOR OPERATING LLC															
R. G. LINDHOLM GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LINDHOLM GU 86															
WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761															

08	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX)															
FOURTH FLOOR OPERATING LLC															
LINDHOLM C S															
WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662															

08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	101	1	2073	2	Y	4			112
09	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	72	1	1342	2	Y	45	93	1	64
10	1333	X	1127	-0-	-206	-0-	54	1	1052	2	Y	19			83
11	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	21	9	1544	2	Y	37			120
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	75	1			Y	NO RPT			120
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	41	9			Y	NO RPT			120

LINDHOLM, R. G.															
WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553															

08	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	169	1	3459	2	Y	1			200
09	3480	X	3456	-0-	-24	-0-	1	9							
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	174	1	3282	2	Y	-0-			200
11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	202	1	3681	2	Y	-0-			200
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	175	1	3447	2	Y	-0-			200
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			200

RHODE, D. W. 26															
WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556															

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.// 280967										
RHODE, D. W. 26		WELL #: 2		RRCID -> 119199		COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10518 - 10580		
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
08		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	174 1	3592 2	Y	10		54
							11 9					
09		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	140 1	2680 2	Y	31	39 1	46
							34 9					
10		2666 X	2519	-0-	-147	-0-	128 1	2369 2	Y	20		66
							22 9					
11		2580 X	1887	-0-	-693	-0-	89 1	1795 2	Y	3	29 1	40
							3 9					
12		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT		40
01		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT		40

RHODE, D. W. 26		WELL #: 3		RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10519 - 10564		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10395 - 10461		
08		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	143 1	2944 2	Y	7		55
							8 9					
09		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	166 1	3143 2	Y	37	40 1	52
							41 9					
10		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	189 1	3439 2	Y	47		99
							52 9					
11		3420 X	3198	-0-	-222	-0-	154 1	3038 2	Y	5	44 1	60
							6 9					
12		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT		60
01		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT		60

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10554 - 10652		
08		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	148 1	3009 2	Y	-0-		68
09		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	276 1	5231 2	Y	-0-		68
10		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	146 1	2668 2	Y	-0-		68
11		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	133 1	2612 2	Y	-0-		68
12		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT		68
01		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		68

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 10975		PERF.10750 - 10827		
08		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	164 1	3359 2	Y	-0-		54
09		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	168 1	3178 2	Y	-0-		54
10		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	193 1	3524 2	Y	-0-		54
11		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	167 1	3283 2	Y	-0-		54
12		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT		54
01		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT		54

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.// 280967										
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 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
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	Y	1	22
						1	9					
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	Y	4	18 1
						4	9					8
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	Y	4	12
						4	9					
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	4	16
						4	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	16

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144901		COMPL. DATE 12/21/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654			
08	3100 N	2212	-0-	-888	8002	103	1	2107	2	Y	2	94
						2	9					
09	3000 N	1971	-0-	-1029	6973	98	1	1852	2	Y	19	78 1
						21	9					35
10	3100 N	2383	-0-	-717	6256	123	1	2243	2	Y	15	50
						17	9					
11	3000 N	2747	-0-	-253	6003	132	1	2587	2	Y	25	75
						28	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6003					Y	NO RPT	75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6003					Y	NO RPT	75

RHODE, D. W. 26		WELL #: 5		RRCID -> 213903		COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500			
08	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	378	1	7781	2	Y	19	149
						21	9					
09	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	430	1	8113	2	Y	94	108 1
						103	9					135
10	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	500	1	9122	2	Y	124	259
						136	9					
11	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	421	1	8274	2	Y	14	115 1
						15	9					158
12	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT	158
01	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT	158

RHODE RANCH (BASAL HOUSE)		76212 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
RHODE RANCH		WELL #: 7801		RRCID -> 261633		COMPL. DATE 06/12/2010			TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027			
08	1519 N	1228	-0-	-291	-0-	1182	2	46	9	N	42	96
09	1500 N	1176	-0-	-324	-0-	1133	2	43	9	N	39	135
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1252	2	36	9	N	33	100 1
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1537	2	23	9	N	21	68
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1210	2	46	9	N	42	89
01	1302 N	947	-0-	-355	-0-	905	2	42	9	N	38	131
												169

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)		76212 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967										
LINDHOLM GU 86		WELL #: 1		RRCID -> 213924		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761			
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

08	6138 X	4887	-0-	-1251	-0-	4819	2	68	9	N	62	183	1			113
09	5940 X	4767	-0-	-1173	-0-	4687	2	80	9	N	73					186
10	6138 X	4436	-0-	-1702	-0-	4378	2	58	9	N	53	77	1			162
11	5940 X	5848	-0-	-92	-0-	5789	2	59	9	N	54					216
12	6138 X	3530	-0-	-2608	-0-	3422	2	108	9	N	98	183	1			131
01	4929 X	3395	-0-	-1534	-0-	3363	2	32	9	N	29					160

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

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	6107 X	5409	-0-	-698	-0-	651 1	4706 3	Y	47	62 1		45
09	5910 X	5653	-0-	-257	-0-	725 1	4921 3	Y	6			51
10	6262 X	5663	-0-	-599	-0-	742 1	4914 3	Y	6			57
11	6060 X	5674	-0-	-386	-0-	795 1	4871 3	Y	7			64
12	6262 X	3740	-0-	-2522	-0-	472 1	3238 3	Y	27			91
01	5828 X	5224	-0-	-604	-0-	591 1	4588 3	Y	41	80 1		52

 RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	71 1	510 3	Y	93	119 1		86
09	600 N	585	-0-	-15	-0-	102 9	502 3	Y	8			94
10	651 N	640	-0-	-11	-0-	74 1	550 3	Y	6			100
11	660 N	608	-0-	-52	-0-	83 1	515 3	Y	8			108
12	620 N	442	-0-	-178	-0-	7 9	364 3	Y	23			131
*01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	53 1	661 3	Y	39	103 1		67

 RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7544 - 7699

08	13578 #	5059	-0-	-8519	-0-	4983 2	76 9	N	69	176 1		109
09	11730 #	1260	-0-	-10470	-0-	1252 2	8 9	N	7			116
10	11191 #	312	-0-	-10879	-0-	310 2	2 9	N	2			118
11	9180 #	1312	-0-	-7868	-0-	1303 2	9 9	N	8			126
12	7781 #	1343	-0-	-6438	-0-	1313 2	30 9	N	27			153
01	5053 #	620	-0-	-4433	-0-	602 2	18 9	N	16			169

 WAGNER OIL COMPANY 891175
 RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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- -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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
						(-)		UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE

08		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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555													
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-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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													
08		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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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													
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-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67

RHODE RANCH, SW (SAND 5)												
PERDIDO ENERGY, LLC												
PILLSBURY												
76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
653223												
WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	82
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	147	2	82
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	259	2	82
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					82
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					82
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					82

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)												
FOURTH FLOOR OPERATING LLC												
RHODE, D. W. -19-												
76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
280967												
WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5151				Y	147
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5151				Y	147
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5151				Y	147
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5151				Y	147
12		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	5151				Y NO RPT	147
01		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	5151				Y NO RPT	147

RHODE, D. W. 26												
WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1)												
FOURTH FLOOR OPERATING LLC												
LINDHOLM 84												
76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
280967												
WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	28
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	28
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	28
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	28
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28

LINDHOLM 86-1												
WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	13
09		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	13
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	13
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	491	2	13
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)		76219 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967									
R. G. LINDHOLM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174664		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8825 - 8830	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT		-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	
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	35 1	268 2	N	3	1 1	79
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	67 1	477 2	N	2	2 1	79
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	47 1	312 2	N	1	1 1	79
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	61 1	418 2	N	2	2 1	79
*12	558 N	344	-0-	-214	-0-	258 2	86 9	N	78		78
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		78

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	
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEWIS		76718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAL			
LEWIS		WELL #: 1203		RRCID -> 205966		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 4508 - 4670	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
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-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
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-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LONE OAK			WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065		PERF.12772 - 12806	
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-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LONE OAK			WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12994 - 13022	
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-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LONE OAK			WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998		PERF.12910 - 12941	
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-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
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-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 GILLEY, SAM D. 306100
 DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 BAKER RESOURCES 044365
 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

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
08	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2			N	-0-				-0-
09	1350 N	1333	-0-	-17	-0-	1333	2			N	-0-				-0-
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-				-0-
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-				-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

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
08	558 N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-				-0-
09	540 N	447	-0-	-93	-0-	447	2			N	-0-				-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				-0-
11	480 N	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-				-0-
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				-0-
01	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-				-0-

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC. 723489
 HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

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
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
09	390 N	225	-0-	-165	-0-	225	2			N	-0-				-0-
10	465 N	195	-0-	-270	-0-	195	2			N	-0-				-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

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
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-				-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

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
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-				-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.		//CONT.//	723489								
HABY		WELL #:	240	RRCID ->	143499	COMPL. DATE	11/15/1992	TOTAL DEPTH	4377	PERF. 3696 - 3780	
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
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-		-0-
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-		-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		-0-
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		-0-
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITWORTH		WELL #:	135	RRCID ->	146679	COMPL. DATE	09/25/1995	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3254 - 3471	
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		-0-
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HABY		WELL #:	348	RRCID ->	160869	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 3404 - 3808	
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-
09		450 N	355	-0-	-95	-0-	355 2	N	-0-		-0-
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-		-0-
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-		-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		WELL #:	743213	RRCID ->	138324	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 2383 - 2427	
GLASSCOCK		WELL #:	1901	RRCID ->	138324	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 2383 - 2427	
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
11		180 N	138	-0-	-42	-0-	138 2	N	-0-		-0-
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2	N	-0-		-0-
*01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-

GLASSCOCK		WELL #:	1701	RRCID ->	138596	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 2762 - 3845	
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GLASSCOCK		WELL #:	401	RRCID ->	138602	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2465 - 2477	
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-		-0-
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-		-0-
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-		-0-
11		480 N	344	-0-	-136	-0-	344 2	N	-0-		-0-
12		496 N	369	-0-	-127	-0-	369 2	N	-0-		-0-
*01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213														
GLASSCOCK		WELL #: 504		RRCID -> 138604		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381								
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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES		WELL #: 5502		RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882								
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETEN		WELL #: 2801		RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761								
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES		WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158								
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786								
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890								
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713								
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213							
GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041	
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
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		N	-0-
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-
*12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		N	-0-
*01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		N	-0-

DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760	
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2		N	-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-

FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962	
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485	
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502	
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	407 2		N	-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-
11	450 N	242	-0-	-208	-0-	242 2		N	-0-
12	434 N	319	-0-	-115	-0-	319 2		N	-0-
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-

GLASSCOCK "19"		WELL #: 2		RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420	
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-
11	930 N	870	-0-	-60	-0-	870 2		N	-0-
12	930 N	881	-0-	-49	-0-	881 2		N	-0-
*01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-

GLASSCOCK 18		WELL #: 13		RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402	
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213									
GLASSCOCK		WELL #: 16		RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420			
M	O	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
08	279	N	204	-0-	-75	-0-	204 2	N	-0-		-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		-0-
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	210 2	N	-0-		-0-
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		-0-

GLASSCOCK 26		WELL #: 1		RRCID -> 243045		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082			
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 127531		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896			
EPPERSON, SAM		WELL #: 4701									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4702		RRCID -> 129110		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653			
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289 3	N	-0-		-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	227 3	N	-0-		-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4703		RRCID -> 129111		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644			
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290 3	N	-0-		-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	227 3	N	-0-		-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEWART "47"		WELL #: 1		RRCID -> 139153		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568			
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-		-0-
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	502 3	N	-0-		-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-			-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-			-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-			-0-
*11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-			-0-
*12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722				
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
09	90 N	1	-0-	-89	-0-		1 3	N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 072157		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A				
HOPKINS, C. D. -A-		WELL #: 1										
08	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3	Y	-0-			-0-
*11	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	3	Y	-0-			-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				
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENESIS WELL SERVICE		300210		RRCID -> 227961		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393				
REYES GAS UNIT		WELL #: 2										
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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200		RRCID -> 173715		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850				
WILLIAMS		WELL #: 1										
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 HAMILTON, CLAY 348557
 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 280592 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 2190 - 2196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	741	-0-	-3	-0-	741	2	N	-0-			-0-
09	900 N	601	-0-	-299	-0-	601	2	N	-0-			-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-			-0-
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	701	2	N	-0-			-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-			-0-
*01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, J. R. 348610
 KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

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

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
 GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW WORLD ENERGY 606120
 DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-			44
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			44
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-			44
11	990 N	976	-0-	-14	-0-	976	2	N	-0-			44
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-			44
01	1209 N	921	-0-	-288	-0-	921	2	N	-0-			44

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	490	2	66	9	N	60	176	1			87
09	480 N	408	-0-	-72	-0-	353	2	55	9	N	50					137
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	420	2	77	9	N	70	178	1			29
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	410	2	72	9	N	65					94
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	372	2	119	9	N	108	182	1			20
01	496 N	354	-0-	-142	-0-	260	2	94	9	N	85					105

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	465 N	110	-0-	-355	-0-	110	2			N	-0-					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAHOTA (STRAWN) 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
BARRON PETROLEUM LLC 053302
SAHOTA CARSON 20BU WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12138 - 12220

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAHOTA (STRAWN)			//CONT.//		79570 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VAL VERDE			
BARRON PETROLEUM LLC			//CONT.//		053302									
SAHOTA CARSON 19BU			WELL #:		3	RRCID -> 290398		COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH 12890		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM 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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

L & J EXPLORATION, LLC					479852									
BOWMAN			WELL #:		R107	RRCID -> 253303		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3714 - 3722		
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
09	420 N	116	-0-	-304	-0-	116	2			N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-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		
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	N	1			195
09	270 N	101	-0-	-169	-0-	101	2			N	-0-			195
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-			195
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	N	1			196
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	N	2			198
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198

SALT FLAT (NAVARRO)					79905 005	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALDWELL			
DST OIL COMPANY					229342									
TILLER, J. R.			WELL #:		55	RRCID -> 113354		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 1520		PERF. 1079 - 1081		
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	3224 #	2408	-0-	-816	-0-	2400	2	8	9	N	7					181
09	2850 #	1487	-0-	-1363	-0-	1484	2	3	9	N	3					184
10	2721 R	2721	-0-	-0-	-0-	2712	2	9	9	N	8					192
11	2310 #	2005	-0-	-305	-0-	2002	2	3	9	N	3					195
12	2418 #	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					195
01	2418 #	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					195

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

08	1984 #	791	-0-	-1193	-0-	694	2	97	9	Y	88					88
09	1770 #	816	-0-	-954	-0-	775	2	41	9	Y	37					125
10	1926 R	1926	-0-	-0-	-0-	1864	2	62	9	Y	56	154	1			27
11	1860 #	772	-0-	-1088	-0-	683	2	89	9	Y	81					108
12	1922 #	974	-0-	-948	-0-	974	2			Y	-0-					108
01	1922 #	623	-0-	-1299	-0-	544	2	79	9	Y	72					180

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)
ENERQUEST OPERATING L.L.C.
WHEELER, CLIFTON

80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
252058
WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 10320 - 10360

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS

WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS

WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.//		80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.//		252058														
GUBBELS		WELL #: 49		RRCID -> 261830		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHAFFER-BROWN (ANACACHO)		81404 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA								
REGENCY ENERGY, INC.		698761														
N. N. H. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132555		COMPL. DATE 04/02/1989		TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922								
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH -A-		WELL #: 2		RRCID -> 081137		COMPL. DATE 05/01/1977		TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756								
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH -A-		WELL #: 4		RRCID -> 081139		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834								
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 081140		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755								
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.)												
BAYLOR OPERATING, LLC												
MAVERICK COUNTY WATER BOARD												
82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK												
058832												
WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	

08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 1		N	-0-		13
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 1		N	-0-		13
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 1		N	-0-		13
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 1		N	-0-		13
12		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 1		N	-0-		13
*01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 1		N	-0-		13

SIMPSON-MANN (CANYON)												
HEXP OPERATING, LLC												
DANIEL, M. K.												
83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
383192												
WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	

08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	4 1	133 2	Y	-0-		-0-
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	5 1	184 2	Y	-0-		-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	5 1	198 2	Y	-0-		-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	5 1	189 2	Y	-0-		-0-
12		186 N	120	-0-	-66	-0-	3 1	117 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K.												
WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	

08		709 N	709	-0-	-0-	-0-	22 1	687 2	Y	-0-		-0-
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	19 1	646 2	Y	-0-		-0-
10		710 N	710	-0-	-0-	-0-	20 1	690 2	Y	-0-		-0-
11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	21 1	683 2	Y	-0-		-0-
12		682 N	499	-0-	-183	-0-	13 1	486 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K.												
WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	

08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	26 1	814 2	Y	-0-		-0-
09		900 N	758	-0-	-142	-0-	22 1	736 2	Y	-0-		-0-
10		775 N	754	-0-	-21	-0-	21 1	733 2	Y	-0-		-0-
11		810 N	709	-0-	-101	-0-	21 1	688 2	Y	-0-		-0-
12		775 N	752	-0-	-23	-0-	20 1	732 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DANIEL - STATE 2												
WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	

08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	14 1	456 2	Y	-0-		-0-
09		780 N	558	-0-	-222	-0-	16 1	542 2	Y	-0-		-0-
10		589 N	538	-0-	-51	-0-	15 1	523 2	Y	-0-		-0-
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	15 1	478 2	Y	-0-		-0-
12		589 N	420	-0-	-169	-0-	11 1	409 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DANIEL-STATE 2												
WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	

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-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS-STATE 10		//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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 1		RRCID -> 160610		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5434 - 5704	
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	Y	-0-
09	330 N	280	-0-	-50	-0-	8	1	272	2	Y	-0-
10	372 N	306	-0-	-66	-0-	8	1	298	2	Y	-0-
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	7	1	243	2	Y	-0-
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	6	1	224	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
MEADOWS-STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160611		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4836 - 5903	
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	2	Y	-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	413	2	Y	-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	2	Y	-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	2	Y	-0-
12	434 N	325	-0-	-109	-0-	8	1	317	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
DANIEL-STATE 2		WELL #: 3		RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5116 - 5911	
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	19	1	611	2	Y	-0-
09	810 N	578	-0-	-232	-0-	17	1	561	2	Y	-0-
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	16	1	573	2	Y	-0-
11	600 N	552	-0-	-48	-0-	16	1	536	2	Y	-0-
12	589 N	510	-0-	-79	-0-	14	1	496	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
DANIEL, M. K.		WELL #: 6		RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5292 - 5813	
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	23	1	722	2	Y	-0-
09	750 N	742	-0-	-8	-0-	21	1	721	2	Y	-0-
10	899 N	825	-0-	-74	-0-	23	1	802	2	Y	-0-
11	720 N	594	-0-	-126	-0-	18	1	576	2	Y	-0-
12	775 N	659	-0-	-116	-0-	18	1	641	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
DANIEL, M. K.		WELL #: 7		RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5050 - 5894	
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	21	1	683	2	Y	-0-
09	840 N	634	-0-	-206	-0-	18	1	616	2	Y	-0-
10	775 N	661	-0-	-114	-0-	18	1	643	2	Y	-0-
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	20	1	652	2	Y	-0-
12	651 N	607	-0-	-44	-0-	16	1	591	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
DANIEL - STATE 2		WELL #: 4		RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4850 - 5779	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
DANIEL-STATE 2		WELL #: 5		RRCID -> 161128		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4844 - 5884	
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	Y	-0-
09	690 N	503	-0-	-187	-0-	14	1	489	2	Y	-0-
10	589 N	516	-0-	-73	-0-	14	1	502	2	Y	-0-
11	540 N	490	-0-	-50	-0-	15	1	475	2	Y	-0-
12	527 N	462	-0-	-65	-0-	12	1	450	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192										
DANIEL, M. K.		WELL #: 8		RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798				
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
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	8 1	253 2	Y	-0-			-0-
09	330 N	209	-0-	-121	-0-	6 1	203 2	Y	-0-			-0-
10	279 N	84	-0-	-195	-0-	2 1	82 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	69	-0-	-171	-0-	2 1	67 2	Y	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	8 1	289 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646				
08	2654 N	609	-0-	-2045	-0-	18 1	591 2	Y	-0-			-0-
09	780 N	592	-0-	-188	-0-	17 1	575 2	Y	-0-			-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	23 1	814 2	Y	-0-			-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	22 1	701 2	Y	-0-			-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	18 1	648 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 3		RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767				
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	7 1	237 2	Y	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	6 1	217 2	Y	-0-			-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	6 1	224 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	6 1	216 2	Y	-0-			-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	4 1	173 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646				
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	8 1	268 2	Y	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	7 1	245 2	Y	-0-			-0-
10	279 N	219	-0-	-60	-0-	6 1	213 2	Y	-0-			-0-
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	6 1	202 2	Y	-0-			-0-
12	248 N	181	-0-	-67	-0-	5 1	176 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 5		RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783				
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4 1	136 2	Y	-0-			-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	3 1	115 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	4 1	144 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	4 1	136 2	Y	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	3 1	120 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 6		RRCID -> 161633		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 12		RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574				
08	810 N	545	-0-	-265	-0-	16 1	529 2	Y	-0-			-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	14 1	472 2	Y	-0-			-0-
10	589 N	485	-0-	-104	-0-	13 1	472 2	Y	-0-			-0-
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	14 1	452 2	Y	-0-			-0-
12	496 N	432	-0-	-64	-0-	11 1	421 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 14		RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5111 - 5769		
08	2595 N	672	-0-	-1923	-0-	20	1	652	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	600	-0-	-90	-0-	17	1	583	2	Y	-0-			-0-
10	775 N	644	-0-	-131	-0-	18	1	626	2	Y	-0-			-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	20	1	661	2	Y	-0-			-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	18	1	656	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

		WELL #: 1		RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997			TOTAL DEPTH 5325			PERF. 4218 - 5005		
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	N	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	2	1	68	2	N	-0-			-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	2	1	79	2	N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

		WELL #: 13		RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5198 - 5812		
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	13	1	409	2	N	-0-			-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	409	2	N	-0-			-0-
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	12	1	431	2	N	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	15	1	476	2	N	-0-			-0-
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	11	1	408	2	N	-0-			-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

		WELL #: 6		RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/13/1997			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5498 - 5934		
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	24	1	767	2	N	-0-			-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	21	1	690	2	N	-0-			-0-
10	775 N	746	-0-	-29	-0-	21	1	725	2	N	-0-			-0-
11	780 N	707	-0-	-73	-0-	21	1	686	2	N	-0-			-0-
12	744 N	494	-0-	-250	-0-	13	1	481	2	N	-0-			-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

		WELL #: 3		RRCID -> 164285		COMPL. DATE 08/03/1997			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 5432 - 6068		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	401	-0-	401	-0-	11	1	390	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	440	-0-	440	-0-	12	1	428	2	N	-0-			-0-
11	14B DENY	500	-0-	500	-0-	15	1	485	2	N	-0-			-0-
12	14B DENY	417	-0-	417	-0-	11	1	406	2	N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

		WELL #: 2		RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5336 - 6010		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	2	N	-0-			-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	13	1	420	2	N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	412	2	N	-0-			-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

		WELL #: 1		RRCID -> 164288		COMPL. DATE 07/29/1997			TOTAL DEPTH 6320			PERF. 5223 - 6093		
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	2	N	-0-			-0-
09	330 N	157	-0-	-173	-0-	4	1	153	2	N	-0-			-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	18	1	629	2	N	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	18	1	569	2	N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	2	N	-0-			-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K.		WELL #: 10		RRCID -> 164559		COMPL. DATE 08/29/1997				TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4849	- 5713		
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	412	2	N	-0-			-0-
09	480 N	415	-0-	-65	-0-	12	1	403	2	N	-0-			-0-
10	496 N	399	-0-	-97	-0-	11	1	388	2	N	-0-			-0-
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	12	1	392	2	N	-0-			-0-
12	434 N	219	-0-	-215	-0-	6	1	213	2	N	-0-			-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 164779		COMPL. DATE 09/13/1997				TOTAL DEPTH 6264	PERF. 5196	- 6153		
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	24	1	775	2	N	-0-			-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	21	1	693	2	N	-0-			-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	19	1	678	2	N	-0-			-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	22	1	714	2	N	-0-			-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	24	1	860	2	N	-0-			-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 164780		COMPL. DATE 09/12/1997				TOTAL DEPTH 6290	PERF. 5192	- 6025		
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	2	N	-0-			-0-
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	27	1	904	2	N	-0-			-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	2	N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	2	N	-0-			-0-
12	713 N	402	-0-	-311	-0-	11	1	391	2	N	-0-			-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997				TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5215	- 5979		
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	432	2	N	-0-			-0-
09	510 N	341	-0-	-169	-0-	10	1	331	2	N	-0-			-0-
10	527 N	350	-0-	-177	-0-	9	1	341	2	N	-0-			-0-
11	420 N	366	-0-	-54	-0-	11	1	355	2	N	-0-			-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	345	2	N	-0-			-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. A		WELL #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997				TOTAL DEPTH 6180	PERF. 4943	- 6108		
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	20	1	650	2	N	-0-			-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	18	1	607	2	N	-0-			-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	19	1	661	2	N	-0-			-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	20	1	637	2	N	-0-			-0-
12	589 N	369	-0-	-220	-0-	10	1	359	2	N	-0-			-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997				TOTAL DEPTH 6465	PERF. 5444	- 6375		
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	2	N	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	N	-0-			-0-
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	8	1	306	2	N	-0-			-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	9	1	296	2	N	-0-			-0-
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	7	1	248	2	N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177		COMPL. DATE 11/27/1997				TOTAL DEPTH 6359	PERF. 5368	- 6174		
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	13	1	431	2	N	-0-			-0-
09	450 N	382	-0-	-68	-0-	11	1	371	2	N	-0-			-0-
10	465 N	366	-0-	-99	-0-	10	1	356	2	N	-0-			-0-
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	10	1	334	2	N	-0-			-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	10	1	370	2	N	-0-			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192										
DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 6434		PERF. 4975 - 6080		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	14 1	468 2	N	-0-			-0-
09	480 N	452	-0-	-28	-0-	13 1	439 2	N	-0-			-0-
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	12 1	439 2	N	-0-			-0-
11	480 N	417	-0-	-63	-0-	12 1	405 2	N	-0-			-0-
12	465 N	409	-0-	-56	-0-	11 1	398 2	N	-0-			-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 4739 - 5746		
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5363 - 5606		
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	12 1	385 2	N	-0-			-0-
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	10 1	339 2	N	-0-			-0-
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	11 1	385 2	N	-0-			-0-
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	11 1	355 2	N	-0-			-0-
12	372 N	283	-0-	-89	-0-	7 1	276 2	N	-0-			-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOWS		WELL #: 1172		RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4109 - 4744		
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	16 1	499 2	N	-0-			-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	13 1	434 2	N	-0-			-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	14 1	482 2	N	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	14 1	459 2	N	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	9 1	343 2	N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. A		WELL #: 9		RRCID -> 167019		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4728 - 6153		
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	14 1	460 2	N	-0-			-0-
09	570 N	344	-0-	-226	-0-	10 1	334 2	N	-0-			-0-
10	465 N	335	-0-	-130	-0-	9 1	326 2	N	-0-			-0-
11	450 N	292	-0-	-158	-0-	8 1	284 2	N	-0-			-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	14 1	514 2	N	-0-			-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 168126		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6484		PERF. 5036 - 6102		
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	9 1	291 2	N	-0-			198
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	7 1	239 2	N	-0-			198
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	7 1	253 2	N	-0-			198
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	6 1	210 2	N	-0-			198
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	7 1	248 2	N	-0-			198
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			198

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 168128		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 5060 - 5190		
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	8 1	274 2	N	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	7 1	245 2	N	-0-			-0-
10	372 N	333	-0-	-39	-0-	9 1	324 2	N	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	10 1	330 2	N	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	7 1	261 2	N	-0-			-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
		WELL #: 23		RRCID -> 168280		COMPL. DATE 12/11/1997			TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168							
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
09	150 N	73	-0-	-77	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
10	155 N	76	-0-	-79	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS		WELL #: 1181		RRCID -> 168658		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145							
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	18	1	564	2	N	-0-					-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	23	1	769	2	N	-0-					-0-
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	21	1	747	2	N	-0-					-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	21	1	681	2	N	-0-					-0-
12	744 N	619	-0-	-125	-0-	17	1	602	2	N	-0-					-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS		WELL #: 1102		RRCID -> 169107		COMPL. DATE 05/03/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591							
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	N	-0-					-0-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	7	1	242	2	N	-0-					-0-
10	248 N	179	-0-	-69	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	N	-0-					-0-
12	248 N	164	-0-	-84	-0-	4	1	160	2	N	-0-					-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 21R		RRCID -> 169113		COMPL. DATE 01/12/1998			TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825							
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	25	1	788	2	N	-0-					-0-
09	810 N	744	-0-	-66	-0-	22	1	722	2	N	-0-					-0-
10	899 N	730	-0-	-169	-0-	20	1	710	2	N	-0-					-0-
11	780 N	743	-0-	-37	-0-	22	1	721	2	N	-0-					-0-
12	775 N	713	-0-	-62	-0-	19	1	694	2	N	-0-					-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS		WELL #: 1183		RRCID -> 169832		COMPL. DATE 07/11/1998			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662							
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	25	1	782	2	N	-0-					-0-
09	1110 N	680	-0-	-430	-0-	20	1	660	2	N	-0-					-0-
10	868 N	739	-0-	-129	-0-	21	1	718	2	N	-0-					-0-
11	780 N	732	-0-	-48	-0-	22	1	710	2	N	-0-					-0-
12	713 N	697	-0-	-16	-0-	19	1	678	2	N	-0-					-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 169922		COMPL. DATE 08/12/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243							
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	29	1	908	2	N	-0-					-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	24	1	789	2	N	-0-					-0-
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	43	1	1493	2	N	-0-					-0-
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	40	1	1293	2	N	-0-					-0-
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	27	1	956	2	N	-0-					-0-
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 18		RRCID -> 169923		COMPL. DATE 08/17/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468							
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	394	2	N	-0-					-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	N	-0-					-0-
10	496 N	316	-0-	-180	-0-	9	1	307	2	N	-0-					-0-
11	390 N	301	-0-	-89	-0-	9	1	292	2	N	-0-					-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	7	1	271	2	N	-0-					-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K.		WELL #: 25		RRCID -> 169924		COMPL. DATE 08/20/1998				TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4924	- 4939		
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	26	1	824	2	N	-0-			-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	20	1	686	2	N	-0-			-0-
10	775 N	521	-0-	-254	-0-	14	1	507	2	N	-0-			-0-
11	750 N	650	-0-	-100	-0-	19	1	631	2	N	-0-			-0-
12	744 N	460	-0-	-284	-0-	12	1	448	2	N	-0-			-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 16		RRCID -> 169926		COMPL. DATE 08/08/1998				TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4947	- 5236		
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	20	1	638	2	N	-0-			-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	17	1	565	2	N	-0-			-0-
10	899 N	555	-0-	-344	-0-	15	1	540	2	N	-0-			-0-
11	630 N	571	-0-	-59	-0-	17	1	554	2	N	-0-			-0-
12	589 N	416	-0-	-173	-0-	11	1	405	2	N	-0-			-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 27		RRCID -> 169927		COMPL. DATE 08/20/1998				TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4297	- 4733		
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-			-0-
10	186 N	135	-0-	-51	-0-	3	1	132	2	N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-			-0-
12	155 N	44	-0-	-111	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998				TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4648	- 5309		
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	22	1	689	2	N	-0-			-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	17	1	590	2	N	-0-			-0-
10	651 N	579	-0-	-72	-0-	16	1	563	2	N	-0-			-0-
11	630 N	534	-0-	-96	-0-	16	1	518	2	N	-0-			-0-
12	620 N	498	-0-	-122	-0-	13	1	485	2	N	-0-			-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998				TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4808	- 5373		
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	16	1	501	2	N	-0-			-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	13	1	452	2	N	-0-			-0-
10	558 N	459	-0-	-99	-0-	13	1	446	2	N	-0-			-0-
11	510 N	418	-0-	-92	-0-	12	1	406	2	N	-0-			-0-
12	496 N	455	-0-	-41	-0-	12	1	443	2	N	-0-			-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998				TOTAL DEPTH 5210	PERF. 4198	- 4955		
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	19	1	593	2	N	-0-			-0-
09	630 N	545	-0-	-85	-0-	16	1	529	2	N	-0-			-0-
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	17	1	597	2	N	-0-			-0-
11	600 N	497	-0-	-103	-0-	15	1	482	2	N	-0-			-0-
12	558 N	479	-0-	-79	-0-	13	1	466	2	N	-0-			-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
MEADOWS		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999				TOTAL DEPTH 5272	PERF. 4588	- 4859		
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	N	-0-			-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	2	N	-0-			-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	N	-0-			-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	9	1	314	2	N	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	9	1	351	2	N	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192										
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278				
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
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	18 1	572 2	N	-0-			-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	9 1	308 2	N	-0-			-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	7 1	260 2	N	-0-			-0-
11	390 N	237	-0-	-153	-0-	7 1	230 2	N	-0-			-0-
12	341 N	216	-0-	-125	-0-	5 1	211 2	N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOWS		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331				
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	12 1	397 2	N	-0-			-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	11 1	391 2	N	-0-			-0-
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	11 1	391 2	N	-0-			-0-
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	10 1	348 2	N	-0-			-0-
12	403 N	272	-0-	-131	-0-	7 1	265 2	N	-0-			-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001				
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	35 1	1114 2	N	-0-			-0-
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	33 1	1110 2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1010	-0-	-261	-0-	28 1	982 2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	33 1	1067 2	N	-0-			-0-
12	1178 N	990	-0-	-188	-0-	27 1	963 2	N	-0-			-0-
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452				
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	18 1	581 2	N	-0-			-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	16 1	531 2	N	-0-			-0-
10	713 N	544	-0-	-169	-0-	15 1	529 2	N	-0-			-0-
11	570 N	507	-0-	-63	-0-	15 1	492 2	N	-0-			-0-
12	558 N	473	-0-	-85	-0-	13 1	460 2	N	-0-			-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOWS		WELL #: 1104		RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402				
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4 1	145 2	N	-0-			-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	4 1	141 2	N	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	4 1	147 2	N	-0-			-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	4 1	137 2	N	-0-			-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	3 1	130 2	N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177345		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412				
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	15 1	498 2	N	-0-			-0-
09	510 N	432	-0-	-78	-0-	12 1	420 2	N	-0-			-0-
10	589 N	465	-0-	-124	-0-	13 1	452 2	N	-0-			-0-
11	510 N	419	-0-	-91	-0-	12 1	407 2	N	-0-			-0-
12	434 N	365	-0-	-69	-0-	10 1	355 2	N	-0-			-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 29		RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330				
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	9 1	301 2	N	-0-			-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	8 1	275 2	N	-0-			-0-
10	403 N	286	-0-	-117	-0-	8 1	278 2	N	-0-			-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	8 1	258 2	N	-0-			-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	7 1	256 2	N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
		WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918			
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	717 N	717	-0-	-0-	-0-	22 1	695 2	N	-0-			-0-
09	870 N	666	-0-	-204	-0-	19 1	647 2	N	-0-			-0-
10	744 N	664	-0-	-80	-0-	18 1	646 2	N	-0-			-0-
11	690 N	604	-0-	-86	-0-	18 1	586 2	N	-0-			-0-
12	682 N	509	-0-	-173	-0-	14 1	495 2	N	-0-			-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 30		RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346			
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	11 1	359 2	N	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	9 1	312 2	N	-0-			-0-
10	465 N	312	-0-	-153	-0-	8 1	304 2	N	-0-			-0-
11	360 N	298	-0-	-62	-0-	9 1	289 2	N	-0-			-0-
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	7 1	271 2	N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOWS		WELL #: 1175		RRCID -> 179294		COMPL. DATE 09/26/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226			
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	20 1	641 2	N	-0-			-0-
09	840 N	623	-0-	-217	-0-	18 1	605 2	N	-0-			-0-
10	682 N	629	-0-	-53	-0-	17 1	612 2	N	-0-			-0-
11	630 N	593	-0-	-37	-0-	18 1	575 2	N	-0-			-0-
12	651 N	556	-0-	-95	-0-	15 1	541 2	N	-0-			-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL STATE "2"		WELL #: 7		RRCID -> 179614		COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724			
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	8 1	265 2	N	-0-			-0-
09	450 N	219	-0-	-231	-0-	6 1	213 2	N	-0-			-0-
10	279 N	179	-0-	-100	-0-	5 1	174 2	N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	8 1	262 2	N	-0-			-0-
12	217 N	51	-0-	-166	-0-	1 1	50 2	N	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 34		RRCID -> 181049		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038			
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	10 1	338 2	N	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	9 1	306 2	N	-0-			-0-
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	8 1	302 2	N	-0-			-0-
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	8 1	281 2	N	-0-			-0-
12	341 N	274	-0-	-67	-0-	7 1	267 2	N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOWS		WELL #: 1105		RRCID -> 181815		COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648			
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	4 1	139 2	N	-0-			-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	3 1	130 2	N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	3 1	132 2	N	-0-			-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	3 1	126 2	N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3 1	133 2	N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL STATE 2		WELL #: 8		RRCID -> 181818		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792			
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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M.K. "A"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
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
DANIEL - STATE "2"		WELL #: 10		RRCID -> 182559	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5168	-		6288	
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	15 1	495 2	N	-0-	-0-	
09	600 N	479	-0-	-121	-0-	14 1	465 2	N	-0-	-0-	
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	15 1	532 2	N	-0-	-0-	
11	480 N	416	-0-	-64	-0-	12 1	404 2	N	-0-	-0-	
12	496 N	371	-0-	-125	-0-	10 1	361 2	N	-0-	-0-	
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #: 33		RRCID -> 182815	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4726	-		5615	
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	12 1	395 2	N	-0-	-0-	
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	10 1	356 2	N	-0-	-0-	
10	527 N	367	-0-	-160	-0-	10 1	357 2	N	-0-	-0-	
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	10 1	336 2	N	-0-	-0-	
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	9 1	330 2	N	-0-	-0-	
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-	
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 182998	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH 6527	PERF. 5711	-		6372	
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	6 1	207 2	N	-0-	-0-	
09	270 N	224	-0-	-46	-0-	6 1	218 2	N	-0-	-0-	
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	6 1	222 2	N	-0-	-0-	
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	6 1	217 2	N	-0-	-0-	
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	5 1	197 2	N	-0-	-0-	
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-	
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 182999	COMPL. DATE 05/19/2001	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4730	-		5615	
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	18 1	586 2	N	-0-	-0-	
09	660 N	553	-0-	-107	-0-	16 1	537 2	N	-0-	-0-	
10	682 N	557	-0-	-125	-0-	15 1	542 2	N	-0-	-0-	
11	570 N	417	-0-	-153	-0-	12 1	405 2	N	-0-	-0-	
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	21 1	744 2	N	-0-	-0-	
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-	
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 24		RRCID -> 183065	COMPL. DATE 03/13/2001	TOTAL DEPTH 5670	PERF. 4826	-		5429	
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	8 1	257 2	N	-0-	-0-	
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	6 1	219 2	N	-0-	-0-	
10	341 N	217	-0-	-124	-0-	6 1	211 2	N	-0-	-0-	
11	270 N	200	-0-	-70	-0-	6 1	194 2	N	-0-	-0-	
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	5 1	206 2	N	-0-	-0-	
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-	
MEADOWS		WELL #: 1176		RRCID -> 183915	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4460	-		5214	
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	14 1	463 2	N	-0-	-0-	
09	690 N	424	-0-	-266	-0-	12 1	412 2	N	-0-	-0-	
10	496 N	447	-0-	-49	-0-	12 1	435 2	N	-0-	-0-	
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	13 1	414 2	N	-0-	-0-	
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	11 1	413 2	N	-0-	-0-	
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068		
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 CODE	BALANCE	
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	8 1	276 2	N	-0-	-0-	
09	330 N	247	-0-	-83	-0-	7 1	240 2	N	-0-	-0-	
10	341 N	249	-0-	-92	-0-	7 1	242 2	N	-0-	-0-	
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	8 1	256 2	N	-0-	-0-	
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	5 1	193 2	N	-0-	-0-	
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 32		RRCID -> 184776		COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094		
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	20 1	653 2	N	-0-	-0-	
09	750 N	627	-0-	-123	-0-	18 1	609 2	N	-0-	-0-	
10	713 N	625	-0-	-88	-0-	17 1	608 2	N	-0-	-0-	
11	660 N	590	-0-	-70	-0-	18 1	572 2	N	-0-	-0-	
12	651 N	578	-0-	-73	-0-	15 1	563 2	N	-0-	-0-	
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 39		RRCID -> 184777		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927		
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	17 1	546 2	N	-0-	-0-	
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	15 1	501 2	N	-0-	-0-	
10	620 N	500	-0-	-120	-0-	14 1	486 2	N	-0-	-0-	
11	540 N	470	-0-	-70	-0-	14 1	456 2	N	-0-	-0-	
12	527 N	445	-0-	-82	-0-	12 1	433 2	N	-0-	-0-	
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 31		RRCID -> 184932		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567		
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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEADOWS		WELL #: 1106		RRCID -> 185983		COMPL. DATE 10/09/2001			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025		
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	15 1	485 2	N	-0-	-0-	
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	21 1	696 2	N	-0-	-0-	
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	19 1	655 2	N	-0-	-0-	
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	17 1	547 2	N	-0-	-0-	
12	682 N	606	-0-	-76	-0-	16 1	590 2	N	-0-	-0-	
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 35		RRCID -> 187713		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494		
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	18 1	590 2	N	-0-	-0-	
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	12 1	412 2	N	-0-	-0-	
10	961 N	534	-0-	-427	-0-	15 1	519 2	N	-0-	-0-	
11	600 N	506	-0-	-94	-0-	15 1	491 2	N	-0-	-0-	
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	13 1	487 2	N	-0-	-0-	
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 36		RRCID -> 187714		COMPL. DATE 01/13/2002			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494		
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	7 1	229 2	N	-0-	-0-	
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	6 1	207 2	N	-0-	-0-	
10	279 N	77	-0-	-202	-0-	2 1	75 2	N	-0-	-0-	
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7 1	247 2	N	-0-	-0-	
12	217 N	63	-0-	-154	-0-	1 1	62 2	N	-0-	-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
		WELL #: 1173		RRCID -> 189039		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 4578 - 5040				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		470 N	470	-0-	-0-		14 1	456 2		N	-0-			-0-
09		570 N	448	-0-	-122		13 1	435 2		N	-0-			-0-
10		496 N	449	-0-	-47		12 1	437 2		N	-0-			-0-
11		450 N	419	-0-	-31		12 1	407 2		N	-0-			-0-
12		465 N	389	-0-	-76		10 1	379 2		N	-0-			-0-
01		434 N	NO RPT	-0-	-434					N	NO RPT			-0-

MEADOWS		WELL #: 1182R		RRCID -> 191348		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4848 - 4877				
08		525 N	525	-0-	-0-		16 1	509 2		N	-0-			-0-
09		570 N	493	-0-	-77		14 1	479 2		N	-0-			-0-
10		527 N	499	-0-	-28		14 1	485 2		N	-0-			-0-
11		510 N	471	-0-	-39		14 1	457 2		N	-0-			-0-
12		496 N	456	-0-	-40		12 1	444 2		N	-0-			-0-
01		496 N	NO RPT	-0-	-496					N	NO RPT			-0-

MEADOWS		WELL #: 1177		RRCID -> 193488		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 5975		PERF. 4753 - 5637				
08		244 N	244	-0-	-0-		7 1	237 2		N	-0-			-0-
09		300 N	238	-0-	-62		7 1	231 2		N	-0-			-0-
10		248 N	233	-0-	-15		6 1	227 2		N	-0-			-0-
11		240 N	213	-0-	-27		6 1	207 2		N	-0-			-0-
12		248 N	239	-0-	-9		6 1	233 2		N	-0-			-0-
01		248 N	NO RPT	-0-	-248					N	NO RPT			-0-

MEADOWS		WELL #: 1107		RRCID -> 197265		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4736 - 5345				
08		149 N	149	-0-	-0-		4 1	145 2		N	-0-			-0-
09		180 N	146	-0-	-34		4 1	142 2		N	-0-			-0-
10		155 N	145	-0-	-10		4 1	141 2		N	-0-			-0-
11		150 N	141	-0-	-9		4 1	137 2		N	-0-			-0-
12		155 N	139	-0-	-16		3 1	136 2		N	-0-			-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155					N	NO RPT			-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 11		RRCID -> 211763		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 6053		PERF. 4860 - 5768				
08		733 N	733	-0-	-0-		22 1	711 2		N	-0-			-0-
09		660 N	620	-0-	-40		18 1	602 2		N	-0-			-0-
10		744 N	744	-0-	-0-		21 1	723 2		N	-0-			-0-
11		720 N	698	-0-	-22		21 1	677 2		N	-0-			-0-
12		651 N	611	-0-	-40		16 1	595 2		N	-0-			-0-
01		744 N	NO RPT	-0-	-744					N	NO RPT			-0-

DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 4820 - 5910				
08		568 N	568	-0-	-0-		17 1	551 2		N	-0-			-0-
09		630 N	556	-0-	-74		16 1	540 2		N	-0-			-0-
10		589 N	574	-0-	-15		16 1	558 2		N	-0-			-0-
11		542 N	542	-0-	-0-		16 1	526 2		N	-0-			-0-
12		589 N	459	-0-	-130		12 1	447 2		N	-0-			-0-
01		589 N	NO RPT	-0-	-589					N	NO RPT			-0-

MEADOWS		WELL #: 1108		RRCID -> 222228		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 5911		PERF. 5304 - 5718				
08		603 N	603	-0-	-0-		18 1	585 2		N	-0-			-0-
09		544 N	544	-0-	-0-		16 1	528 2		N	-0-			-0-
10		515 N	515	-0-	-0-		14 1	501 2		N	-0-			-0-
11		515 N	515	-0-	-0-		15 1	500 2		N	-0-			-0-
12		521 N	521	-0-	-0-		14 1	507 2		N	-0-			-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 4721 - 5475	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	2	N	-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	1	1	61	2	N	-0-
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	2	N	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5938		PERF. 4979 - 5509	
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	18	1	578	2	N	-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	531	2	N	-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	15	1	538	2	N	-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	505	2	N	-0-
12	527 N	449	-0-	-78	-0-	12	1	437	2	N	-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 8		RRCID -> 232713		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 4950 - 5488	
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	4	1	162	2	N	-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	4	1	169	2	N	-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	4	1	162	2	N	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 258489		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5180 - 5700	
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	34	1	1072	2	N	4 8 188
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	29	1	979	2	N	6 8 188
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	27	1	924	2	N	2 8 188
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	28	1	892	2	N	-0- 188
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	23	1	835	2	N	1 1 8 188
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	1	9			N	NO RPT 188

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 169573		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 5455 - 5924	
BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 2									
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-
*01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-

BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 1		RRCID -> 169579		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4930 - 5948	
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-
09	870 N	662	-0-	-208	-0-	662	2			N	-0-
10	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-
12	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-
01	713 N	483	-0-	-230	-0-	483	2			N	-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	EOM BALANCE
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		2	RRCID ->	169581	COMPL. DATE	06/28/1998	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	5227	-	5890
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
10	1116 N	948	-0-	-168	-0-	948	2			N	-0-			-0-
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
12	1364 N	1009	-0-	-355	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
*01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		1	RRCID ->	169721	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	5194	-	5778
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-
09	1170 N	746	-0-	-424	-0-	746	2			N	-0-			-0-
10	961 N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-			-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
01	899 N	787	-0-	-112	-0-	787	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		1	RRCID ->	169722	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5182	-	6006
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-			-0-
10	620 N	293	-0-	-327	-0-	293	2			N	-0-			-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
*01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		2	RRCID ->	169723	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	5178	-	5941
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			-0-
*01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		3	RRCID ->	169724	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	5170	-	6000
08	434 N	-0-	-0-	-434	-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		3	RRCID ->	169725	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5252	-	5969
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			-0-
*01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		3	RRCID ->	171141	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	4730	-	5280
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "112"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
		WELL #: 4		RRCID -> 171293		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5168 - 5972	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-	13
09	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	1006	2	N	-0-	13
10	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2	N	-0-	13
11	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	2	N	-0-	13
12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1015	2	1 9	N	14
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-	14

DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 3		RRCID -> 171429		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 5713		PERF. 4644 - 5195	
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	2	N	-0-	-0-
10	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2	N	-0-	-0-
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2	N	-0-	-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-	-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 4		RRCID -> 171430		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 4691 - 5275	
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2	N	-0-	-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2	N	-0-	-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171456		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 4140 - 4843	
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2	N	-0-	-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-	-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-	-0-
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 2		RRCID -> 171457		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 5711		PERF. 4409 - 4835	
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-	-0-
09	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	2	N	-0-	-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-	-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-	-0-
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 3		RRCID -> 171458		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5121 - 5939	
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-	-0-
09	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2	N	-0-	-0-
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2	N	-0-	-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2	N	-0-	-0-
12	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2	N	-0-	-0-
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 171459		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 5624		PERF. 4790 - 4803	
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2	N	-0-	-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2	N	-0-	-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-	-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "9"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
		WELL #:	1	RRCID -> 171471	COMPL. DATE 01/29/1999	TOTAL DEPTH 6216	PERF. 5118	-	5596
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	EOM BALANCE
08		395 N	395	-0-	-0-	395 2			-0-
09		300 N	290	-0-	-10	290 2			-0-
10		310 N	274	-0-	-36	274 2			-0-
11		300 N	254	-0-	-46	254 2			-0-
12		310 N	265	-0-	-45	265 2			-0-
01		279 N	246	-0-	-33	246 2			-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:	6	RRCID -> 171472	COMPL. DATE 10/26/1998	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 4851	-	5887
08		1217 N	1217	-0-	-0-	1217 2			-0-
09		1290 N	1160	-0-	-130	1160 2			-0-
10		1240 N	1186	-0-	-54	1186 2			-0-
11		1206 N	1206	-0-	-0-	1206 2			-0-
12		1209 N	1128	-0-	-81	1128 2			-0-
*01		1182 N	1182	-0-	-0-	1182 2			-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:	8	RRCID -> 171474	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 5605	PERF. 4868	-	4878
08		66 N	66	-0-	-0-	66 2			-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	64 2			-0-
10		93 N	21	-0-	-72	21 2			-0-
11		60 N	22	-0-	-38	22 2			-0-
12		62 N	17	-0-	-45	17 2			-0-
01		31 N	22	-0-	-9	22 2			-0-

BLACK, HALLIE "9"		WELL #:	3	RRCID -> 173556	COMPL. DATE 04/17/1999	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5490	-	5500
08		648 N	648	-0-	-0-	648 2			-0-
09		540 N	534	-0-	-6	534 2			-0-
10		527 N	466	-0-	-61	466 2			-0-
11		540 N	463	-0-	-77	463 2			-0-
12		558 N	467	-0-	-91	467 2			-0-
*01		472 N	472	-0-	-0-	472 2			-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 174167	COMPL. DATE 07/14/1999	TOTAL DEPTH 6145	PERF. 5200	-	5623
08		221 N	221	-0-	-0-	221 2			33
09		300 N	215	-0-	-85	215 2			33
10		248 N	222	-0-	-26	222 2			33
11		210 N	210	-0-	-0-	210 2			33
12		236 N	236	-0-	-0-	236 2			33
*01		225 N	225	-0-	-0-	225 2			33

M. K. DANIEL 111A		WELL #:	2	RRCID -> 174866	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH 6128	PERF. 5248	-	5426
08		1348 N	1348	-0-	-0-	1348 2			-0-
09		1238 N	1238	-0-	-0-	1238 2			-0-
10		1316 N	1316	-0-	-0-	1316 2			-0-
11		1426 N	1426	-0-	-0-	1426 2			-0-
12		1466 N	1466	-0-	-0-	1466 2			-0-
*01		1272 N	1272	-0-	-0-	1272 2			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	5	RRCID -> 175780	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 6003	PERF. 4787	-	5382
08		510 N	510	-0-	-0-	510 2			-0-
09		499 N	499	-0-	-0-	499 2			-0-
10		508 N	508	-0-	-0-	508 2			-0-
11		486 N	486	-0-	-0-	486 2			-0-
12		527 N	488	-0-	-39	488 2			-0-
01		496 N	358	-0-	-138	358 2			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "113"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
M	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
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 6		RRCID -> 177892	COMPL. DATE 05/03/2000	TOTAL DEPTH 6018	PERF. 4830	-		5556					
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-					-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-					-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-					-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2		N	-0-					-0-
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2		N	-0-					-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 7		RRCID -> 179954	COMPL. DATE 09/21/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5167	-		5882					
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-					-0-
09	660 N	606	-0-	-54	-0-	606	2		N	-0-					-0-
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	2		N	-0-					-0-
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	595	2		N	-0-					-0-
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2		N	-0-					-0-
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2		N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 5		RRCID -> 179955	COMPL. DATE 09/16/2000	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 4628	-		5693					
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-					-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-					-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-					-0-
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 6		RRCID -> 179956	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 4628	-		4986					
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-					-0-
09	300 N	205	-0-	-95	-0-	205	2		N	-0-					-0-
10	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2		N	-0-					-0-
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2		N	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-					-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179961	COMPL. DATE 09/22/2000	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 4881	-		6040					
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-					-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-
01	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2		N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 4		RRCID -> 180061	COMPL. DATE 11/16/2000	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 5178	-		5540					
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-					-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-					-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-					-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 5		RRCID -> 180062	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 5206	-		5542					
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-					-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-					-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-					-0-
01	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2		N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180819		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6221		PERF. 5092 - 5248		
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
08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-			-0-
09		330 N	273	-0-	-57	-0-	273 2	N	-0-			-0-
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-			-0-
11		300 N	237	-0-	-63	-0-	237 2	N	-0-			-0-
12		279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2	N	-0-			-0-
01		341 N	281	-0-	-60	-0-	281 2	N	-0-			-0-

DANIELS, M. K. III A		WELL #: 4		RRCID -> 181359		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5150 - 5616		
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			-0-
09		210 N	184	-0-	-26	-0-	184 2	N	-0-			-0-
10		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2	N	-0-			-0-
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2	N	-0-			-0-
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			-0-
*01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181360		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5141 - 5605		
08		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-			-0-
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-			-0-
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-			-0-
11		540 N	516	-0-	-24	-0-	516 2	N	-0-			-0-
12		558 N	493	-0-	-65	-0-	493 2	N	-0-			-0-
01		558 N	475	-0-	-83	-0-	475 2	N	-0-			-0-

M. K. DANIEL IIIA		WELL #: 7		RRCID -> 181363		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5122 - 5896		
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-			-0-
09		510 N	453	-0-	-57	-0-	453 2	N	-0-			-0-
10		496 N	474	-0-	-22	-0-	474 2	N	-0-			-0-
11		480 N	438	-0-	-42	-0-	438 2	N	-0-			-0-
12		465 N	440	-0-	-25	-0-	440 2	N	-0-			-0-
01		465 N	438	-0-	-27	-0-	438 2	N	-0-			-0-

DANIELS, M. K. 112A		WELL #: 10		RRCID -> 181590		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 6032		PERF. 5090 - 5642		
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			-0-
09		240 N	104	-0-	-136	-0-	104 2	N	-0-			-0-
10		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2	N	-0-			-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-			-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			-0-
*01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 6		RRCID -> 181891		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4664 - 5408		
08		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2	N	-0-			-0-
09		1380 N	1093	-0-	-287	-0-	1093 2	N	-0-			-0-
10		1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145 2	N	-0-			-0-
11		1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076 2	N	-0-			-0-
12		1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020 2	N	-0-			-0-
01		1147 N	1124	-0-	-23	-0-	1124 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 6		RRCID -> 181939		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5168 - 5490		
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-			-0-
12		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2	N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE							
		WELL #:	701	RRCID ->	182709	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	4776	-	5816
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
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
*01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 3		WELL #:	5	RRCID ->	182710	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	4974	-	5890
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
11		330 N	300	-0-	-30	-0-	300 2		N	-0-			-0-
12		341 N	70	-0-	-271	-0-	70 2		N	-0-			-0-
*01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	702	RRCID ->	182712	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5154	-	5882
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
09		150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2		N	-0-			-0-
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
*01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	704	RRCID ->	183015	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	6085	PERF.	4720	-	5624
08		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
09		750 N	585	-0-	-165	-0-	585 2		N	-0-			-0-
10		651 N	611	-0-	-40	-0-	611 2		N	-0-			-0-
11		600 N	593	-0-	-7	-0-	593 2		N	-0-			-0-
12		620 N	580	-0-	-40	-0-	580 2		N	-0-			-0-
01		620 N	604	-0-	-16	-0-	604 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	705	RRCID ->	183585	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4544	-	5700
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
12		93 N	18	-0-	-75	-0-	18 2		N	-0-			-0-
*01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 3		WELL #:	4	RRCID ->	183934	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5232	-	5968
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			-0-
12		14 N	8	-0-	-6	-0-	8 2		N	-0-			-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	602	RRCID ->	183937	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	4734	-	5756
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
09		330 N	300	-0-	-30	-0-	300 2		N	-0-			-0-
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
11		330 N	285	-0-	-45	-0-	285 2		N	-0-			-0-
12		310 N	109	-0-	-201	-0-	109 2		N	-0-			-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 112A		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	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

DANIEL, M. K. WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020																
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824																
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788																
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062																
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
09	1440 N	1075	-0-	-365	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	1049	-0-	-563	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666																
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894																
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	450 N	336	-0-	-114	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986																
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DANIEL, M. K.		WELL #: 609		RRCID -> 185993		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4634 - 5806		
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-			-0-
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-			-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-			-0-
11	990 N	910	-0-	-80	-0-	910	2	N	-0-			-0-
12	992 N	792	-0-	-200	-0-	792	2	N	-0-			-0-
01	961 N	916	-0-	-45	-0-	916	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 610		RRCID -> 185994		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5265 - 5672		
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
09	270 N	137	-0-	-133	-0-	137	2	N	-0-			-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2	N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 7		RRCID -> 185995		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4835 - 5700		
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			-0-
09	420 N	211	-0-	-209	-0-	211	2	N	-0-			-0-
10	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	2	N	-0-			-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			-0-
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 9		RRCID -> 225026		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5010 - 5957		
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-			-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
11	630 N	585	-0-	-45	-0-	585	2	N	-0-			-0-
12	651 N	573	-0-	-78	-0-	573	2	N	-0-			-0-
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2	N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 8		RRCID -> 225149		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5008 - 5932		
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	909	-0-	-321	-0-	909	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	937	-0-	-86	-0-	937	2	N	-0-			-0-
11	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2	N	-0-			-0-
12	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	2	N	-0-			-0-
01	930 N	711	-0-	-219	-0-	711	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 710		RRCID -> 243566		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4678 - 5660		
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
09	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2	N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-			-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 709		RRCID -> 243836		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4659 - 0		
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	1102	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
*01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. HALLIE BLACK "3A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE							
		WELL #:	12	RRCID ->	244944	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	6129	PERF.	4980	-	5708
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	-0-			-0-
09		1530 N	1355	-0-	-175	-0-	1355	2	N	-0-			-0-
10		1581 N	1415	-0-	-166	-0-	1415	2	N	-0-			-0-
11		1560 N	1415	-0-	-145	-0-	1415	2	N	-0-			-0-
12		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-			-0-
*01		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	711	RRCID ->	245148	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4495	-	5605
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			-0-
09		540 N	459	-0-	-81	-0-	459	2	N	-0-			-0-
10		558 N	424	-0-	-134	-0-	424	2	N	-0-			-0-
11		540 N	423	-0-	-117	-0-	423	2	N	-0-			-0-
12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			-0-
01		434 N	248	-0-	-186	-0-	248	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	712	RRCID ->	245149	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4694	-	5622
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-
09		300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2	N	-0-			-0-
10		310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2	N	-0-			-0-
11		300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2	N	-0-			-0-
12		279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2	N	-0-			-0-
01		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	611	RRCID ->	247472	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	5497	PERF.	4762	-	5438
08		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2	N	-0-			-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-			-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
12		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-			-0-
01		62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2	N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "4A"		WELL #:	405	RRCID ->	247475	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	4888	-	5894
08		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-			-0-
09		900 N	641	-0-	-259	-0-	641	2	N	-0-			-0-
10		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-			-0-
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-			-0-
12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-			-0-
01		806 N	725	-0-	-81	-0-	725	2	N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3B"		WELL #:	2	RRCID ->	247477	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	4947	-	5976
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-			-0-
09		930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2	N	-0-			-0-
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-			-0-
11		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-			-0-
12		961 N	901	-0-	-60	-0-	901	2	N	-0-			-0-
01		930 N	856	-0-	-74	-0-	856	2	N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #:	402	RRCID ->	247478	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	6132	PERF.	5050	-	5776
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
09		360 N	226	-0-	-134	-0-	226	2	N	-0-			-0-
10		372 N	206	-0-	-166	-0-	206	2	N	-0-			-0-
11		360 N	234	-0-	-126	-0-	234	2	N	-0-			-0-
12		248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2	N	-0-			-0-
01		217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DANIEL, M. K.		WELL #: 613		RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624				
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
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2		N	-0-			-0-
09	870 N	600	-0-	-270	-0-	600 2		N	-0-			-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			-0-
*01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 4A		WELL #: 406		RRCID -> 248884		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728				
08	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2		N	-0-			-0-
09	2760 X	2595	-0-	-165	-0-	2595 2		N	-0-			-0-
10	2852 X	2604	-0-	-248	-0-	2604 2		N	-0-			-0-
11	2760 X	2333	-0-	-427	-0-	2333 2		N	-0-			-0-
12	2790 X	2467	-0-	-323	-0-	2467 2		N	-0-			-0-
01	2790 X	2745	-0-	-45	-0-	2745 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 708		RRCID -> 249914		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839				
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 3A		WELL #: 11		RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922				
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	411 2		N	-0-			-0-
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 2		N	-0-			-0-
01	434 N	371	-0-	-63	-0-	371 2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 403		RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955				
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			-0-
09	780 N	579	-0-	-201	-0-	579 2		N	-0-			-0-
10	651 N	576	-0-	-75	-0-	576 2		N	-0-			-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			-0-
*01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 707		RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659				
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
09	570 N	304	-0-	-266	-0-	304 2		N	-0-			-0-
10	372 N	296	-0-	-76	-0-	296 2		N	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 713		RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813				
08	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		N	-0-			-0-
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-			-0-
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-			-0-
11	1680 N	1448	-0-	-232	-0-	1448 2		N	-0-			-0-
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		N	-0-			-0-
*01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. HALLIE BLACK 4B		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS 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	AMT CODE	BALANCE

M. K. DANIEL 111A		WELL #:	10	RRCID ->	251677	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	6110 PERF. 4754 - 5510
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-
09	1080 N	883	-0-	-197	-0-	883 2		N	-0-
10	961 N	871	-0-	-90	-0-	871 2		N	-0-
11	900 N	872	-0-	-28	-0-	872 2		N	-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-
*01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	612	RRCID ->	256034	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6140 PERF. 4914 - 5858
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-
09	510 N	302	-0-	-208	-0-	302 2		N	-0-
10	690 N	640	-0-	-73	-0-	640 2		N	-0-
11	690 N	633	-0-	-57	-0-	633 2		N	-0-
12	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 2		N	-0-
01	651 N	605	-0-	-46	-0-	605 2		N	-0-

OXY USA INC. MALONE "12"		WELL #:	1	RRCID ->	118864	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 4231 - 5185
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
12	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MALONE		WELL #:	1	RRCID ->	201547	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	5160 PERF. 4771 - 4860
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2		N	-0-
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2		N	-0-

BUNGER "5"		WELL #:	2	RRCID ->	202985	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	4516 PERF. 4083 - 4446
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		Y	-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		Y	-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		Y	-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		Y	-0-
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		Y	-0-
01	868 N	91	-0-	-777	-0-	91 2		Y	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MALONE "13"		WELL #: 2		RRCID -> 203271		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184			
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		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2		N	-0-		-0-
*01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-

BUNGER "5"		WELL #: 3		RRCID -> 204705		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169			
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		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	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BUNGER "5"		WELL #: 5		RRCID -> 209357		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125			
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		Y	-0-		-0-
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		Y	-0-		-0-
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		Y	-0-		-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		Y	-0-		-0-
12	1426 N	1103	-0-	-323	-0-	1103 2		Y	-0-		-0-
01	1426 N	130	-0-	-1296	-0-	130 2		Y	-0-		-0-

RED STAG ENERGY, LLC		697115		RRCID -> 160346		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138			
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		WELL #: 1									
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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL 10		WELL #: 1		RRCID -> 160348		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096			
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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILVER OIL & GAS INC.		781880		RRCID -> 113570		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664			
TENNECO FEE		WELL #: 1									
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880													
TENNECO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 116047		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4607 - 5544					
M	O	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
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-				-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-				-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-				-0-
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-				-0-
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-				-0-

MEADOWS "8"				WELL #: 1		RRCID -> 162619		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4632 - 5936			
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-				-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-				-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-				-0-
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-				-0-

DANIEL				WELL #: 801		RRCID -> 171314		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6138		PERF. 4215 - 5788			
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-				-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-				-0-
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-				-0-

DANIEL, M. K. "8"				WELL #: 802		RRCID -> 188885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4772 - 5398			
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DANIEL				WELL #: 803		RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4732 - 5804			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-				-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-				-0-
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-				-0-

DANIEL				WELL #: 804		RRCID -> 232379		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4716 - 5756			
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-				-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-				-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-				-0-
01	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-				-0-

DANIEL				WELL #: 805		RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5997		PERF. 5245 - 5709			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-				-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-				-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-				-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-				-0-
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880								
TENNECO FEE		WELL #:		903	RRCID ->	233668	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5336 - 5658
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
08		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		-0-
09		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3		N	-0-		-0-
10		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-		-0-
11		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-		-0-
12		1116 N	981	-0-	-135	-0-	981 3		N	-0-		-0-
01		1085 N	963	-0-	-122	-0-	963 3		N	-0-		-0-

TENNECO FEE		WELL #:		904	RRCID ->	233669	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4710 - 5742
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
09		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		N	-0-		-0-
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-		-0-
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		-0-
12		713 N	651	-0-	-62	-0-	651 3		N	-0-		-0-
*01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-		-0-

UPP OPERATING, LLC				875310								
DANIEL, M. K.		WELL #:		11	RRCID ->	169424	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4424 - 5806
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		-0-
09		210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3		N	-0-		-0-
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-		-0-
*11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-
*01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		-0-

WTG EXPLORATION				945220								
MITCHELL, MYRTLE		WELL #:		2	RRCID ->	176092	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	5192 - 5555
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	10 1	317 2	N	-0-		-0-
09		330 N	328	-0-	-2	-0-	10 1	318 2	N	-0-		-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	10 1	331 2	N	-0-		-0-
11		330 N	314	-0-	-16	-0-	10 1	304 2	N	-0-		-0-
12		341 N	314	-0-	-27	-0-	9 1	305 2	N	-0-		-0-
01		341 N	310	-0-	-31	-0-	10 1	300 2	N	-0-		-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
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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	193587	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7100 - 10019
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-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RICHARDSON		WELL #: 1		RRCID -> 196315		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717								
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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 200402		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825								
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644								
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON		WELL #: 2		RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396								
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682								
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866								
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620								
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

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-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

08		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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

08		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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 UPP OPERATING, LLC 875310
 FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0071HR		RRCID ->	157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 6996 - 9768						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0073EH		RRCID ->	159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6939 - 9450						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0541EH		RRCID ->	163552	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	10087	PERF. 6948 - 10087						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #: 0542EH		RRCID ->	163994	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 6925 - 9177						
08	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	3		Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	37	-0-	37	45	37	3		Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	82	-0-	82	127	82	3		Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127				Y	-0-					-0-
*01	127	X	-0-	-0-	-127	-0-				Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0543E		RRCID ->	197032	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6669 - 6688						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 62E		RRCID ->	200418	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6686 - 8253						
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		65E	RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6824 - 6856	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #:		543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6630 - 6658	
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-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6662 - 6694	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6626 - 6698	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	
08	0 N	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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SOMERSET		84560 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: ATASCOSA					
CIVCO OPERATING LLC		154744										
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	118709	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1016 - 1032	
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-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SOMERSET		//CONT.// 84560 001		ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA										
CIVCO OPERATING LLC		//CONT.// 154744														
COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 118710	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 1105	PERF. 1006	- 1024								
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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN		WELL #: 4		RRCID -> 118711	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 1119	PERF. 1002	- 1016								
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 118713	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 1179	PERF. 1052	- 1068								
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 118714	COMPL. DATE 11/16/1984	TOTAL DEPTH 1196	PERF. 1064	- 1080								
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN "A"		WELL #: 3A		RRCID -> 118715	COMPL. DATE 02/27/1985	TOTAL DEPTH 1194	PERF. 1052	- 1068								
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 124077	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH 1110	PERF. 1016	- 1032								
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOMERSET		//CONT.//		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	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
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-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID -> 192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF.	550 -	615			
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-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.)				84660 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN								
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309											
HARRIS, MARTIN		WELL #:		9	RRCID -> 200487	COMPL. DATE 04/09/2003	TOTAL DEPTH	6259	PERF.	5574 -	5594				
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HARRIS, MARTIN R.		WELL #:		10	RRCID -> 201319	COMPL. DATE 09/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5552 -	5574				
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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				
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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		1	RRCID -> 198809	COMPL. DATE 05/18/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8706 -	8722				
08	6262 X	5762	-0-	-500	-0-	655 1	5070 2	N	34	18 1					111
09	6060 X	1762	-0-	-4298	-0-	37 9	216 1	N	9	6 1					114
10	6262 X	41	-0-	-6221	-0-	10 9	5 1	N	-0-						114
11	6060 X	270	-0-	-5790	-0-	5 1	34 1	N	1	1 1					114
*12	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-	1 9		N	-0-	14 7					100
01	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			N	NO RPT						100

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												
PXP MARTIN, ALBERT												
WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		2294 X	1129	-0-	-1165	-0-	1129 3			Y	-0-	-0-
09		1350 X	1271	-0-	-79	-0-	2 1	1269 3		Y	-0-	-0-
10		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	18 1	1367 3		Y	-0-	-0-
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3			Y	-0-	-0-
*12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3			Y	-0-	-0-
01		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				Y	NO RPT	-0-

PETTY, O. S. -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270												
08		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	143 1	2219 2		N	-0-	-0-
09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	23 1	1058 2		N	-0-	-0-
10		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2			N	-0-	-0-
11		1260 N	713	-0-	-547	-0-	713 2			N	-0-	-0-
*12		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2			N	-0-	-0-
*01		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	7 1	1222 2		N	-0-	-0-

PXP PETTY, O. S. -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225												
08		1674 N	1231	-0-	-443	-0-	1231 2			N	-0-	-0-
09		1560 N	1198	-0-	-362	-0-	1198 2			N	-0-	-0-
10		1395 N	948	-0-	-447	-0-	948 2			N	-0-	-0-
11		1200 N	721	-0-	-479	-0-	11 1	710 2		N	-0-	-0-
12		1240 N	731	-0-	-509	-0-	6 1	725 2		N	-0-	-0-
01		961 N	728	-0-	-233	-0-	8 1	720 2		N	-0-	-0-

PXP PETTY, O. S. -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224												
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2			Y	-0-	-0-
09		1080 N	987	-0-	-93	-0-	1 1	986 2		Y	-0-	-0-
10		1116 N	1032	-0-	-84	-0-	13 1	1019 2		Y	-0-	-0-
11		1080 N	978	-0-	-102	-0-	978 2			Y	-0-	-0-
12		1023 N	989	-0-	-34	-0-	989 2			Y	-0-	-0-
01		1023 N	980	-0-	-43	-0-	980 2			Y	-0-	-0-

PXP HILL, JOE												
WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221												
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-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PXP MARTIN, ALBERT												
WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216												
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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PXP PETTY, O.S.												
WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184												
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
*12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
*01		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A															
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	N	-0-			14
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-	14	1	-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	N	-0-			-0-
11		210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-			-0-
12		217 N	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
11		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
*12		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
*01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100															
08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	756	2	N	-0-			-0-
09		870 N	784	-0-	-86	-0-	784	2			N	-0-			-0-
10		775 N	738	-0-	-37	-0-	6	1	732	2	N	-0-			-0-
11		810 N	759	-0-	-51	-0-	759	2			N	-0-			-0-
12		806 N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-			-0-
*01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758															
08		3162 X	2758	-0-	-404	-0-	2758	2			Y	-0-			-0-
09		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	5	1	3395	2	Y	-0-			-0-
10		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	46	1	3528	2	Y	-0-			-0-
11		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-			-0-
12		3503 X	3122	-0-	-381	-0-	3122	2			Y	-0-			-0-
01		3565 X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			Y	-0-			-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260															
08		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-			-0-
09		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-			-0-
10		2573 N	2098	-0-	-475	-0-	2098	2			N	-0-			-0-
11		2490 N	1577	-0-	-913	-0-	24	1	1553	2	N	-0-			-0-
12		2573 N	1599	-0-	-974	-0-	14	1	1585	2	N	-0-			-0-
01		2108 N	1544	-0-	-564	-0-	16	1	1528	2	N	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A															
08		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	75	1	1152	2	N	-0-			-0-
09		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	33	1	1550	2	N	-0-			-0-
10		1085 N	828	-0-	-257	-0-	828	2			N	-0-			-0-
11		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
12		1643 N	1341	-0-	-302	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
*01		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	9	1	1631	2	N	-0-			-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)	MONTHLY STATUS	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								
08		973 N	973	-0-	-0-	-0-	78 1	895 2		N	-0-			-0-								
09		960 N	831	-0-	-129	-0-	831 2			N	-0-			-0-								
10		899 N	818	-0-	-81	-0-	7 1	811 2		N	-0-			-0-								
11		930 N	827	-0-	-103	-0-	827 2			N	-0-			-0-								
*12		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2			N	-0-			-0-								
*01		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2			N	-0-			-0-								

KILLAM-GONZALEZ 299													WELL #: 15		RRCID -> 242024		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 10283		PERF. 9956 - 10004	
08		678 N	678	-0-	-0-	-0-	55 1	623 2		Y	-0-			-0-								
09		840 N	662	-0-	-178	-0-	662 2			Y	-0-			-0-								
10		682 N	674	-0-	-8	-0-	5 1	669 2		Y	-0-			-0-								
11		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2			Y	-0-			-0-								
*12		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2			Y	-0-			-0-								
*01		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2			Y	-0-			-0-								

KILLAM-GONZALEZ 299													WELL #: 16		RRCID -> 249657		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 10164		PERF. 9940 - 10051	
08		682 N	599	-0-	-83	-0-	48 1	551 2		Y	-0-			-0-								
09		750 N	367	-0-	-383	-0-	367 2			Y	-0-			-0-								
10		651 N	217	-0-	-434	-0-	2 1	215 2		Y	-0-			-0-								
11		570 N	216	-0-	-354	-0-	216 2			Y	-0-			-0-								
12		372 N	198	-0-	-174	-0-	198 2			Y	-0-			-0-								
01		217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2			Y	-0-			-0-								

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC													781915		RRCID -> 144751		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10119 - 10198	
GUTIERREZ, R. M.													WELL #: 2									
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-								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

STOCKTON													WELL #: 1A		RRCID -> 147970		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10290		PERF.10078 - 10242	
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-								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

SUTTON PRODUCING CORP.													831283		RRCID -> 129473		COMPL. DATE 09/12/1988		TOTAL DEPTH 10270		PERF.10066 - 10152	
APPLING													WELL #: 1									
08		6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052 2			N	-0-			-0-								
09		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323 2			N	-0-			-0-								
10		5735 X	2538	-0-	-3197	-0-	2538 2			N	-0-			-0-								
11		5550 X	3094	-0-	-2456	-0-	3094 2			N	-0-			-0-								
12		5735 X	3411	-0-	-2324	-0-	3411 2			N	-0-			-0-								
01		5735 X	4336	-0-	-1399	-0-	4336 2			N	-0-			-0-								

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.// 86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SUTTON PRODUCING CORP.		//CONT.// 831283									
APPLING		WELL #: 2		RRCID -> 130985		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2	N	-0-		-0-
09	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2	N	-0-		-0-
10	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2	N	-0-		-0-
11	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2	N	-0-		-0-
12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2	N	-0-		-0-
*01	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2	N	-0-		-0-

APPLING		WELL #: 3		RRCID -> 133551		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247			
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-		-0-
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-		-0-
10	1271 N	457	-0-	-814	-0-	457	2	N	-0-		-0-
11	1230 N	605	-0-	-625	-0-	605	2	N	-0-		-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-		-0-
*01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-		-0-

REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186			
08	2077 N	1684	-0-	-393	-0-	1684	2	N	-0-		-0-
09	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2	N	-0-		-0-
10	2635 X	1402	-0-	-1233	-0-	1402	2	N	-0-		-0-
11	2550 X	1158	-0-	-1392	-0-	1158	2	N	-0-		-0-
12	2170 X	1718	-0-	-452	-0-	1718	2	N	-0-		-0-
01	2635 X	1701	-0-	-934	-0-	1701	2	N	-0-		-0-

REEVES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096			
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-		-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-		-0-
10	713 N	476	-0-	-237	-0-	476	2	N	-0-		-0-
11	690 N	486	-0-	-204	-0-	486	2	N	-0-		-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		-0-
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2	N	-0-		-0-

PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193			
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	N	-0-		-0-
09	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-		-0-
10	1922 X	799	-0-	-1123	-0-	799	2	N	-0-		-0-
11	1860 X	891	-0-	-969	-0-	891	2	N	-0-		-0-
12	1922 X	821	-0-	-1101	-0-	821	2	N	-0-		-0-
01	1922 X	915	-0-	-1007	-0-	915	2	N	-0-		-0-

PRYOR		WELL #: 3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217			
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-		-0-
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	-0-		-0-
10	1457 N	798	-0-	-659	-0-	798	2	N	-0-		-0-
11	1410 N	1035	-0-	-375	-0-	1035	2	N	-0-		-0-
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-		-0-
*01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-		-0-

REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263			
08	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2	N	-0-		-0-
09	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2	N	-0-		-0-
10	6138 X	3283	-0-	-2855	-0-	3283	2	N	-0-		-0-
11	5940 X	3324	-0-	-2616	-0-	3324	2	N	-0-		-0-
12	6138 X	3200	-0-	-2938	-0-	3200	2	N	-0-		-0-
01	6138 X	5884	-0-	-254	-0-	5884	2	N	-0-		-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		310 N	192	-0-	-118	-0-		13	1	179	2	-0-
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-		25	1	338	2	-0-
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-		29	1	380	2	-0-
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-		29	1	449	2	-0-
12		310 N	298	-0-	-12	-0-		21	1	277	2	-0-
01		310 N	274	-0-	-36	-0-		19	1	255	2	-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061												
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-		15	1	202	2	-0-
09		180 N	155	-0-	-25	-0-		11	1	144	2	-0-
10		186 N	178	-0-	-8	-0-		12	1	166	2	-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-		12	1	182	2	-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-		11	1	146	2	-0-
01		186 N	184	-0-	-2	-0-		13	1	171	2	-0-

STUMBERG RANCH (OLMOS 4600) 86813 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT												
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES, INC. 144572												
DILLON, B W WELL #: 10 RRCID -> 271968 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4609 - 4631												
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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												
08	DLQ	G-10	1052	-0-	1052	12834		120	1	932	2	8
09	DLQ	G-10	749	-0-	749	13583		162	1	587	2	8
10	DLQ	G-10	1688	-0-	1688	15271		156	1	1532	2	8
11	DLQ	G-10	1431	-0-	1431	16702		128	1	1303	2	8
12	DLQ	G-10	1274	-0-	1274	17976		36	1	1238	2	8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17976						8

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562												
08	DLQ	G-10	245	-0-	245	2342		28	1	217	2	-0-
09	DLQ	G-10	369	-0-	369	2711		80	1	289	2	-0-
10	DLQ	G-10	370	-0-	370	3081		34	1	336	2	-0-
11	DLQ	G-10	427	-0-	427	3508		38	1	389	2	-0-
12	DLQ	G-10	286	-0-	286	3794		8	1	278	2	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3794						-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554												
08	DLQ	G-10	137	-0-	137	2098		16	1	121	2	8
09	DLQ	G-10	223	-0-	223	2321		48	1	175	2	8
10	DLQ	G-10	190	-0-	190	2511		18	1	172	2	8
11	DLQ	G-10	222	-0-	222	2733		20	1	202	2	8
12	DLQ	G-10	213	-0-	213	2946		6	1	201	2	13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2946		6	9			13

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	112232	COMPL. DATE	07/10/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7438 - 7456	
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
08	12 N	7	-0-	-5	-0-	1 1	6 2	N	-0-				-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6 1	23 2	N	-0-				-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-				-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-				-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT				-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112234	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7462 - 7480	
08	DLQ G-10	1062	-0-	1062	9890	121 1	941 2	Y	-0-			8	
09	DLQ G-10	923	-0-	923	10813	200 1	723 2	Y	-0-			8	
10	DLQ G-10	738	-0-	738	11551	68 1	670 2	Y	-0-			8	
11	DLQ G-10	687	-0-	687	12238	62 1	625 2	Y	-0-			8	
12	DLQ G-10	827	-0-	827	13065	23 1	804 2	Y	-0-			8	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13065			Y	NO RPT			8	

GUTIERREZ B		WELL #:		4R	RRCID ->	165568	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	7381 - 7532	
08	DLQ G-10	57	-0-	57	2244	6 1	51 2	Y	-0-			18	
09	DLQ G-10	66	-0-	66	2310	14 1	52 2	Y	-0-			18	
10	DLQ G-10	435	-0-	435	2745	40 1	395 2	Y	-0-			18	
11	DLQ G-10	535	-0-	535	3280	48 1	487 2	Y	-0-			18	
12	DLQ G-10	316	-0-	316	3596	9 1	307 2	Y	-0-			18	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3596			Y	NO RPT			18	

APPLING		WELL #:		2 B	RRCID ->	169629	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5848 - 5854	
08	DLQ G-10	458	-0-	458	3917	52 1	406 2	Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	424	-0-	424	4341	92 1	332 2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	474	-0-	474	4815	44 1	430 2	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	455	-0-	455	5270	41 1	414 2	Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	424	-0-	424	5694	12 1	412 2	Y	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5694			Y	NO RPT			-0-	

GUTIERREZ A		WELL #:		3R	RRCID ->	169758	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7417 - 7554	
08	DLQ G-10	55	-0-	55	796	6 1	49 2	Y	-0-			8	
09	DLQ G-10	118	-0-	118	914	26 1	92 2	Y	-0-			8	
10	DLQ G-10	253	-0-	253	1167	23 1	230 2	Y	-0-			8	
11	DLQ G-10	72	-0-	72	1239	6 1	66 2	Y	-0-			8	
12	DLQ G-10	49	-0-	49	1288	1 1	48 2	Y	-0-			8	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1288			Y	NO RPT			8	

EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #:		2	RRCID ->	185977	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	7480 - 7528	
08	1147 N	954	-0-	-193	-0-	109 1	845 2	N	-0-			-0-	
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	241 1	871 2	N	-0-			-0-	
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	89 1	873 2	N	-0-			-0-	
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	93 1	939 2	N	-0-			-0-	
12	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	29 1	998 2	N	-0-			-0-	
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			-0-	

WINSLOW, O. H.		WELL #:		3	RRCID ->	187432	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7527 - 7563	
08	DLQ G-10	121	-0-	121	2266	14 1	107 2	Y	-0-			6	
09	DLQ G-10	314	-0-	314	2580	68 1	246 2	Y	-0-			6	
10	DLQ G-10	184	-0-	184	2764	17 1	167 2	Y	-0-			6	
11	DLQ G-10	55	-0-	55	2819	5 1	50 2	Y	-0-			6	
12	DLQ G-10	110	-0-	110	2929	3 1	107 2	Y	-0-			6	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2929			Y	NO RPT			6	

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	393	-0-	393	3143	45	1 348	2 Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	449	-0-	449	3592	97	1 352	2 Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	446	-0-	446	4038	41	1 405	2 Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	443	-0-	443	4481	40	1 403	2 Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	443	-0-	443	4924	12	1 431	2 Y	-0-		-0-
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	4924			Y	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 187442		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	424			Y	19	20 1	15
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	424			Y	-0-		15
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	424			Y	-0-		15
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	424			Y	-0-		15
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	424			Y	29	41 1	3
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	424			Y	NO RPT		3

MARTIN, J. C.		WELL #: 1A		RRCID -> 187451		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602		
08	DLQ G-10	50	-0-	50	3125	6	1 44	2 Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	115	-0-	115	3240	25	1 90	2 Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	91	-0-	91	3331	8	1 83	2 Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	70	-0-	70	3401	6	1 64	2 Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	161	-0-	161	3562	5	1 156	2 Y	-0-		-0-
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	3562			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650		
08	DLQ G-10	1321	-0-	1321	10358	150	1 1171	2 Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1249	-0-	1249	11607	271	1 978	2 Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1250	-0-	1250	12857	116	1 1134	2 Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1242	-0-	1242	14099	112	1 1130	2 Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	1231	-0-	1231	15330	35	1 1196	2 Y	-0-		-0-
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	15330			Y	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 8		RRCID -> 193174		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665		
08	DLQ G-10	190	-0-	190	2823	22	1 168	2 Y	-0-		7
09	DLQ G-10	439	-0-	439	3262	93	1 338	2 Y	7		14
10	DLQ G-10	81	-0-	81	3343	8	9 1	2 Y	73	70 1	17
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3343			Y	-0-		17
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3343			Y	-0-		17
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	3343			Y	NO RPT		17

MARTIN, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 193177		COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162		
08	DLQ G-10	343	-0-	343	3915	32	1 249	2 Y	56	58 1	45
09	DLQ G-10	210	-0-	210	4125	62	9 45	1 Y	-0-		45
10	DLQ G-10	272	-0-	272	4397	25	1 247	2 Y	-0-		45
11	DLQ G-10	249	-0-	249	4646	22	1 227	2 Y	-0-		45
12	DLQ G-10	208	-0-	208	4854	3	1 111	2 Y	85	120 1	10
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	4854	94	9	Y	NO RPT		10

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 #: 1		RRCID -> 193512		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7908		PERF. 5944 - 5974				
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
08	DLQ	G-10	68	-0-	68	4868	8 1	60	2	Y	-0-			11
09	DLQ	G-10	448	-0-	448	5316	97 1	351	2	Y	-0-			11
10	DLQ	G-10	389	-0-	389	5705	36 1	353	2	Y	-0-			11
11	DLQ	G-10	425	-0-	425	6130	38 1	387	2	Y	-0-			11
12	DLQ	G-10	424	-0-	424	6554	12 1	412	2	Y	-0-			11
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6554				Y	NO RPT			11

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 194970		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6042 - 6180				
08	DLQ	G-10	801	-0-	801	7413	81 1	633	2	Y	79	102	1	62
09	DLQ	G-10	1026	-0-	1026	8439	198 1	718	2	Y	100	102	1	60
10	DLQ	G-10	928	-0-	928	9367	110 9	81	1	Y	54	103	1	11
11	DLQ	G-10	881	-0-	881	10248	59 9	72	1	Y	70			81
12	DLQ	G-10	849	-0-	849	11097	77 9	22	1	Y	55	102	1	34
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	11097	61 9			Y	NO RPT			34

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194975		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7588 - 7624				
08	DLQ	G-10	18	-0-	18	207	2 1	16	2	Y	-0-			1
09	DLQ	G-10	43	-0-	43	250	9 1	34	2	Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	12	-0-	12	262	1 1	11	2	Y	-0-			1
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	262				Y	-0-			1
12	DLQ	G-10	3	-0-	3	265	3 2			Y	-0-			1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT			1

WINSLOW, O. H.		WELL #: 4		RRCID -> 197154		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7624 - 7672				
08	DLQ	G-10	376	-0-	376	4053	43 1	333	2	Y	-0-			11
09	DLQ	G-10	422	-0-	422	4475	91 1	331	2	Y	-0-			11
10	DLQ	G-10	359	-0-	359	4834	33 1	326	2	Y	-0-			11
11	DLQ	G-10	387	-0-	387	5221	35 1	352	2	Y	-0-			11
12	DLQ	G-10	163	-0-	163	5384	5 1	158	2	Y	-0-			11
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5384				Y	NO RPT			11

MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 197267		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7572 - 7609				
08	DLQ	G-10	1322	-0-	1322	11992	151 1	1171	2	Y	-0-			23
09	DLQ	G-10	1464	-0-	1464	13456	317 1	1147	2	Y	-0-			23
10	DLQ	G-10	1768	-0-	1768	15224	164 1	1604	2	Y	-0-			23
11	DLQ	G-10	1770	-0-	1770	16994	159 1	1611	2	Y	-0-			23
12	DLQ	G-10	1922	-0-	1922	18916	51 1	1775	2	Y	87	82	1	28
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	18916	96 9			Y	NO RPT			28

WINSLOW, O. H.		WELL #: 5		RRCID -> 198581		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7615 - 7680				
08	DLQ	G-10	543	-0-	543	3575	62 1	481	2	Y	-0-			20
09	DLQ	G-10	496	-0-	496	4071	107 1	389	2	Y	-0-			20
10	DLQ	G-10	445	-0-	445	4516	41 1	404	2	Y	-0-			20
11	DLQ	G-10	426	-0-	426	4942	38 1	388	2	Y	-0-			20
12	DLQ	G-10	423	-0-	423	5365	12 1	411	2	Y	-0-			20
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5365				Y	NO RPT			20

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
08	DLQ	G-10	173	-0-	173	2054	20	1	153	2	Y	-0-					8
09	DLQ	G-10	254	-0-	254	2308	55	1	199	2	Y	-0-					8
10	DLQ	G-10	354	-0-	354	2662	33	1	321	2	Y	-0-					8
11	DLQ	G-10	408	-0-	408	3070	37	1	371	2	Y	-0-					8
12	DLQ	G-10	154	-0-	154	3224	3	1	118	2	Y	30	28	1			10
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3224					Y	NO RPT					10

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 199448		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 6		RRCID -> 199826		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624								
08	DLQ	G-10	235	-0-	235	2112	27	1	208	2	Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	229	-0-	229	2341	50	1	179	2	Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	202	-0-	202	2543	19	1	183	2	Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	215	-0-	215	2758	19	1	196	2	Y	-0-					1
12	DLQ	G-10	173	-0-	173	2931	5	1	168	2	Y	-0-					1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2931					Y	NO RPT					1

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 200718		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616								
08	DLQ	G-10	1612	-0-	1612	15207	179	1	1394	2	Y	35	46	1			28
09	DLQ	G-10	1259	-0-	1259	16466	262	1	947	2	Y	45	46	1			27
10	DLQ	G-10	1341	-0-	1341	17807	122	1	1191	2	Y	25	47	1			5
11	DLQ	G-10	1270	-0-	1270	19077	111	1	1124	2	Y	32					37
12	DLQ	G-10	1343	-0-	1343	20420	37	1	1277	2	Y	26	47	1			16
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	20420	29	9			Y	NO RPT					16

MARTIN, J. C.		WELL #: 9		RRCID -> 203292		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538								
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	72	1	560	2	N	41	183	1			48
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	161	1	582	2	N	117					165
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	129	9	827	2	N	34	186	1			13
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	85	1	498	2	N	101					114
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	37	9			N	-0-					114
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-	111	9	345	2	N	NO RPT					114

GUTIERREZ F		WELL #: 04		RRCID -> 204699		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661								
08	DLQ	G-10	567	-0-	567	5264	65	1	502	2	Y	-0-					2
09	DLQ	G-10	544	-0-	544	5808	118	1	426	2	Y	-0-					2
10	DLQ	G-10	561	-0-	561	6369	52	1	509	2	Y	-0-					2
11	DLQ	G-10	535	-0-	535	6904	48	1	487	2	Y	-0-					2
12	DLQ	G-10	482	-0-	482	7386	14	1	468	2	Y	-0-					2
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7386					Y	NO RPT					2

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 #:		9	RRCID ->	204700	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7494 - 7625
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	18	-0-	18	738	2 1	16 2	Y	-0-		19
09	DLQ	G-10	90	-0-	90	828	19 1	71 2	Y	-0-		19
10	DLQ	G-10	117	-0-	117	945	11 1	106 2	Y	-0-		19
11	DLQ	G-10	93	-0-	93	1038	8 1	85 2	Y	-0-		19
12	DLQ	G-10	154	-0-	154	1192	4 1	139 2	Y	10		29
							11 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1192				Y	NO RPT		29

WINSLOW, O. H.		WELL #:		7	RRCID ->	205320	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7553 - 7624
08	DLQ	G-10	604	-0-	604	6673	69 1	535 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	910	-0-	910	7583	197 1	713 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	715	-0-	715	8298	66 1	649 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	928	-0-	928	9226	83 1	845 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	762	-0-	762	9988	21 1	741 2	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9988				Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	205322	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7562 - 7586
08	DLQ	G-10	1085	-0-	1085	9657	124 1	961 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	998	-0-	998	10655	216 1	782 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1051	-0-	1051	11706	97 1	954 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	1180	-0-	1180	12886	106 1	1074 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	1145	-0-	1145	14031	32 1	1113 2	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	14031				Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	205803	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7616 - 7668
08	DLQ	G-10	1305	-0-	1305	10734	149 1	1156 2	Y	-0-		23
09	DLQ	G-10	1174	-0-	1174	11908	254 1	920 2	Y	-0-		23
10	DLQ	G-10	1172	-0-	1172	13080	109 1	1063 2	Y	-0-		23
11	DLQ	G-10	1006	-0-	1006	14086	90 1	916 2	Y	-0-		23
12	DLQ	G-10	751	-0-	751	14837	21 1	715 2	Y	14		37
							15 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	14837				Y	NO RPT		37

GUTIERREZ E		WELL #:		5	RRCID ->	207421	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7546 - 7590
08	DLQ	G-10	63	-0-	63	3001	7 1	56 2	Y	-0-		2
09	DLQ	G-10	111	-0-	111	3112	24 1	87 2	Y	-0-		2
10	DLQ	G-10	157	-0-	157	3269	15 1	142 2	Y	-0-		2
11	DLQ	G-10	515	-0-	515	3784	46 1	469 2	Y	-0-		2
12	DLQ	G-10	395	-0-	395	4179	11 1	384 2	Y	-0-		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4179				Y	NO RPT		2

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	208720	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7531 - 7558
08	DLQ	G-10	1167	-0-	1167	12013	133 1	1034 2	Y	-0-		2
09	DLQ	G-10	1630	-0-	1630	13643	353 1	1277 2	Y	-0-		2
10	DLQ	G-10	1395	-0-	1395	15038	129 1	1266 2	Y	-0-		2
11	DLQ	G-10	1601	-0-	1601	16639	144 1	1457 2	Y	-0-		2
12	DLQ	G-10	1226	-0-	1226	17865	34 1	1192 2	Y	-0-		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	17865				Y	NO RPT		2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
MARTIN, J. C.		WELL #:		10	RRCID ->	208727	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7697 - 7743	
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	DLQ	G-10	10	-0-	10	80	1 1	9 2	Y	-0-			1
09	DLQ	G-10	11	-0-	11	91	2 1	8 2	Y	1			2
							1 9						
10	DLQ	G-10	23	-0-	23	114	1 1	9 2	Y	12	11 1		3
							13 9						
11	DLQ	G-10	10	-0-	10	124	1 1	9 2	Y	-0-			3
12	DLQ	G-10	10	-0-	10	134	10 2		Y	-0-			3
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	134			Y	NO RPT			3

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	208733	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7588 - 7630	
08	DLQ	G-10	1282	-0-	1282	9424	146 1	1136 2	Y	-0-			2
09	DLQ	G-10	1192	-0-	1192	10616	258 1	934 2	Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	1260	-0-	1260	11876	117 1	1143 2	Y	-0-			2
11	DLQ	G-10	1189	-0-	1189	13065	107 1	1082 2	Y	-0-			2
12	DLQ	G-10	1078	-0-	1078	14143	30 1	1048 2	Y	-0-			2
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	14143			Y	NO RPT			2

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	208735	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7580 - 7614	
08	DLQ	G-10	520	-0-	520	4971	59 1	461 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	493	-0-	493	5464	107 1	386 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	422	-0-	422	5886	39 1	383 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	435	-0-	435	6321	39 1	396 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	315	-0-	315	6636	9 1	306 2	Y	-0-			-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	6636			Y	NO RPT			-0-

REEVES		WELL #:		4	RRCID ->	208921	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7429 - 7449	
08	DLQ	G-10	37	-0-	37	558	4 1	33 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	46	-0-	46	604	10 1	36 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	93	-0-	93	697	9 1	84 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	171	-0-	171	868	15 1	156 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	169	-0-	169	1037	5 1	164 2	Y	-0-			-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1037			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	208947	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 - 7668	
08	DLQ	G-10	260	-0-	260	1144	30 1	230 2	Y	-0-			16
09	DLQ	G-10	206	-0-	206	1350	45 1	161 2	Y	-0-			16
10	DLQ	G-10	217	-0-	217	1567	20 1	197 2	Y	-0-			16
11	DLQ	G-10	190	-0-	190	1757	17 1	173 2	Y	-0-			16
12	DLQ	G-10	119	-0-	119	1876	3 1	106 2	Y	9			25
							10 9						
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1876			Y	NO RPT			25

WINSLOW, O. H.		WELL #:		9	RRCID ->	209325	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7512 - 7532	
08	DLQ	G-10	1042	-0-	1042	7461	119 1	923 2	Y	-0-			16
09	DLQ	G-10	1049	-0-	1049	8510	227 1	822 2	Y	-0-			16
10	DLQ	G-10	919	-0-	919	9429	85 1	834 2	Y	-0-			16
11	DLQ	G-10	807	-0-	807	10236	72 1	735 2	Y	-0-			16
12	DLQ	G-10	753	-0-	753	10989	21 1	718 2	Y	13			29
							14 9						
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	10989			Y	NO RPT			29

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
WINSLOW, O. H.		WELL #:		8	RRCID ->	209846	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7524 - 7550
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	DLQ	G-10	689	-0-	689	7457	78 1	611 2	Y	-0-		5
09	DLQ	G-10	751	-0-	751	8208	163 1	588 2	Y	-0-		5
10	DLQ	G-10	887	-0-	887	9095	82 1	805 2	Y	-0-		5
11	DLQ	G-10	902	-0-	902	9997	81 1	821 2	Y	-0-		5
12	DLQ	G-10	938	-0-	938	10935	26 1	906 2	Y	5		10
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	10935	6 9		Y	NO RPT		10

WINSLOW, O. H.		WELL #:		10	RRCID ->	210849	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6000 - 7720
08	DLQ	G-10	713	-0-	713	5861	81 1	632 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	644	-0-	644	6505	139 1	505 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	643	-0-	643	7148	60 1	583 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	715	-0-	715	7863	64 1	651 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	681	-0-	681	8544	19 1	662 2	Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	8544			Y	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		11	RRCID ->	210851	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6002 - 7573
08	DLQ	G-10	727	-0-	727	6774	83 1	644 2	Y	-0-		1
09	DLQ	G-10	647	-0-	647	7421	140 1	506 2	Y	1		2
10	DLQ	G-10	672	-0-	672	8093	1 9	601 2	Y	9	9 1	2
11	DLQ	G-10	674	-0-	674	8767	61 1	613 2	Y	-0-		2
12	DLQ	G-10	720	-0-	720	9487	20 1	700 2	Y	-0-		2
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	9487			Y	NO RPT		2

WINSLOW, O. H.		WELL #:		14	RRCID ->	210852	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	6002 - 7702
08	DLQ	G-10	352	-0-	352	3142	40 1	312 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	249	-0-	249	3391	54 1	195 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	67	-0-	67	3458	6 1	61 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	87	-0-	87	3545	8 1	79 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	104	-0-	104	3649	3 1	101 2	Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3649			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	211029	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7500 - 7580
08	DLQ	G-10	205	-0-	205	1888	23 1	182 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	150	-0-	150	2038	32 1	118 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	192	-0-	192	2230	18 1	174 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	116	-0-	116	2346	10 1	106 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	161	-0-	161	2507	5 1	156 2	Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2507			Y	NO RPT		-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		13	RRCID ->	212093	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6022 - 7690
08	DLQ	G-10	437	-0-	437	5066	50 1	387 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	523	-0-	523	5589	113 1	410 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	338	-0-	338	5927	31 1	307 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	659	-0-	659	6586	59 1	600 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	434	-0-	434	7020	12 1	422 2	Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7020			Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
MARTIN, J. C.		WELL #: 12		RRCID -> 212162		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702		
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
08	DLQ	G-10	972	-0-	972	7702	111 1	861 2	Y	-0-	5
09	DLQ	G-10	975	-0-	975	8677	210 1	759 2	Y	5	10
10	DLQ	G-10	1035	-0-	1035	9712	91 1	889 2	Y	50 48 1	12
11	DLQ	G-10	1014	-0-	1014	10726	55 9	923 2	Y	-0-	12
12	DLQ	G-10	733	-0-	733	11459	91 1	712 2	Y	-0-	12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11459	21 1		Y	NO RPT	12

STOCKTON A		WELL #: 3		RRCID -> 212163		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472		
08	DLQ	G-10	794	-0-	794	5938	90 1	704 2	Y	-0-	4
09	DLQ	G-10	712	-0-	712	6650	154 1	558 2	Y	-0-	4
10	DLQ	G-10	784	-0-	784	7434	73 1	711 2	Y	-0-	4
11	DLQ	G-10	693	-0-	693	8127	62 1	631 2	Y	-0-	4
12	DLQ	G-10	692	-0-	692	8819	19 1	673 2	Y	-0-	4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8819			Y	NO RPT	4

PRYOR		WELL #: 1		RRCID -> 212165		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550		
08	DLQ	G-10	897	-0-	897	5194	102 1	795 2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	746	-0-	746	5940	162 1	584 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	640	-0-	640	6580	59 1	581 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	196	-0-	196	6776	18 1	178 2	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	620	-0-	620	7396	17 1	603 2	Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7396			Y	NO RPT	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 212533		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498		
08	DLQ	G-10	6	-0-	6	155	1 1	5 2	Y	-0-	5
09	DLQ	G-10	11	-0-	11	166	2 1	9 2	Y	-0-	5
10	DLQ	G-10	188	-0-	188	354	17 1	171 2	Y	-0-	5
11	DLQ	G-10	135	-0-	135	489	12 1	123 2	Y	-0-	5
12	DLQ	G-10	31	-0-	31	520	1 1	30 2	Y	-0-	5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	520			Y	NO RPT	5

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 212595		COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498		
08	DLQ	G-10	870	-0-	870	7391	96 1	743 2	Y	28 37 1	22
09	DLQ	G-10	726	-0-	726	8117	31 9	537 2	Y	37 37 1	22
10	DLQ	G-10	787	-0-	787	8904	148 1	694 2	Y	20 38 1	4
11	DLQ	G-10	755	-0-	755	9659	71 1	662 2	Y	25 29	29
12	DLQ	G-10	723	-0-	723	10382	22 9	681 2	Y	20 37 1	12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10382	20 1		Y	NO RPT	12

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 GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	DLQ	G-10	14	-0-	14	881	2 1	12 2	Y	-0-		5
09	DLQ	G-10	17	-0-	17	898	4 1	13 2	Y	-0-		5
10	DLQ	G-10	116	-0-	116	1014	11 1	105 2	Y	-0-		5
11	DLQ	G-10	189	-0-	189	1203	17 1	172 2	Y	-0-		5
12	DLQ	G-10	130	-0-	130	1333	3 1	104 2	Y	21	19 1	7
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1333	23 9		Y	NO RPT		7

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 212615		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 7506 - 7526		
08	DLQ	G-10	618	-0-	618	4899	70 1	548 2	Y	-0-		1
09	DLQ	G-10	526	-0-	526	5425	114 1	412 2	Y	-0-		1
10	DLQ	G-10	608	-0-	608	6033	56 1	552 2	Y	-0-		1
11	DLQ	G-10	533	-0-	533	6566	48 1	485 2	Y	-0-		1
12	DLQ	G-10	461	-0-	461	7027	13 1	448 2	Y	-0-		1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7027			Y	NO RPT		1

STOCKTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 214671		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 7407 - 7416		
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	159 1	1242 2	N	-0-		-0-
09	3000	N	5912	-0-	2912	2912	1280 1	4632 2	N	-0-		-0-
10	3100	N	1247	-0-	-1853	1059	116 1	1131 2	N	-0-		-0-
11	2201	N	1142	-0-	-1059	-0-	103 1	1039 2	N	-0-		-0-
12	1395	X	1026	-0-	-369	-0-	23 1	794 2	N	190	185 1	5
01		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-	209 9		N	NO RPT		5

GUTIERREZ C		WELL #: 2R		RRCID -> 214672		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 7334 - 7341		
08	DLQ	G-10	66	-0-	66	748	8 1	58 2	Y	-0-		13
09	DLQ	G-10	48	-0-	48	796	10 1	38 2	Y	-0-		13
10	DLQ	G-10	45	-0-	45	841	4 1	41 2	Y	-0-		13
11	DLQ	G-10	30	-0-	30	871	3 1	27 2	Y	-0-		13
12	DLQ	G-10	56	-0-	56	927	2 1	54 2	Y	-0-		13
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	927			Y	NO RPT		13

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 214734		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 5968 - 7672		
08	DLQ	G-10	2327	-0-	2327	14857	265 1	2062 2	Y	-0-		8
09	DLQ	G-10	2130	-0-	2130	16987	461 1	1669 2	Y	-0-		8
10	DLQ	G-10	2036	-0-	2036	19023	189 1	1847 2	Y	-0-		8
11	DLQ	G-10	2057	-0-	2057	21080	185 1	1872 2	Y	-0-		8
12	DLQ	G-10	2183	-0-	2183	23263	61 1	2122 2	Y	-0-		8
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	23263			Y	NO RPT		8

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 214736		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5977 - 7657		
08	DLQ	G-10	756	-0-	756	6381	86 1	670 2	Y	-0-		1
09	DLQ	G-10	766	-0-	766	7147	166 1	600 2	Y	-0-		1
10	DLQ	G-10	749	-0-	749	7896	69 1	680 2	Y	-0-		1
11	DLQ	G-10	818	-0-	818	8714	73 1	745 2	Y	-0-		1
12	DLQ	G-10	801	-0-	801	9515	23 1	778 2	Y	-0-		1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	9515			Y	NO RPT		1

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT			-0-

CHATO		WELL #:		3	RRCID ->	216438	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5753 -	7418		
08	DLQ G-10	72	-0-	72	1169	8	1	64	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	87	-0-	87	1256	19	1	68	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	116	-0-	116	1372	11	1	105	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	124	-0-	124	1496	11	1	113	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	85	-0-	85	1581	2	1	83	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1581					Y	NO RPT			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		17	RRCID ->	219453	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 5993 -	7641		
08	DLQ G-10	767	-0-	767	7087	87	1	680	2	Y	-0-			13
09	DLQ G-10	669	-0-	669	7756	145	1	524	2	Y	-0-			13
10	DLQ G-10	614	-0-	614	8370	57	1	557	2	Y	-0-			13
11	DLQ G-10	741	-0-	741	9111	67	1	674	2	Y	-0-			13
12	DLQ G-10	506	-0-	506	9617	14	1	492	2	Y	-0-			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9617					Y	NO RPT			13

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		23	RRCID ->	220386	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7444 -	7466		
08	DLQ G-10	940	-0-	940	7936	107	1	833	2	Y	-0-			1
09	DLQ G-10	933	-0-	933	8869	202	1	731	2	Y	-0-			1
10	DLQ G-10	941	-0-	941	9810	87	1	854	2	Y	-0-			1
11	DLQ G-10	1038	-0-	1038	10848	93	1	945	2	Y	-0-			1
12	DLQ G-10	1179	-0-	1179	12027	33	1	1146	2	Y	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12027					Y	NO RPT			1

PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	220439	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7423 -	7436		
08	DLQ G-10	4	-0-	4	837	4	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	51	-0-	51	888	11	1	40	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	20	-0-	20	908	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	32	-0-	32	940	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	33	-0-	33	973	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	973					Y	NO RPT			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	220589	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5970 -	7628		
08	DLQ G-10	1126	-0-	1126	10311	128	1	998	2	Y	-0-			3
09	DLQ G-10	1185	-0-	1185	11496	257	1	928	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	1619	-0-	1619	13115	150	1	1469	2	Y	-0-			3
11	DLQ G-10	1402	-0-	1402	14517	126	1	1276	2	Y	-0-			3
12	DLQ G-10	1376	-0-	1376	15893	39	1	1337	2	Y	-0-			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	15893					Y	NO RPT			3

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	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
08	DLQ G-10	126	-0-	126	1946	14	1	112	2	Y	-0-		24
09	DLQ G-10	1199	-0-	1199	3145	217	1	784	2	Y	180	160 1	44
10	DLQ G-10	1436	-0-	1436	4581	198	9						
11	DLQ G-10	897	-0-	897	5478	132	1	1292	2	Y	11		55
12	DLQ G-10	636	-0-	636	6114	12	9	816	2	Y	-0-		55
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	6114	18	1	608	2	Y	9		64
						10	9						64

APPLING 1		WELL #:		1	RRCID ->	220602	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7424 - 7730	
08	DLQ G-10	36	-0-	36	9464	4	1	32	2	Y	-0-		62
09	DLQ G-10	150	-0-	150	9614	32	1	118	2	Y	-0-		62
10	DLQ G-10	251	-0-	251	9865	23	1	228	2	Y	-0-		62
11	DLQ G-10	152	-0-	152	10017	14	1	138	2	Y	-0-		62
12	DLQ G-10	265	-0-	265	10282	7	1	258	2	Y	-0-		62
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	10282					Y	NO RPT		62

MARTIN, J. C.		WELL #:		14	RRCID ->	220719	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5946 - 7557	
08	DLQ G-10	1339	-0-	1339	6079	152	1	1187	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1368	-0-	1368	7447	296	1	1072	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1412	-0-	1412	8859	131	1	1281	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1042	-0-	1042	9901	94	1	948	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	917	-0-	917	10818	26	1	891	2	Y	-0-		-0-
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	10818					Y	NO RPT		-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		11	RRCID ->	220870	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7451 - 7476	
08	DLQ G-10	1799	-0-	1799	15200	205	1	1594	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1636	-0-	1636	16836	354	1	1282	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1648	-0-	1648	18484	153	1	1495	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1575	-0-	1575	20059	141	1	1434	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	1681	-0-	1681	21740	47	1	1634	2	Y	-0-		-0-
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	21740					Y	NO RPT		-0-

APPLING		WELL #:		5	RRCID ->	220929	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7460 - 7484	
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	46	1	360	2	N	-0-		58
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	76	1	275	2	N	-0-		58
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	33	1	322	2	N	-0-		58
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	2	N	-0-		58
*12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	N	-0-		58
01	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT		58

APPLING		WELL #:		4	RRCID ->	220965	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5937 - 7630	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-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	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		
08	DLQ G-10	158	-0-	158	1283	18 1	140 2	Y	-0-	-0-		
09	DLQ G-10	170	-0-	170	1453	37 1	133 2	Y	-0-	-0-		
10	DLQ G-10	167	-0-	167	1620	15 1	152 2	Y	-0-	-0-		
11	DLQ G-10	148	-0-	148	1768	13 1	135 2	Y	-0-	-0-		
12	DLQ G-10	141	-0-	141	1909	4 1	137 2	Y	-0-	-0-		
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1909			Y	NO RPT	-0-		

APPLING B		WELL #:		3B	RRCID ->	221168	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7449 - 7476
08	DLQ G-10	187	-0-	187	1323	21 1	166 2	Y	-0-	28		
09	DLQ G-10	207	-0-	207	1530	45 1	162 2	Y	-0-	28		
10	DLQ G-10	194	-0-	194	1724	18 1	176 2	Y	-0-	28		
11	DLQ G-10	181	-0-	181	1905	16 1	165 2	Y	-0-	28		
12	DLQ G-10	168	-0-	168	2073	5 1	163 2	Y	-0-	28		
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2073			Y	NO RPT	28		

PRYOR		WELL #:		4	RRCID ->	221456	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5934 - 7736
08	DLQ G-10	4	-0-	4	174	4 2		Y	-0-	-0-		
09	DLQ G-10	39	-0-	39	213	8 1	31 2	Y	-0-	-0-		
10	DLQ G-10	19	-0-	19	232	2 1	17 2	Y	-0-	-0-		
11	DLQ G-10	34	-0-	34	266	3 1	31 2	Y	-0-	-0-		
12	DLQ G-10	23	-0-	23	289	1 1	22 2	Y	-0-	-0-		
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	289			Y	NO RPT	-0-		

STOCKTON A		WELL #:		4	RRCID ->	221461	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7456 - 7480
08	DLQ G-10	445	-0-	445	3391	51 1	394 2	Y	-0-	-0-		
09	DLQ G-10	1105	-0-	1105	4496	239 1	866 2	Y	-0-	-0-		
10	DLQ G-10	970	-0-	970	5466	90 1	880 2	Y	-0-	-0-		
11	DLQ G-10	771	-0-	771	6237	69 1	702 2	Y	-0-	-0-		
12	DLQ G-10	684	-0-	684	6921	19 1	665 2	Y	-0-	-0-		
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	6921			Y	NO RPT	-0-		

STOCKTON A		WELL #:		5	RRCID ->	224978	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7407 - 7416
08	DLQ G-10	1130	-0-	1130	5638	129 1	1001 2	Y	-0-	4		
09	DLQ G-10	956	-0-	956	6594	207 1	749 2	Y	-0-	4		
10	DLQ G-10	992	-0-	992	7586	92 1	900 2	Y	-0-	4		
11	DLQ G-10	899	-0-	899	8485	81 1	818 2	Y	-0-	4		
12	DLQ G-10	848	-0-	848	9333	24 1	824 2	Y	-0-	4		
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	9333			Y	NO RPT	4		

REEVES		WELL #:		5	RRCID ->	224979	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7414 - 7430
08	DLQ G-10	212	-0-	212	1365	24 1	188 2	Y	-0-	1		
09	DLQ G-10	205	-0-	205	1570	44 1	161 2	Y	-0-	1		
10	DLQ G-10	222	-0-	222	1792	21 1	201 2	Y	-0-	1		
11	DLQ G-10	223	-0-	223	2015	20 1	203 2	Y	-0-	1		
12	DLQ G-10	212	-0-	212	2227	6 1	206 2	Y	-0-	1		
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2227			Y	NO RPT	1		

GUTIERREZ A		WELL #:		6R	RRCID ->	224980	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7437 - 7454
08	DLQ G-10	840	-0-	840	6765	96 1	744 2	Y	-0-	20		
09	DLQ G-10	864	-0-	864	7629	187 1	677 2	Y	-0-	20		
10	DLQ G-10	1067	-0-	1067	8696	99 1	968 2	Y	-0-	20		
11	DLQ G-10	860	-0-	860	9556	77 1	783 2	Y	-0-	20		
12	DLQ G-10	769	-0-	769	10325	22 1	747 2	Y	-0-	20		
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	10325			Y	NO RPT	20		

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
STOCKTON B		WELL #:		8	RRCID ->	225001	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7481 - 7498	
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	1047	-0-	1047	4926	119	1	928 2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	908	-0-	908	5834	197	1	711 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	821	-0-	821	6655	76	1	745 2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	695	-0-	695	7350	62	1	633 2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	640	-0-	640	7990	18	1	622 2	Y	-0-	-0-	
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	7990				Y	NO RPT	-0-	

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	29	RRCID ->	225002	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7499 - 7509
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

PRYOR				WELL #:	5	RRCID ->	225005	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7466 - 7480
08	DLQ G-10	1413	-0-	1413	9855	161	1	1252 2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	1249	-0-	1249	11104	271	1	978 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	1240	-0-	1240	12344	115	1	1125 2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	1373	-0-	1373	13717	123	1	1250 2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	1346	-0-	1346	15063	38	1	1308 2	Y	-0-	-0-	
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	15063				Y	NO RPT	-0-	

GUTIERREZ, B				WELL #:	5R	RRCID ->	225169	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5913 - 7602
08	DLQ G-10	35	-0-	35	164	4	1	31 2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	23	-0-	23	187	5	1	18 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	61	-0-	61	248	6	1	55 2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	56	-0-	56	304	5	1	51 2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	28	-0-	28	332	1	1	27 2	Y	-0-	-0-	
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	332				Y	NO RPT	-0-	

CHATO				WELL #:	2	RRCID ->	225386	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF. 7328 - 7634
08	DLQ G-10	1042	-0-	1042	6993	119	1	923 2	Y	-0-	18	
09	DLQ G-10	950	-0-	950	7943	206	1	744 2	Y	-0-	18	
10	DLQ G-10	967	-0-	967	8910	79	1	770 2	Y	106 1	19	
						118	9					
11	DLQ G-10	722	-0-	722	9632	65	1	657 2	Y	-0-	19	
12	DLQ G-10	670	-0-	670	10302	16	1	552 2	Y	93	112	
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	10302	102	9		Y	NO RPT	112	

APPLING				WELL #:	6	RRCID ->	225974	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7404 - 7424
08	DLQ G-10	23	-0-	23	196	3	1	20 2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	46	-0-	46	242	10	1	36 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	52	-0-	52	294	5	1	47 2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	59	-0-	59	353	5	1	54 2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	70	-0-	70	423	2	1	68 2	Y	-0-	-0-	
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	423				Y	NO RPT	-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
WINSLOW, O. H.		WELL #:		12	RRCID ->	226583	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7664 - 7710
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	DLQ	G-10	322	-0-	322	3384	37 1	285 2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	575	-0-	575	3959	125 1	450 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	571	-0-	571	4530	53 1	518 2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	666	-0-	666	5196	60 1	606 2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	608	-0-	608	5804	17 1	591 2	Y	-0-	-0-	
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	5804			Y	NO RPT	-0-	

MARTIN, J. C.		WELL #:		17	RRCID ->	227146	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6089 - 7686
08	DLQ	G-10	391	-0-	391	3782	45 1	346 2	Y	-0-	4	
09	DLQ	G-10	466	-0-	466	4248	99 1	360 2	Y	6	10	
10	DLQ	G-10	412	-0-	412	4660	7 9	326 2	Y	48	46 1	12
11	DLQ	G-10	393	-0-	393	5053	33 1	358 2	Y	-0-	12	
12	DLQ	G-10	438	-0-	438	5491	53 9	426 2	Y	-0-	12	
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	5491	35 1		Y	NO RPT	12	

WINSLOW, O. H.		WELL #:		18	RRCID ->	227167	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6046 - 7712
08	DLQ	G-10	612	-0-	612	5093	49 1	542 2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	491	-0-	491	5584	106 1	385 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	461	-0-	461	6045	43 1	418 2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	551	-0-	551	6596	49 1	502 2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	552	-0-	552	7148	16 1	536 2	Y	-0-	-0-	
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	7148			Y	NO RPT	-0-	

GUTIERREZ A		WELL #:		8R	RRCID ->	227491	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7440 - 7458
08	DLQ	G-10	560	-0-	560	7164	64 1	496 2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	583	-0-	583	7747	126 1	457 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	609	-0-	609	8356	56 1	553 2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	545	-0-	545	8901	49 1	496 2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	480	-0-	480	9381	13 1	467 2	Y	-0-	-0-	
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	9381			Y	NO RPT	-0-	

STOCKTON		WELL #:		7	RRCID ->	227565	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7469 - 7491
08	DLQ	G-10	978	-0-	978	6178	111 1	867 2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	830	-0-	830	7008	180 1	650 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	942	-0-	942	7950	87 1	855 2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	859	-0-	859	8809	77 1	782 2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	725	-0-	725	9534	20 1	705 2	Y	-0-	-0-	
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	9534			Y	NO RPT	-0-	

PRYOR		WELL #:		6	RRCID ->	227573	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7452 - 7468
08	DLQ	G-10	821	-0-	821	4639	93 1	728 2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	471	-0-	471	5110	102 1	369 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	428	-0-	428	5538	40 1	388 2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	770	-0-	770	6308	69 1	701 2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	691	-0-	691	6999	19 1	672 2	Y	-0-	-0-	
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	6999			Y	NO RPT	-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
CHATO		WELL #:		7	RRCID ->	227610	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7400 - 7414			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	25	-0-	25	285	3	1	22	2	Y	-0-			6
09	DLQ G-10	23	-0-	23	308	5	1	18	2	Y	-0-			6
10	DLQ G-10	66	-0-	66	374	3	1	27	2	Y	33	32	1	7
						36	9							
11	DLQ G-10	36	-0-	36	410	3	1	33	2	Y	-0-			7
12	DLQ G-10	113	-0-	113	523	2	1	78	2	Y	30			37
						33	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	523					Y	NO RPT			37

WINSLOW, O. H.		WELL #:		20	RRCID ->	227613	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7544 - 7575			
08	DLQ G-10	1221	-0-	1221	10163	139	1	1082	2	Y	-0-			24
09	DLQ G-10	1595	-0-	1595	11758	345	1	1250	2	Y	-0-			24
10	DLQ G-10	1244	-0-	1244	13002	115	1	1129	2	Y	-0-			24
11	DLQ G-10	1106	-0-	1106	14108	99	1	1007	2	Y	-0-			24
12	DLQ G-10	1195	-0-	1195	15303	33	1	1141	2	Y	19			43
						21	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	15303					Y	NO RPT			43

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	227615	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7475 - 7487			
08	DLQ G-10	672	-0-	672	4911	77	1	595	2	Y	-0-			6
09	DLQ G-10	567	-0-	567	5478	123	1	444	2	Y	-0-			6
10	DLQ G-10	633	-0-	633	6111	59	1	574	2	Y	-0-			6
11	DLQ G-10	682	-0-	682	6793	61	1	621	2	Y	-0-			6
12	DLQ G-10	514	-0-	514	7307	14	1	500	2	Y	-0-			6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7307					Y	NO RPT			6

PRYOR		WELL #:		7	RRCID ->	227616	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7401 - 7411			
08	DLQ G-10	50	-0-	50	225	6	1	44	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	32	-0-	32	257	7	1	25	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	21	-0-	21	278	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	37	-0-	37	315	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	16	-0-	16	331	16	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	331					Y	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		16	RRCID ->	227670	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5982 - 7469			
08	DLQ G-10	1060	-0-	1060	8610	121	1	939	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1004	-0-	1004	9614	217	1	787	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1004	-0-	1004	10618	93	1	911	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1387	-0-	1387	12005	125	1	1262	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1373	-0-	1373	13378	39	1	1334	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13378					Y	NO RPT			-0-

STOCKTON		WELL #:		6	RRCID ->	228216	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7491 - 7526			
08	DLQ G-10	859	-0-	859	9474	98	1	761	2	Y	-0-			8
09	DLQ G-10	1522	-0-	1522	10996	330	1	1192	2	Y	-0-			8
10	DLQ G-10	961	-0-	961	11957	89	1	872	2	Y	-0-			8
11	DLQ G-10	1185	-0-	1185	13142	106	1	1079	2	Y	-0-			8
12	DLQ G-10	1583	-0-	1583	14725	44	1	1539	2	Y	-0-			8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	14725					Y	NO RPT			8

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
CHATO		WELL #:		4	RRCID ->	228236	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7390 - 7403	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DLQ G-10	452	-0-	452	3688	51	1	401	2	Y	-0-		6
09	DLQ G-10	399	-0-	399	4087	86	1	313	2	Y	-0-		6
10	DLQ G-10	447	-0-	447	4534	38	1	375	2	Y	31	30 1	7
11	DLQ G-10	385	-0-	385	4919	34	9						7
12	DLQ G-10	413	-0-	413	5332	35	1	350	2	Y	-0-		35
						11	1	371	2	Y	28		
						31	9						
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	5332					Y	NO RPT		35

WINSLOW, O. H.		WELL #:		19	RRCID ->	228526	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6034 - 6178	
08	DLQ G-10	383	-0-	383	3635	44	1	339	2	Y	-0-		4
09	DLQ G-10	397	-0-	397	4032	80	1	289	2	Y	25	23 1	6
10	DLQ G-10	412	-0-	412	4444	28	9						8
11	DLQ G-10	487	-0-	487	4931	38	1	372	2	Y	2		8
12	DLQ G-10	409	-0-	409	5340	2	9						9
						44	1	443	2	Y	-0-		8
						11	1	397	2	Y	1		9
						1	9						
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	5340					Y	NO RPT		9

CIERVO		WELL #:		1	RRCID ->	229763	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6001 - 7728	
08	DLQ G-10	1952	-0-	1952	14073	172	1	1780	2	Y	-0-		14
09	DLQ G-10	1915	-0-	1915	15988	188	1	1727	2	Y	-0-		14
10	DLQ G-10	1929	-0-	1929	17917	157	1	1772	2	Y	-0-		14
11	DLQ G-10	1758	-0-	1758	19675	83	1	1675	2	Y	-0-		14
12	DLQ G-10	1834	-0-	1834	21509	136	1	1698	2	Y	-0-		14
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	21509					Y	NO RPT		14

VENADO		WELL #:		2	RRCID ->	229766	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5988 - 7718	
08	DLQ G-10	2382	-0-	2382	18814	2382	2			Y	-0-		21
09	DLQ G-10	2189	-0-	2189	21003	35	1	2154	2	Y	-0-		21
10	DLQ G-10	2184	-0-	2184	23187	40	1	2144	2	Y	-0-		21
11	DLQ G-10	2257	-0-	2257	25444	54	1	2095	2	Y	98	56 1	63
12	DLQ G-10	1709	-0-	1709	27153	108	9						11
						15	1	1691	2	Y	3	55 1	11
						3	9						
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	27153					Y	NO RPT		11

GUTIERREZ C		WELL #:		7R	RRCID ->	229770	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7366 - 7376	
08	DLQ G-10	722	-0-	722	4942	82	1	640	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	668	-0-	668	5610	145	1	523	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	663	-0-	663	6273	61	1	602	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	410	-0-	410	6683	37	1	373	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	281	-0-	281	6964	8	1	273	2	Y	-0-		-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	6964					Y	NO RPT		-0-

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 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
08	DLQ	G-10	344	-0-	344	3308	39 1	305 2	Y	-0-		1
09	DLQ	G-10	378	-0-	378	3686	82 1	296 2	Y	-0-		1
10	DLQ	G-10	341	-0-	341	4027	32 1	309 2	Y	-0-		1
11	DLQ	G-10	351	-0-	351	4378	32 1	319 2	Y	-0-		1
12	DLQ	G-10	351	-0-	351	4729	10 1	339 2	Y	2	2 1	1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4729	2 9		Y	NO RPT		1

STOCKTON B		WELL #:		9	RRCID ->	229809	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7451 - 7468
08	DLQ	G-10	300	-0-	300	11111	34 1	266 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	475	-0-	475	11586	103 1	372 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	2141	-0-	2141	13727	198 1	1943 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	3140	-0-	3140	16867	282 1	2858 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	2491	-0-	2491	19358	70 1	2421 2	Y	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	19358			Y	NO RPT		-0-

CIERVO		WELL #:		2	RRCID ->	229810	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5956 - 7693
08	DLQ	G-10	625	-0-	625	4272	55 1	570 2	Y	-0-		14
09	DLQ	G-10	585	-0-	585	4857	57 1	528 2	Y	-0-		14
10	DLQ	G-10	616	-0-	616	5473	50 1	566 2	Y	-0-		14
11	DLQ	G-10	595	-0-	595	6068	28 1	567 2	Y	-0-		14
12	DLQ	G-10	495	-0-	495	6563	36 1	459 2	Y	-0-		14
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6563			Y	NO RPT		14

WINSLOW, O. H.		WELL #:		15	RRCID ->	230140	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6016 - 7662
08	DLQ	G-10	329	-0-	329	3777	37 1	292 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	309	-0-	309	4086	67 1	242 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	298	-0-	298	4384	28 1	270 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	509	-0-	509	4893	46 1	463 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	514	-0-	514	5407	14 1	500 2	Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5407			Y	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		19	RRCID ->	230551	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6096 - 7620
08	DLQ	G-10	785	-0-	785	9026	89 1	696 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	886	-0-	886	9912	192 1	694 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	852	-0-	852	10764	79 1	773 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	747	-0-	747	11511	67 1	680 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	812	-0-	812	12323	23 1	789 2	Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	12323			Y	NO RPT		-0-

VENADO		WELL #:		4	RRCID ->	230633	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6024 - 6168
08	DLQ	G-10	207	-0-	207	2098	207 2		Y	-0-		17
09	DLQ	G-10	212	-0-	212	2310	3 1	209 2	Y	-0-		17
10	DLQ	G-10	186	-0-	186	2496	3 1	183 2	Y	-0-		17
11	DLQ	G-10	267	-0-	267	2763	4 1	174 2	Y	81	46 1	52
12	DLQ	G-10	215	-0-	215	2978	89 9	2 1	Y	3	46 1	9
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2978	3 9		Y	NO RPT		9

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	120	-0-	120	786	120 2	Y	-0-		43
09	DLQ	G-10	190	-0-	190	976	3 1	Y	-0-		43
10	DLQ	G-10	163	-0-	163	1139	3 1	Y	-0-		43
11	DLQ	G-10	187	-0-	187	1326	5 1	Y	-0-		43
12	DLQ	G-10	127	-0-	127	1453	1 1	Y	-0-		43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1453		Y	NO RPT		43

CIERVO		WELL #: 4		RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630		
08	DLQ	G-10	928	-0-	928	7015	82 1	Y	-0-		1
09	DLQ	G-10	838	-0-	838	7853	82 1	Y	-0-		1
10	DLQ	G-10	890	-0-	890	8743	71 1	Y	13	13 1	1
							14 9				
11	DLQ	G-10	851	-0-	851	9594	40 1	Y	14		15
							15 9				
12	DLQ	G-10	853	-0-	853	10447	62 1	Y	4	13 1	6
							4 9				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10447		Y	NO RPT		6

PRYOR		WELL #: 13		RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496		
08	DLQ	G-10	117	-0-	117	2738	13 1	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	59	-0-	59	2797	13 1	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	53	-0-	53	2850	5 1	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	122	-0-	122	2972	11 1	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	147	-0-	147	3119	4 1	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3119		Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350		
08	DLQ	G-10	629	-0-	629	4629	72 1	Y	-0-		5
09	DLQ	G-10	360	-0-	360	4989	78 1	Y	-0-		5
10	DLQ	G-10	401	-0-	401	5390	37 1	Y	-0-		5
11	DLQ	G-10	301	-0-	301	5691	27 1	Y	-0-		5
12	DLQ	G-10	622	-0-	622	6313	17 1	Y	-0-		5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6313		Y	NO RPT		5

CIERVO		WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085		
08	DLQ	G-10	873	-0-	873	6220	77 1	Y	-0-		40
09	DLQ	G-10	877	-0-	877	7097	86 1	Y	-0-		40
10	DLQ	G-10	910	-0-	910	8007	73 1	Y	-0-		40
11	DLQ	G-10	892	-0-	892	8899	42 1	Y	-0-		40
12	DLQ	G-10	933	-0-	933	9832	69 1	Y	-0-		40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9832		Y	NO RPT		40

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361		
08	DLQ	G-10	343	-0-	343	2823	39 1	Y	-0-		3
09	DLQ	G-10	299	-0-	299	3122	65 1	Y	-0-		3
10	DLQ	G-10	253	-0-	253	3375	23 1	Y	-0-		3
11	DLQ	G-10	240	-0-	240	3615	22 1	Y	-0-		3
12	DLQ	G-10	204	-0-	204	3819	6 1	Y	-0-		3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3819		Y	NO RPT		3

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	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
08	DLQ	G-10	980	-0-	980	7124	86 1	894 2	Y	-0-	1
09	DLQ	G-10	906	-0-	906	8030	89 1	817 2	Y	-0-	1
10	DLQ	G-10	853	-0-	853	8883	68 1	771 2	Y	13 13 1	1
11	DLQ	G-10	724	-0-	724	9607	14 9	675 2	Y	14	15
12	DLQ	G-10	824	-0-	824	10431	34 1	759 2	Y	4 13 1	6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10431		15 9		Y	NO RPT	6
CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602		
08	DLQ	G-10	675	-0-	675	5413	59 1	616 2	Y	-0-	2
09	DLQ	G-10	755	-0-	755	6168	74 1	681 2	Y	-0-	2
10	DLQ	G-10	741	-0-	741	6909	59 1	668 2	Y	13 14 1	1
11	DLQ	G-10	677	-0-	677	7586	14 9	628 2	Y	16	17
12	DLQ	G-10	681	-0-	681	8267	31 1	625 2	Y	5 15 1	7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8267		18 9		Y	NO RPT	7
WINSLOW, O. H.		WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598		
08	DLQ	G-10	966	-0-	966	8719	110 1	856 2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	1080	-0-	1080	9799	234 1	846 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	1115	-0-	1115	10914	103 1	1012 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	689	-0-	689	11603	62 1	627 2	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	961	-0-	961	12564	27 1	934 2	Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12564				Y	NO RPT	-0-
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 46		RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616		
08	DLQ	G-10	830	-0-	830	8401	94 1	736 2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	754	-0-	754	9155	163 1	591 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	791	-0-	791	9946	73 1	718 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	752	-0-	752	10698	68 1	684 2	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	844	-0-	844	11542	24 1	820 2	Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11542				Y	NO RPT	-0-
WINSLOW, O. H.		WELL #: 23		RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502		
08	DLQ	G-10	543	-0-	543	4593	62 1	481 2	Y	-0-	1
09	DLQ	G-10	534	-0-	534	5127	116 1	418 2	Y	-0-	1
10	DLQ	G-10	480	-0-	480	5607	44 1	436 2	Y	-0-	1
11	DLQ	G-10	529	-0-	529	6136	47 1	482 2	Y	-0-	1
12	DLQ	G-10	478	-0-	478	6614	13 1	465 2	Y	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6614				Y	NO RPT	1
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 44		RRCID -> 241827		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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	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 CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	5039	-0-	5039	16483	574 1	4465 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	5916	-0-	5916	22399	1281 1	4635 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	3276	-0-	3276	25675	304 1	2972 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1647	-0-	1647	27322	148 1	1499 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	456	-0-	456	27778	13 1	443 2	Y	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	27778			Y	NO RPT			-0-

PRYOR				WELL #:	12	RRCID ->	242032	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7454 - 7480
08	DLQ	G-10	54	-0-	54	498	6 1	48 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	104	-0-	104	602	23 1	81 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	60	-0-	60	662	6 1	54 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	92	-0-	92	754	8 1	84 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	59	-0-	59	813	2 1	57 2	Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	813			Y	NO RPT			-0-

PRYOR				WELL #:	14	RRCID ->	243056	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7388 - 7416
08	DLQ	G-10	1264	-0-	1264	8482	144 1	1120 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1239	-0-	1239	9721	268 1	971 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	893	-0-	893	10614	83 1	810 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	927	-0-	927	11541	83 1	844 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	769	-0-	769	12310	22 1	747 2	Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	12310			Y	NO RPT			-0-

PRYOR				WELL #:	11	RRCID ->	243057	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7368 - 7382
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VENADO				WELL #:	23	RRCID ->	243365	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6030 - 6162
08	DLQ	G-10	418	-0-	418	3658	418 2		Y	-0-			21
09	DLQ	G-10	409	-0-	409	4067	7 1	402 2	Y	-0-			21
10	DLQ	G-10	425	-0-	425	4492	8 1	417 2	Y	-0-			21
11	DLQ	G-10	520	-0-	520	5012	10 1	402 2	Y	98	56 1		63
12	DLQ	G-10	585	-0-	585	5597	108 9	5 1	Y	3	55 1		11
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5597	3 9		Y	NO RPT			11

WINSLOW, O. H.				WELL #:	27	RRCID ->	244590	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6016 - 6156
08	DLQ	G-10	1243	-0-	1243	11223	142 1	1101 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1343	-0-	1343	12566	291 1	1052 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1158	-0-	1158	13724	107 1	1051 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1157	-0-	1157	14881	104 1	1053 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1086	-0-	1086	15967	31 1	1055 2	Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	15967			Y	NO RPT			-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	71	-0-	71	1197	8 1	63 2	Y	-0-	19
09	DLQ	G-10	60	-0-	60	1257	13 1	47 2	Y	-0-	19
10	DLQ	G-10	65	-0-	65	1322	6 1	59 2	Y	-0-	19
11	DLQ	G-10	8	-0-	8	1330	1 1	7 2	Y	-0-	19
12	DLQ	G-10	38	-0-	38	1368	1 1	37 2	Y	-0-	19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1368			Y	NO RPT	19

GUTIERREZ E		WELL #: 6		RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540		
08	DLQ	G-10	652	-0-	652	6124	74 1	578 2	Y	-0-	28
09	DLQ	G-10	508	-0-	508	6632	110 1	398 2	Y	-0-	28
10	DLQ	G-10	895	-0-	895	7527	83 1	812 2	Y	-0-	28
11	DLQ	G-10	938	-0-	938	8465	84 1	854 2	Y	-0-	28
12	DLQ	G-10	722	-0-	722	9187	20 1	702 2	Y	-0-	28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9187			Y	NO RPT	28

REEVES		WELL #: 6		RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420		
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REEVES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 247884		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320		
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CIERVO		WELL #: 6		RRCID -> 249341		COMPL. DATE 08/05/2007			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637		
08	DLQ	G-10	177	-0-	177	1687	16 1	161 2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	195	-0-	195	1882	19 1	176 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	390	-0-	390	2272	32 1	354 2	Y	4	-0-
							4 9				
11	DLQ	G-10	373	-0-	373	2645	18 1	351 2	Y	4	4
							4 9				
12	DLQ	G-10	372	-0-	372	3017	27 1	343 2	Y	2	4 1
							2 9				2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3017			Y	NO RPT	2

CIERVO		WELL #: 7		RRCID -> 249351		COMPL. DATE 08/19/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082		
08	DLQ	G-10	5	-0-	5	49	5 2		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	54	5 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	10	-0-	10	64	1 1	5 2	Y	4	4 1
							4 9				-0-
11	DLQ	G-10	10	-0-	10	74	1 1	5 2	Y	4	4
							4 9				
12	DLQ	G-10	8	-0-	8	82	1 1	5 2	Y	2	4 1
							2 9				2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82			Y	NO RPT	2

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	1067	-0-	1067	6777	121 1	946 2	Y	-0-					16
09	DLQ G-10	527	-0-	527	7304	114 1	413 2	Y	-0-					16
10	DLQ G-10	1275	-0-	1275	8579	118 1	1157 2	Y	-0-					16
11	DLQ G-10	1236	-0-	1236	9815	111 1	1125 2	Y	-0-					16
12	DLQ G-10	1166	-0-	1166	10981	31 1	1070 2	Y	59	56	1			19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10981	65 9				Y	NO RPT			19

MARTIN, J. C.		WELL #:		20	RRCID ->	277773	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5906 - 7570		
08	DLQ G-10	2103	-0-	2103	4090	239 1	1864 2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1900	-0-	1900	5990	412 1	1488 2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1046	-0-	1046	7036	97 1	949 2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7036			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7036			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7036			Y	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		499978	RRCID ->	180302	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7474 - 7518		
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	51 1	496 3	Y	1					5
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	36 1	428 3	Y	1	6	1			-0-
10	527 N	375	-0-	-152	-0-	32 1	343 3	Y	-0-					-0-
11	510 N	298	-0-	-212	-0-	19 1	279 3	Y	-0-					-0-
12	496 N	357	-0-	-139	-0-	27 1	330 3	Y	-0-					-0-
*01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24 1	442 3	Y	-0-					-0-

CHATO 27		WELL #:		2	RRCID ->	181658	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	7561 - 7611		
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	61 1	601 3	Y	-0-					-0-
09	750 N	520	-0-	-230	-0-	40 1	480 3	Y	-0-					-0-
10	682 N	353	-0-	-329	-0-	30 1	323 3	Y	-0-					-0-
11	630 N	421	-0-	-209	-0-	26 1	395 3	Y	-0-					-0-
12	527 N	267	-0-	-260	-0-	20 1	247 3	Y	-0-					-0-
*01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	33 1	607 3	Y	-0-					-0-

CHATO 27		WELL #:		5	RRCID ->	182821	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	7578 - 7638		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 3		Y	-0-					-0-

CHATO 24		WELL #:		8	RRCID ->	183706	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7596 - 7664		
08	775 N	642	-0-	-133	-0-	60 1	582 3	Y	-0-					-0-
09	720 N	714	-0-	-6	-0-	55 1	659 3	Y	-0-					-0-
10	806 N	702	-0-	-104	-0-	60 1	642 3	Y	-0-					-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	46 1	692 3	Y	-0-					-0-
12	744 N	208	-0-	-536	-0-	16 1	192 3	Y	-0-					-0-
*01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	39 1	705 3	Y	-0-					-0-

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	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	
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	87	1	932	3	Y	1	12 1	5
09	1020 N	449	-0-	-571	-0-	1	9	419	3	Y	-0-		5
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	27	1	Y	9		14
11	990 N	400	-0-	-590	-0-	10	9	25	1	Y	-0-		14
12	465 N	340	-0-	-125	-0-	20	1	8	9	Y	7		21
01	589 N	318	-0-	-271	-0-	23	1	295	3	Y	-0-		21

CHATO 24		WELL #: 11		RRCID -> 183714		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700				
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	10	1	99	3	Y	-0-		7
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-	7 1	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	Y	-0-		-0-
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	3	Y	-0-		-0-

CHATO 27		WELL #: 7		RRCID -> 184725		COMPL. DATE 04/24/2001			TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CHATO 27		WELL #: 6		RRCID -> 185419		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650				
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	33	1	324	3	Y	-0-		-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	-0-		-0-
10	372 N	262	-0-	-110	-0-	22	1	240	3	Y	-0-		-0-
11	360 N	232	-0-	-128	-0-	15	1	217	3	Y	-0-		-0-
12	310 N	204	-0-	-106	-0-	15	1	189	3	Y	-0-		-0-
*01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	Y	-0-		-0-

CHATO 27		WELL #: 4		RRCID -> 185421		COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590				
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	56	1	547	3	Y	-0-		-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	365	3	Y	-0-		-0-
10	651 N	364	-0-	-287	-0-	31	1	333	3	Y	-0-		-0-
11	570 N	463	-0-	-107	-0-	29	1	434	3	Y	-0-		-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	3	Y	-0-		-0-
*01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	3	Y	-0-		-0-

CHATO 22		WELL #: 26		RRCID -> 186226		COMPL. DATE 11/10/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990				
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	518	3	Y	-0-		25
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	406	3	Y	9	34 1	-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	10	9	37	1	Y	-0-		-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	Y	-0-		-0-
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	Y	-0-		-0-
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	50	1	428	3	Y	-0-		-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1		47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1		4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60				64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				64

CHATO 22A		WELL #: 27L		RRCID -> 187229		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729						
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-				17
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-	17	1		-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-				-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-				-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-				-0-
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-				-0-

CHATO 27		WELL #: 24		RRCID -> 187230		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1		35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73				76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76

CHATO 27		WELL #: 3A		RRCID -> 187234		COMPL. DATE 10/26/2001			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568						
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	104	1	967	3	Y	-0-				-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	76	1	900	3	Y	-0-				-0-
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	72	1	827	3	Y	-0-				-0-
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	65	1	778	3	Y	-0-				-0-
*12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	64	1	711	3	Y	-0-				-0-
*01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	96	1	825	3	Y	-0-				-0-

MARTIN TR. 4		WELL #: 5		RRCID -> 187272		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756						
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	54	1	674	3	N	55	34	1		56
						61	9								
09	720 N	535	-0-	-185	-0-	1	1	533	3	N	1	45	1		12
						1	9								
10	527 N	388	-0-	-139	-0-	1	1	326	3	N	55				67
						61	9								
11	720 N	270	-0-	-450	-0-	4	1	266	3	N	-0-				67
12	558 N	304	-0-	-254	-0-	3	1	301	3	N	-0-				67
01	403 N	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-				67

CHATO 27		WELL #: 3		RRCID -> 187289		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CHATO 22 A		WELL #: 28		RRCID -> 188476		COMPL. DATE 02/08/2002			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913		
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
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	76	1	1626	3	Y	-0-
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	177	1	1236	3	Y	-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	51	1	1386	3	Y	-0-
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	55	1	1249	3	Y	-0-
*12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	60	1	1127	3	Y	-0-
*01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	114	1	1066	3	Y	-0-

CHATO 22 A		WELL #: 25		RRCID -> 188869		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707		
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	Y	-0-
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	42	1	293	3	Y	-0-
10	465 N	275	-0-	-190	-0-	10	1	265	3	Y	-0-
11	420 N	264	-0-	-156	-0-	11	1	253	3	Y	-0-
12	341 N	222	-0-	-119	-0-	11	1	211	3	Y	-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	26	1	245	3	Y	-0-

CHATO 22 A		WELL #: 33		RRCID -> 189040		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724		
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	Y	-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	Y	-0-
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	3	Y	-0-
*01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	3	Y	-0-

CHATO 24		WELL #: 18		RRCID -> 191315		COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612		
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	437	3	Y	-0-
09	420 N	384	-0-	-36	-0-	29	1	341	3	Y	-0-
						14	9				
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	424	3	Y	-0-
11	480 N	427	-0-	-53	-0-	27	1	400	3	Y	-0-
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	30	1	370	3	Y	-0-
*01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	3	Y	-0-

CHATO 28 A		WELL #: 12		RRCID -> 191317		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607		
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	52	1	311	3	N	-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	N	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-
11	330 N	71	-0-	-259	-0-	8	1	63	3	N	-0-
12	155 N	65	-0-	-90	-0-	29	1	36	3	N	-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	3	N	-0-

CHATO 24		WELL #: 14		RRCID -> 191318		COMPL. DATE 05/27/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660		
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	124	1	1215	3	Y	19
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	79	1	942	3	Y	-0-
10	1147 N	240	-0-	-907	-0-	21	1	219	3	Y	-0-
11	1290 N	774	-0-	-516	-0-	48	1	726	3	Y	-0-
12	1054 N	357	-0-	-697	-0-	27	1	330	3	Y	-0-
*01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	56	1	1016	3	Y	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
A.M.G. CHATO 25		WELL #: 15		RRCID -> 191320		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	22	-0-	-71	-0-		2 1	20 3	Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-		6 1	93 3	Y	-0-			-0-
*12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		81 1	996 3	Y	-0-			-0-
*01	819 N	819	-0-	-0-	-0-		43 1	776 3	Y	-0-			-0-

CHATO 24		WELL #: 19		RRCID -> 191459		COMPL. DATE 09/19/2002			TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532				
08	155 N	127	-0-	-28	-0-		12 1	115 3	Y	-0-			-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-		7 1	89 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-		12 1	134 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-		9 1	141 3	Y	-0-			-0-
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-		14 1	177 3	Y	-0-			-0-
*01	155 N	125	-0-	-30	-0-		6 1	119 3	Y	-0-			-0-

APPLING 697		WELL #: 1		RRCID -> 191460		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578				
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-		46 1	594 3	N	-0-			-0-
09	660 N	535	-0-	-125	-0-		28 1	507 3	N	-0-			-0-
10	651 N	609	-0-	-42	-0-		23 1	586 3	N	-0-			-0-
11	630 N	609	-0-	-21	-0-		26 1	583 3	N	-0-			-0-
*12	611 N	611	-0-	-0-	-0-		36 1	575 3	N	-0-			-0-
*01	620 N	449	-0-	-171	-0-		13 1	436 3	N	-0-			-0-

APPLING 697		WELL #: 2		RRCID -> 191461		COMPL. DATE 09/20/2002			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558				
08	341 N	267	-0-	-74	-0-		19 1	248 3	Y	-0-			-0-
09	270 N	251	-0-	-19	-0-		13 1	238 3	Y	-0-			-0-
10	279 N	236	-0-	-43	-0-		9 1	227 3	Y	-0-			-0-
11	270 N	244	-0-	-26	-0-		10 1	234 3	Y	-0-			-0-
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-		15 1	248 3	Y	-0-			-0-
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-		7 1	244 3	Y	-0-			-0-

CHATO 24		WELL #: 10		RRCID -> 191462		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554				
08	372 N	78	-0-	-294	-0-		7 1	64 3	Y	6			107
							7 9						
09	180 N	100	-0-	-80	-0-		7 1	89 3	Y	4	111 1		-0-
							4 9						
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-		5 1	78 3	Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

APPLING 697		WELL #: 3		RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565				
08	465 N	461	-0-	-4	-0-		33 1	428 3	Y	-0-			-0-
09	450 N	426	-0-	-24	-0-		23 1	403 3	Y	-0-			-0-
10	465 N	421	-0-	-44	-0-		16 1	405 3	Y	-0-			-0-
11	450 N	383	-0-	-67	-0-		16 1	367 3	Y	-0-			-0-
12	434 N	412	-0-	-22	-0-		24 1	388 3	Y	-0-			-0-
*01	434 N	381	-0-	-53	-0-		11 1	370 3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
CHATO 22		WELL #: 13		RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHATO 22		WELL #: 9		RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931						
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-				-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-				-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-				-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-				-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-				-0-

APPLING 697		WELL #: 10		RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527						
08	620 N	186	-0-	-434	-0-	13	1	173	3	Y	-0-				-0-
09	90 N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-				-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-				-0-
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-				-0-

APPLING 700		WELL #: 8		RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533						
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-				-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-				-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-				-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-				-0-

CHATO 22 A		WELL #: 32		RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074						
08	558 N	358	-0-	-200	-0-	355	3	3	9	Y	3				8
09	540 N	323	-0-	-217	-0-	323	3			Y	-0-	8	1		-0-
10	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	3			Y	-0-				-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-				-0-
12	527 N	327	-0-	-200	-0-	327	3			Y	-0-				-0-
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-				-0-

APPLING 697		WELL #: 9		RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544						
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	118	1	1523	3	Y	-0-				-0-
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	62	1	1104	3	Y	-0-				-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	34	1	849	3	Y	-0-				-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	42	1	933	3	Y	-0-				-0-
*12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	50	1	799	3	Y	-0-				-0-
*01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	33	1	1133	3	Y	-0-				-0-

CHATO 24		WELL #: 21		RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521						
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	119	1	1160	3	Y	-0-				-0-
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	77	1	911	3	Y	-0-				-0-
10	1240 N	531	-0-	-709	-0-	45	1	486	3	Y	-0-				-0-
11	1230 N	968	-0-	-262	-0-	60	1	908	3	Y	-0-				-0-
12	1023 N	835	-0-	-188	-0-	63	1	772	3	Y	-0-				-0-
*01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	72	1	1315	3	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MARTIN TR. 4		WELL #:		1	RRCID ->	193642	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6083 - 7773	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	67 1	166 3	Y	-0-	29 1			-0-
09	270 N	58	-0-	-212	-0-	58 3		Y	-0-				-0-
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	112 3	33 9	Y	30				30
11	240 N	50	-0-	-190	-0-	1 1	49 3	Y	-0-				30
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 1	66 3	Y	-0-				30
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				30

GOLLA 7		WELL #:		2	RRCID ->	193645	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6072 - 7752	
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10 1	107 3	Y	-0-	1 1			-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	6 1	83 3	Y	-0-				-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	19 3	Y	1				1
						1 9							
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	7 1	107 3	Y	-0-				1
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	5 1	82 3	Y	1				2
						1 9							
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	Y	-0-				2

APPLING 697		WELL #:		11	RRCID ->	195475	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7487 - 7524	
08	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	13	-0-	13	17	1 1	12 3	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-				-0-
*12	17 X	-0-	-0-	-17	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CHATO 24		WELL #:		20	RRCID ->	195484	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7533 - 7569	
08	124 N	66	-0-	-58	-0-	6 1	60 3	Y	-0-				-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14 1	169 3	Y	-0-				-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	20 1	215 3	Y	-0-				-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9 1	140 3	Y	-0-				-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-				-0-
*01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	31 1	563 3	Y	-0-				-0-

CHATO 23		WELL #:		17	RRCID ->	195713	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7434 - 7454	
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	40 1	391 3	Y	-0-				-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30 1	362 3	Y	-0-				-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	29 1	310 3	Y	-0-				-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25 1	371 3	Y	-0-				-0-
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	28 1	342 3	Y	-0-				-0-
*01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	24 1	438 3	Y	-0-				-0-

APPLING 698		WELL #:		12	RRCID ->	195827	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7439 - 7474	
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25 1	318 3	Y	-0-				-0-
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	15 1	268 3	Y	-0-				-0-
10	341 N	291	-0-	-50	-0-	11 1	280 3	Y	-0-				-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	13 1	297 3	Y	-0-				-0-
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21 1	332 3	Y	-0-				-0-
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	10 1	339 3	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
MARTIN TR. 2		WELL #:		4	RRCID ->	195829	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	6028 - 7532
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

APPLING 747		WELL #:		13	RRCID ->	197131	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7487 - 7525
08	465 N	379	-0-	-86	-0-	27	1	352	3	Y	-0-	-0-
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	22	1	394	3	Y	-0-	-0-
10	434 N	401	-0-	-33	-0-	15	1	386	3	Y	-0-	-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	Y	-0-	-0-
12	434 N	151	-0-	-283	-0-	9	1	142	3	Y	-0-	-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT		-0-

MARTIN TR4 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	197132	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5978 - 7624
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	2	1
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	2	9	275	3	Y	-0-	1
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	Y	21	22
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	23	9	412	3	Y	-0-	22
*12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	421	3	Y	-0-	22
*01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	5	1	421	3	Y	-0-	22
						419	3			Y	-0-	22

APPLING 700		WELL #:		15	RRCID ->	199473	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7462 - 7498
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-	-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-	-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-	-0-
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	Y	-0-	-0-

APPLING 697		WELL #:		14	RRCID ->	199491	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7470 - 7514
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	Y	-0-	-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	16	1	281	3	Y	-0-	-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	11	1	288	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	12	1	273	3	Y	-0-	-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	18	1	288	3	Y	-0-	-0-
*01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	3	Y	-0-	-0-

MARTIN TR. 2		WELL #:		3	RRCID ->	202116	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6026 - 7634
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	37	1	461	3	Y	1	1
09	450 N	388	-0-	-62	-0-	1	1	387	3	Y	-0-	-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	3	Y	-0-	-0-
11	480 N	382	-0-	-98	-0-	5	1	377	3	Y	-0-	-0-
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	4	1	370	3	Y	-0-	-0-
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 700		WELL #:		5	RRCID ->	203275	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7474 -	7520
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	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	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-	-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	-0-

APPLING 697 GU		WELL #:		4	RRCID ->	203276	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7518 -	7558
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	45	1	584	3	Y	-0-	-0-
09	450 N	255	-0-	-195	-0-	14	1	241	3	Y	-0-	-0-
10	682 N	368	-0-	-314	-0-	14	1	354	3	Y	-0-	-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	3	Y	-0-	-0-
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	3	Y	-0-	-0-
*01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	3	Y	-0-	-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		17	RRCID ->	203288	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7490 -	7534
08	186 N	113	-0-	-73	-0-	11	1	102	3	Y	-0-	-0-
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	9	1	105	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	Y	-0-	-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	Y	-0-	-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-	-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-	-0-

CHATO 24		WELL #:		23	RRCID ->	203290	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7444 -	7740
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHATO 28 B		WELL #:		34	RRCID ->	203973	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6024 -	6044
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-	72
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-	72
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-	10
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	386	3	10	9	Y	9	19
12	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	3			Y	-0-	19
*01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-	19

APPLING 697 GU		WELL #:		7	RRCID ->	204626	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7494 -	7542
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	58	1	757	3	Y	-0-	-0-
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	44	1	792	3	Y	-0-	-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	31	1	772	3	Y	-0-	-0-
11	780 N	556	-0-	-224	-0-	24	1	532	3	Y	-0-	-0-
12	868 N	473	-0-	-395	-0-	28	1	445	3	Y	-0-	-0-
*01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	29	1	1016	3	Y	-0-	-0-

MARTIN TR. 4		WELL #:		2	RRCID ->	206415	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7803	PERF. 6023 -	7634
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
APPLING 698		WELL #: 18		RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	Y	-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	Y	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	15	1	247	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	209	-0-	-101	-0-	6	1	203	3	Y	-0-			-0-

APPLING 698		WELL #: 16		RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512					
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	53	1	692	3	Y	-0-			-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	626	3	Y	-0-			-0-
10	806 N	659	-0-	-147	-0-	25	1	634	3	Y	-0-			-0-
11	720 N	564	-0-	-156	-0-	24	1	540	3	Y	-0-			-0-
12	682 N	614	-0-	-68	-0-	36	1	578	3	Y	-0-			-0-
01	651 N	633	-0-	-18	-0-	18	1	615	3	Y	-0-			-0-

APPLING 698		WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462					
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

APPLING 700		WELL #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494					
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-			-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	19	1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

APPLING 747		WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522					
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	35	1	449	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	23	1	418	3	Y	-0-			-0-
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	17	1	429	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	427	-0-	-53	-0-	18	1	409	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	27	1	432	3	Y	-0-			-0-
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	3	Y	-0-			-0-

APPLING 10		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480					
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-			10
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-			10
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-			10
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-			10
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			10
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	N	-0-			10

APPLING 698		WELL #: 24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472					
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	3	3	1	9	Y	1	4	1	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
APPLING 698		WELL #: 23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543							
M	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
APPLING 698		WELL #: 22		RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519							
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	62	1	800	3	Y	-0-					-0-
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	49	1	883	3	Y	-0-					-0-
10	930 N	926	-0-	-4	-0-	35	1	891	3	Y	-0-					-0-
11	840 N	786	-0-	-54	-0-	34	1	752	3	Y	-0-					-0-
12	961 N	898	-0-	-63	-0-	52	1	846	3	Y	-0-					-0-
01	930 N	637	-0-	-293	-0-	18	1	619	3	Y	-0-					-0-
APPLING 10		WELL #: 25		RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470							
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	4	4	1			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	9	1	143	3	Y	8	8	1			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	9	9	4	1	148	3	Y	-0-			-0-
APPLING 697 GU		WELL #: 27		RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449							
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
APPLING 698		WELL #: 26		RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510							
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
APPLING 9		WELL #: 30		RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486							
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 10		WELL #: 28		RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	94	1	1217	3	Y	-0-			-0-
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	886	3	Y	-0-			-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	781	3	Y	-0-			-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	753	3	Y	-0-			-0-
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	3	Y	-0-			-0-
*01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	17	1	573	3	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 2		WELL #: 14		RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534					
08	124 N	49	-0-	-75	-0-	3	1	43	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			1
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			1
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-			1
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-			1
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-			1

APPLING 698		WELL #: 31		RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468					
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	435	3	N	-0-			-0-
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	24	1	421	3	N	-0-			-0-
10	465 N	400	-0-	-65	-0-	15	1	385	3	N	-0-			-0-
11	450 N	371	-0-	-79	-0-	16	1	355	3	N	-0-			-0-
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	25	1	401	3	N	-0-			-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	11	1	382	3	N	-0-			-0-

APPLING 9		WELL #: 32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540					
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	70	1	901	3	Y	-0-			-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	Y	-0-			-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	29	1	740	3	Y	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-			-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-			-0-
*01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	26	1	908	3	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 2		WELL #: 15		RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506					
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	48	1	605	3	Y	60			60
						66	9							
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	2	1	735	3	Y	-0-	49	1	11
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	1	1	537	3	Y	22			33
						24	9							
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	5	1	353	3	Y	12	34	1	11
						13	9							
12	310 N	149	-0-	-161	-0-	2	1	147	3	Y	-0-			11
01	310 N	99	-0-	-211	-0-	99	3			Y	-0-			11

AMG CHATO 25 C		WELL #: 38		RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672					
08	279 N	130	-0-	-149	-0-	7	1	122	3	Y	1			5
						1	9							
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	42	1	1140	3	Y	-0-	5	1	-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	Y	-0-			-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	69	1	987	3	Y	-0-			-0-
12	1209 N	315	-0-	-894	-0-	24	1	291	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	167	-0-	-143	-0-	10	1	157	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	26	1	153	3	Y	-0-		29
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	28	1	139	3	Y	-0-	29 1	-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	26	1	122	3	Y	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	Y	-0-		-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-		-0-
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	Y	-0-		-0-

CHATO 28		WELL #:		30	RRCID ->	233816	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5992 - 7720	
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	96	1	1021	3	Y	-0-		-0-
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	53	1	826	3	Y	-0-		-0-
10	1147 N	705	-0-	-442	-0-	42	1	663	3	Y	-0-		-0-
11	1080 N	765	-0-	-315	-0-	28	1	737	3	Y	-0-		-0-
12	899 N	382	-0-	-517	-0-	382	3			Y	-0-		-0-
*01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	99	1	1245	3	Y	-0-		-0-

CHATO 28 D		WELL #:		40	RRCID ->	233819	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5951 - 7679	
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	20	1	118	3	Y	-0-		16
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	25	1	122	3	Y	-0-	16 1	-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	21	1	99	3	Y	-0-		-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	Y	-0-		-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	Y	-0-		-0-

CHATO 28 C		WELL #:		46	RRCID ->	233820	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6008 - 7780	
08	217 N	20	-0-	-197	-0-	1	1	19	3	Y	-0-		-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	3	Y	-0-		-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-		-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		41	RRCID ->	233823	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	5925 - 7640	
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	137	3	Y	1		7
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	1	9						
						6	1	151	3	Y	1	8 1	-0-
						1	9						
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	10	1	119	3	Y	-0-		-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	-0-		-0-
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	Y	-0-		-0-
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	Y	-0-		-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		44	RRCID ->	234010	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5913 - 7637	
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	137	1	2325	3	Y	1		6
						1	9						
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	42	1	1155	3	Y	-0-	6 1	-0-
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	105	1	1315	3	Y	-0-		-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	70	1	997	3	Y	-0-		-0-
*12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	77	1	915	3	Y	-0-		-0-
*01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	70	1	1068	3	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CHATO 28 C		WELL #: 48		RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6013 - 7782		
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
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	3	Y	-0-	-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	18	1	496	3	Y	-0-	-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	470	3	Y	-0-	-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	466	3	Y	-0-	-0-
*12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	401	3	Y	-0-	-0-
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	26	1	401	3	Y	-0-	-0-

CHATO 22 A		WELL #: 51		RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6050 - 7780		
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	693	3	3	9	Y	3	7
09	510 N	340	-0-	-170	-0-	340	3			Y	-0-	-0-
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	3			Y	-0-	-0-
11	660 N	195	-0-	-465	-0-	195	3			Y	-0-	-0-
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-	-0-
01	589 N	32	-0-	-557	-0-	32	3			Y	-0-	-0-

APPLING 748 A		WELL #: 42		RRCID -> 235723		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5879 - 7653		
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	46	1	924	3	N	-0-	-0-
09	810 N	588	-0-	-222	-0-	19	1	569	3	N	-0-	-0-
10	837 N	625	-0-	-212	-0-	20	1	605	3	N	-0-	-0-
11	810 N	752	-0-	-58	-0-	9	1	743	3	N	-0-	-0-
*12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	6	1	678	3	N	-0-	-0-
*01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-	-0-

CHATO 27		WELL #: 50		RRCID -> 235729		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5985 - 7722		
08	620 N	593	-0-	-27	-0-	84	1	509	3	N	-0-	-0-
09	540 N	250	-0-	-290	-0-	29	1	221	3	N	-0-	-0-
10	651 N	390	-0-	-261	-0-	32	1	358	3	N	-0-	-0-
11	570 N	85	-0-	-485	-0-	9	1	76	3	N	-0-	-0-
12	248 N	33	-0-	-215	-0-	15	1	18	3	N	-0-	-0-
01	403 N	276	-0-	-127	-0-	42	1	234	3	N	-0-	-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 45		RRCID -> 236196		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5902 - 7674		
08	620 N	554	-0-	-66	-0-	31	1	523	3	Y	-0-	-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	-0-	-0-
10	713 N	518	-0-	-195	-0-	38	1	480	3	Y	-0-	-0-
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	33	1	465	3	Y	-0-	-0-
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	3	Y	-0-	-0-
*01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	3	Y	-0-	-0-

CHATO 28 C		WELL #: 52		RRCID -> 236433		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6022 - 7790		
08	124 N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	-0-
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	35	-0-	-89	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 43		RRCID -> 237935		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5888 - 7658		
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	Y	-0-	-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-	-0-
10	465 N	78	-0-	-387	-0-	6	1	72	3	Y	-0-	-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	Y	-0-	-0-
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	Y	-0-	-0-
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
APPLING 695		WELL #: 43		RRCID -> 239635		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510	
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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

APPLING 698 "B"		WELL #: 44		RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498	
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	9 1	124 3	Y	2
						2 9			2 1
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	Y	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4 1	109 3	Y	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 3	Y	-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	Y	-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	2 1	70 3	Y	-0-

APPLING 695		WELL #: 46		RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460	
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	16 1	206 3	Y	-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11 1	200 3	Y	3
						3 9			3 1
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	8 1	189 3	Y	-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	8 1	182 3	Y	-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	11 1	182 3	Y	7
						8 9			7 1
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	6 1	214 3	Y	-0-

APPLING 697 GU		WELL #: 6		RRCID -> 241922		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494	
08	279 N	102	-0-	-177	-0-	7 1	95 3	Y	-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	6 1	114 3	Y	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5 1	121 3	Y	-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	12 1	264 3	Y	-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10 1	159 3	Y	-0-
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4 1	124 3	Y	-0-

APPLING 695		WELL #: 45		RRCID -> 242031		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CHATO 28 C		WELL #: 49		RRCID -> 243844		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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 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
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	73 1	785 3	Y	46	61 1		5
09	780 N	623	-0-	-157	-0-	51 9	582 3	Y	-0-			5
10	682 N	501	-0-	-181	-0-	41 1	402 3	Y	72			77
11	840 N	312	-0-	-528	-0-	20 1						
*12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	79 9	293 3	Y	-0-			77
01	496 N	103	-0-	-393	-0-	19 1	651 3	Y	-0-			77
						41 1	26 3	Y	68			145
						2 1						
						75 9						

CHATO 23		WELL #:		22	RRCID ->	247979	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	5902 - 5908
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	10 1	101 3	N	-0-			-0-
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	3 1	37 3	N	-0-			-0-
10	124 N	27	-0-	-97	-0-	2 1	25 3	N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12 1	177 3	N	-0-			-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 3	N	-0-			-0-
*01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	N	-0-			-0-

GOLLA 7		WELL #:		5	RRCID ->	248919	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6042 - 7699
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	84 1	898 3	Y	-0-			-0-
09	1050 N	626	-0-	-424	-0-	41 1	585 3	Y	-0-			-0-
10	961 N	245	-0-	-716	-0-	11 1	234 3	Y	-0-			-0-
11	960 N	153	-0-	-807	-0-	9 1	144 3	Y	-0-			-0-
12	651 N	174	-0-	-477	-0-	11 1	163 3	Y	-0-			-0-
01	248 N	124	-0-	-124	-0-	9 1	115 3	Y	-0-			-0-

CHATO 22A		WELL #:		54	RRCID ->	251110	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5983 - 5993
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHATO 28 "C"		WELL #:		53	RRCID ->	251823	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	6037 - 7820
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

APPLING 695		WELL #:		50	RRCID ->	254204	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5601 - 5612
08	496 N	290	-0-	-206	-0-	21 1	269 3	Y	-0-			-0-
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	13 1	229 3	Y	-0-			-0-
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	11 1	270 3	Y	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12 1	267 3	Y	-0-			-0-
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17 1	274 3	Y	-0-			-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	7 1	259 3	Y	-0-			-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 4		WELL #: 23H		RRCID -> 271421		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 8093 - 12207				
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	107	1	1340	3	N	95	136	1	11
						105	9							
09	1530 N	1365	-0-	-165	-0-	3	1	1307	3	N	50	23	1	38
						55	9							
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	3	1	1386	3	N	64			102
						70	9							
11	1500 N	1421	-0-	-79	-0-	18	1	1341	3	N	56	59	1	99
						62	9							
*12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	15	1	1349	3	N	73			172
						80	9							
01	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	1373	3	75	9	N	68	175	1	65

APPLING		WELL #: 9H		RRCID -> 272887		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 8039 - 12709				
08	7347 X	6961	-0-	-386	-0-	332	1	6629	3	Y	-0-			-0-
09	6840 X	6661	-0-	-179	-0-	217	1	6432	3	Y	11	6	1	5
						12	9							
10	7068 X	6850	-0-	-218	-0-	217	1	6608	3	Y	23	15	1	13
						25	9							
11	6840 X	6557	-0-	-283	-0-	75	1	6409	3	Y	66	37	1	42
						73	9							
12	6975 X	6633	-0-	-342	-0-	60	1	6505	3	Y	62	88	1	16
						68	9							
01	6975 X	6612	-0-	-363	-0-	6556	3	56	9	Y	51	49	1	18

CHATO 27		WELL #: 86		RRCID -> 274807		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5856 - 7564				
08	279 N	158	-0-	-121	-0-	7	1	151	3	Y	-0-			-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	33	1	227	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	6	1	143	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	155	-0-	-124	-0-	8	1	147	3	Y	-0-			-0-
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-			-0-

APPLING		WELL #: 13H		RRCID -> 275271		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 7667		PERF. 8812 - 13134				
08	6727 X	6686	-0-	-41	-0-	311	1	6203	3	Y	156	124	1	87
						172	9							
09	6810 X	6103	-0-	-707	-0-	194	1	5726	3	Y	166	127	1	126
						183	9							
10	7037 X	6195	-0-	-842	-0-	192	1	5843	3	Y	145	139	1	132
						160	9							
11	6810 X	6259	-0-	-551	-0-	71	1	6089	3	Y	90	102	1	120
						99	9							
12	6851 X	6406	-0-	-445	-0-	57	1	6229	3	Y	109	190	1	39
						120	9							
01	6696 X	6396	-0-	-300	-0-	6315	3	81	9	Y	74	79	1	34

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 #:		12H	RRCID ->	275273	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7729 - 12457	
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
08	4402 X	3789	-0-	-613	-0-	180	1	3592	3	Y	15	14 1	8
09	3840 X	3614	-0-	-226	-0-	118	1	3477	3	Y	17	13 1	12
10	3906 X	3751	-0-	-155	-0-	119	1	3603	3	Y	26	20 1	18
11	3720 X	3666	-0-	-54	-0-	42	1	3551	3	Y	66	39 1	45
12	3782 X	3679	-0-	-103	-0-	33	1	3589	3	Y	52	81 1	16
01	3782 X	3668	-0-	-114	-0-	3611	3	57	9	Y	52	48 1	20

SBOG, LLC		//CONT.//		749827	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
GUTIERREZ		//CONT.//		1H	RRCID ->	277786	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	6373 - 12895	
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
08	4216 X	4200	-0-	-16	-0-	88	1	3937	2	N	159	190 1	163
09	4080 X	4041	-0-	-39	-0-	175	1	3713	2	N	161		324
10	4309 X	4132	-0-	-177	-0-	151	1	3825	2	N	159	331 1	152
11	4170 X	3992	-0-	-178	-0-	177	1	3692	2	N	185		337
12	4309 X	4027	-0-	-282	-0-	132	1	3797	2	N	162	352 1	147
01	4185 X	4035	-0-	-150	-0-	175	1	3736	2	N	169	149 1	167

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
GUTIERREZ, RAYMOND		//CONT.//		2801	RRCID ->	187445	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	6000 - 6033	
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
08	527 N	338	-0-	-189	-0-	71	1	265	3	Y	2		169
09	510 N	353	-0-	-157	-0-	2	1	283	3	Y	1		170
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	69	1	328	3	Y	10		180
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	1	1	385	3	Y	1		181
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	97	1	353	3	Y	25		206
01	434 N	364	-0-	-70	-0-	1	1	288	3	Y	-0-		206

NYE RANCH		//CONT.//		3101	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
		//CONT.//			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	744 N	381	-0-	-363	-0-	78	1	299	3	Y	4		14
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	4	1	285	3	Y	-0-		14
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	67	1	298	3	Y	1		15
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	87	1	321	3	Y	1		16
12	372 N	197	-0-	-175	-0-	1	1	147	3	Y	15		31
01	372 N	246	-0-	-126	-0-	33	1	194	3	Y	2		33

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	25	-0-	-68	-0-	4	1	18	3	N	3		10
						3	9						
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	7	1	35	3	N	-0-		10
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	3	N	-0-		10
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	1		11
						1	9						
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	13		24
						14	9						
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	130	3	N	1		25
						1	9						

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

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

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	101	1	528	3	Y	8		56
						9	9						
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	85	1	447	3	Y	6		62
						7	9						
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	160	3	Y	3		65
						3	9						
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	86	1	480	3	Y	1		66
						1	9						
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	126	1	537	3	Y	4		70
						4	9						
*01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	110	1	578	3	Y	-0-		70

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	104	1	475	3	Y	-0-		20
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	113	1	504	3	Y	-0-		20
10	558 N	494	-0-	-64	-0-	95	1	397	3	Y	2		22
						2	9						
11	570 N	323	-0-	-247	-0-	81	1	242	3	Y	-0-		22
12	651 N	392	-0-	-259	-0-	73	1	319	3	Y	-0-		22
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	94	1	384	3	Y	-0-		22

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	49	1	225	3	Y	4		29
						4	9						
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	30	1	139	3	Y	4		33
						4	9						
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	33	1	155	3	Y	1		34
						1	9						
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	123	3	Y	1		35
						1	9						
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	34	1	132	3	Y	1		36
						1	9						
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	23	1	107	3	Y	1		37
						1	9						

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 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. GAS (I) 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
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	Y	6			42
						7	9							
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	Y	5			47
						6	9							
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	Y	2			49
						2	9							
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	1			50
						1	9							
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	2			52
						2	9							
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	12	1	68	3	Y	1			53
						1	9							

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

08	682 N	651	-0-	-31	-0-	144	1	507	3	Y	-0-			31
						172	1	583	3	Y	-0-			31
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	135	1	437	3	Y	3			34
						3	9							
10	682 N	575	-0-	-107	-0-	136	1	336	3	Y	-0-			34
						157	1	530	3	Y	-0-			34
11	630 N	472	-0-	-158	-0-	182	1	579	3	Y	-0-			34
12	775 N	687	-0-	-88	-0-									
*01	761 N	761	-0-	-0-	-0-									

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

08	868 N	593	-0-	-275	-0-	120	1	463	3	N	9			30
						10	9							
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	153	1	650	3	N	-0-			30
10	775 N	631	-0-	-144	-0-	142	1	487	3	N	2			32
						2	9							
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	180	1	734	3	N	4			36
						4	9							
12	837 N	791	-0-	-46	-0-	140	1	625	3	N	24			60
						26	9							
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	123	1	481	3	N	6			66
						7	9							

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

08	744 N	492	-0-	-252	-0-	101	1	390	3	Y	1			19
						1	9							
09	660 N	559	-0-	-101	-0-	106	1	452	3	Y	1			20
						1	9							
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	144	1	496	3	Y	2			22
						2	9							
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	103	1	420	3	Y	1			23
						1	9							
12	589 N	503	-0-	-86	-0-	92	1	410	3	Y	1			24
						1	9							
01	651 N	517	-0-	-134	-0-	105	1	412	3	Y	-0-			24

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
RMG LAND		WELL #:		2203	RRCID ->	243368	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 6062 -	7784
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	70 1	322 3	Y	-0-			22
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	73 1	337 3	Y	-0-			22
10	620 N	378	-0-	-242	-0-	72 1	305 3	Y	1			23
						1 9						
11	390 N	257	-0-	-133	-0-	64 1	193 3	Y	-0-			23
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	41 1	183 3	Y	-0-			23
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	76 1	317 3	Y	-0-			23

SUN T S H (WILCOX)				87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
CHATO A		WELL #:		10	RRCID ->	239136	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 4652 -	4655
08	DLQ G-10	10	-0-	10	80	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	10	-0-	10	90	2 1	8 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	10	-0-	10	100	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	10	-0-	10	110	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	10	-0-	10	120	10 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	120			Y	NO RPT			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		25	RRCID ->	249835	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4652 -	4660
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #:	17C	RRCID ->	211577	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4671 -	4684
APPLING 700													
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-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

APPLING 9		WELL #:		33	RRCID ->	235419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4588 -	4594
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	23 1	292 3	Y	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	Y	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 3	Y	-0-			-0-
11	300 N	62	-0-	-238	-0-	3 1	59 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-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
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-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR-INA		//CONT.//		88534 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MEDINA							
SABINAL RESOURCES, INC.				742124										
SCHWEERS				WELL #:	3	RRCID ->	232984	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	977	PERF.	894 -	897
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	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)				89960 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN							
SUTTON PRODUCING CORP.				831283										
DICKINSON, J. H.				WELL #:		RRCID ->	214762	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11400 -	11450
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017														

DICKINSON, J. H.				WELL #:	4	RRCID ->	241892	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11420 -	11440
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

DICKINSON, J. H.				WELL #:		RRCID ->	247598	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11480 -	11552
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016														

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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
M	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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			

08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	220	1	973	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	73	1	327	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	341 N	36	-0-	-305	-0-	6	1	30	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	330 N	5	-0-	-325	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	341 N	36	-0-	-305	-0-	6	1	30	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #: 7		RRCID -> 075752		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 8240 - 8266			

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #: 3		RRCID -> 078529		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8320 - 8334			

08	651 N	401	-0-	-250	-0-	74	1	327	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	117	1	523	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	97	1	503	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	91	1	399	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	651 N	646	-0-	-5	-0-	106	1	540	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	589 N	401	-0-	-188	-0-	51	1	350	3	Y	-0-	-0-	-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 078530		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8264 - 8282			

08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	683	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	155 N	58	-0-	-97	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	-0-	-0-

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 089720		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8208 - 8238			

08	248 N	156	-0-	-92	-0-	19	1	137	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	155 N	45	-0-	-110	-0-	3	1	42	3	Y	-0-	-0-	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 6		RRCID -> 090625		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8260 - 8294			

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #: 10		RRCID -> 096143		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8260 - 8200			

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			
1A		097029		04/01/2013		8500		8368		- 8384			

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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			
B 1		111298		05/18/1984		8365		8215		- 8253			

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-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			
1		112579		01/28/1984		8313		8206		- 8230			

08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	174	3	Y	-0-
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	386	3	Y	-0-
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	298	3	Y	-0-
11		210 N	164	-0-	-46	-0-	-0-	164	3			Y	-0-
12		465 N	451	-0-	-14	-0-	-0-	451	3			Y	-0-
01		310 N	198	-0-	-112	-0-	-0-	28	1	170	3	Y	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			
2		112839		08/07/1984		8361		8232		- 8260			

08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			
7		113389		09/13/1984		8450		8336		- 8366			

08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	447	3	Y	-0-
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	535	3	Y	-0-
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	171	3	Y	-0-
11		510 N	142	-0-	-368	-0-	-0-	18	1	124	3	Y	-0-
12		527 N	72	-0-	-455	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-
*01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			
10		114014		10/25/1984		8430		8298		- 8330			

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			
2		114200		10/05/1984		8358		8210		- 8241			

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WELL #		RRCID		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
3		115106		12/13/1984		8436		8314 -		8350		

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	28	1	132	3	Y	-0-	-0-
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	22	1	121	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	73	-0-	-144	-0-	3	1	70	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-	-0-
12	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3			Y	-0-	-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
11		120328		02/21/1986		8409		8246 -		8265		

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-	-0-
09	0 N		-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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
2SF		123997		04/12/1986		12200		6078 -		6084		

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
5SF		138950		12/21/1988		6450		6088 -		6098		

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
1		155461		06/27/1995		8410		8260 -		8290		

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
1		156638		08/16/1995		8405		8273 -		8321		

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	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	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
2		157545		01/31/1996		8520		8332 -		8368		

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	76	1	339	3	Y	-0-	-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	61	1	274	3	Y	-0-	-0-
10	372 N	302	-0-	-70	-0-	49	1	253	3	Y	-0-	-0-
11	390 N	303	-0-	-87	-0-	56	1	247	3	Y	-0-	-0-
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	51	1	257	3	Y	-0-	-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	38	1	263	3	Y	-0-	-0-

WELL #		RRCID		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
WELL #		RRCID		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		BALANCE	
TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978 TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378											
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
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9 1	38 3	Y	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	4 1	22 3	Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349											
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208											
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197											
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082											
08	744 N	631	-0-	-113	-0-	116 1	515 3	Y	-0-		-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	99 1	444 3	Y	-0-		-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	106 1	550 3	Y	-0-		-0-
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	106 1	464 3	Y	-0-		-0-
12	558 N	492	-0-	-66	-0-	81 1	411 3	Y	-0-		-0-
01	651 N	535	-0-	-116	-0-	68 1	467 3	Y	-0-		-0-
BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335											
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	200 1	887 3	Y	-0-		-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	176 1	785 3	Y	-0-		-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	149 1	772 3	Y	-0-		-0-
11	1050 N	989	-0-	-61	-0-	183 1	806 3	Y	-0-		-0-
12	992 N	872	-0-	-120	-0-	143 1	729 3	Y	-0-		-0-
01	930 N	847	-0-	-83	-0-	108 1	739 3	Y	-0-		-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 #:		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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-		2 1		7 3	Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0-		1 1		6 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		4	RRCID ->	158819	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8335 - 8349		
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158831	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8279 - 8299		
08	54	N	54	-0-	-0-		10 1		44 3	Y	-0-			-0-
09	54	N	54	-0-	-0-		8 1		46 3	Y	-0-			-0-
10	52	N	52	-0-	-0-		2 1		50 3	Y	-0-			-0-
11	60	N	15	-0-	-45		15 3			Y	-0-			-0-
12	62	N	10	-0-	-52		10 3			Y	-0-			-0-
01	62	N	15	-0-	-47		2 1		13 3	Y	-0-			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		4	RRCID ->	158834	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	8290 - 8310		
08	558	N	-0-	-0-	-558					Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60					Y	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	159145	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8255 - 8284		
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 8		WELL #:		1	RRCID ->	159831	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A		
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LYSSY 711		WELL #:		3	RRCID ->	160172	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8182 - 8211		
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	231 1	1027 3	N	-0-			-0-
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	129 1	576 3	N	-0-			-0-
10		713 N	703	-0-	-10	-0-	114 1	589 3	N	-0-			-0-
11		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			-0-
12		744 N	538	-0-	-206	-0-	88 1	450 3	N	-0-			-0-
01		713 N	340	-0-	-373	-0-	43 1	297 3	N	-0-			-0-

 LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

08	14B2	EXT	55	-0-	55	55	6 1	49 3	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	60	-0-	60	115	7 1	45 3	Y	7			7
							8 9						
10	225	X	110	-0-	-115	-0-	6 1	104 3	Y	-0-			7
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28 3		Y	-0-			7
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5 3		Y	-0-			7
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	1 1	21 3	Y	-0-			7

 LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

08	155	N	4	-0-	-151	-0-	4 3		N	-0-			-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	4 1	16 3	N	-0-			-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	3 1	24 3	N	-0-			-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	4 1	19 3	N	-0-			-0-

 LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

08	558	N	517	-0-	-41	-0-	55 1	462 3	N	-0-			-0-
09	480	N	260	-0-	-220	-0-	37 1	223 3	N	-0-			-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	66 1	1218 3	N	-0-			-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
01	1271	N	345	-0-	-926	-0-	20 1	325 3	N	-0-			-0-

 LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	114 1	16 3	Y	-0-			-0-
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 1		Y	-0-			-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	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	70 1	803 3		Y	27	43 1		12
09	630 N	349	-0-	-281	-0-	30 9			Y	-0-			12
10	1519 N	466	-0-	-1053	-0-	349 3			Y	-0-			12
11	870 N	281	-0-	-589	-0-	33 1	433 3		Y	-0-			12
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	24 1	257 3		Y	-0-			12
*01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	14 1	718 3		Y	17	18 1		11
						19 9							

LYSSY 709		WELL #:		17	RRCID ->	161683	COMPL. DATE	01/11/1997	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8240 - 8271	
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	19 1	163 3		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 3		Y	-0-			-0-
11	180 N	55	-0-	-125	-0-	55 3			Y	-0-			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			Y	-0-			-0-
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 3		Y	-0-			-0-

LYSSY 69		WELL #:		29	RRCID ->	162997	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8308 - 8326	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	101 3		N	-0-			-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3			N	-0-			-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	24 1	313 3		N	-0-			-0-
11	120 N	6	-0-	-114	-0-	1 1	5 3		N	-0-			-0-
12	217 N	123	-0-	-94	-0-	5 1	118 3		N	-0-			-0-
01	217 N	23	-0-	-194	-0-	23 3			N	-0-			-0-

LYSSY 67		WELL #:		7	RRCID ->	163066	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8215 - 8251	
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	6 1	46 3		Y	-0-			-0-
09	90 N	23	-0-	-67	-0-	2 1	14 3		Y	6			6
						7 9							
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	2 1	40 3		Y	14			20
						15 9							
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	33 3	11 9		Y	10			30
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3			Y	-0-			30
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 3		Y	-0-			30

LYSSY 72		WELL #:		28	RRCID ->	163199	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	8209 - 8235	
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 3		Y	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			Y	-0-			-0-
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	1 1	15 3		Y	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3		Y	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3		Y	-0-			-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2 1	101 3		Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 2	RRCID ->	163673	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8323 - 8355	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 69		WELL #:		9	RRCID ->	163931	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8289 - 8305
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)						PROD	AMT CODE	BALANCE
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-		58 1	667 3	Y	-0-		-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173 3		Y	-0-		-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		100 1	1319 3	Y	-0-		-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		108 1	1134 3	Y	-0-		-0-
*12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		47 1	1054 3	Y	-0-		-0-
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-		9 1	479 3	Y	-0-		-0-

LYSSY 709		WELL #:		18	RRCID ->	164452	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	8241 - 8258
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-		4 1	30 3	N	-0-		-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-		143 3		N	-0-		-0-
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 3		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LYSSY 69		WELL #:		31	RRCID ->	164927	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8280 - 8301
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-		9 1	101 3	Y	-0-		-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-		39 3		Y	-0-		-0-
10	93 N	43	-0-	-50	-0-		3 1	40 3	Y	-0-		-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-		10 1	104 3	Y	-0-		-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-		4 1	82 3	Y	-0-		-0-
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-		3 1	143 3	Y	-0-		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 4	RRCID ->	165034	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8308 - 8342
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-		109 1	483 3	Y	-0-		-0-
09	270 N	175	-0-	-95	-0-		32 1	143 3	Y	-0-		-0-
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-		153 1	794 3	Y	-0-		-0-
11	570 N	72	-0-	-498	-0-		13 1	59 3	Y	-0-		-0-
*12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		170 1	865 3	Y	-0-		-0-
01	961 N	18	-0-	-943	-0-		2 1	16 3	Y	-0-		-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		5	RRCID ->	167505	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8343 - 8347
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709		WELL #:		1	RRCID ->	167519	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8295 - 8323
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 6	RRCID ->	167691	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8356 - 8380
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
8		167765		10/27/1997		8465		8278		8314	

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
							CODE		CODE		BALANCE
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
C 7		167930		01/02/1998		8495		8342		8363	

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
							CODE		CODE		BALANCE
08	1798 N	1754	-0-	-44	-0-	323	1	1431	3	Y	-0-
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	282	1	1259	3	Y	-0-
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	268	1	1390	3	Y	-0-
11	1710 N	1574	-0-	-136	-0-	292	1	1282	3	Y	-0-
12	1581 N	1343	-0-	-238	-0-	220	1	1123	3	Y	-0-
01	1643 N	1448	-0-	-195	-0-	185	1	1263	3	Y	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
3		168441		04/20/1998		8424		8243		8305	

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
							CODE		CODE		BALANCE
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
14		168678		09/22/1987		8420		8302		8318	

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
							CODE		CODE		BALANCE
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
12		168679		08/17/1985		8350		8240		8260	

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
							CODE		CODE		BALANCE
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	55	1	466	3	Y	62
						68	9				34
09	690 N	508	-0-	-182	-0-	72	1	436	3	Y	-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	707	3	Y	-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	592	3	59	9	Y	54
*12	527 N	312	-0-	-215	-0-	312	3			Y	-0-
01	713 N	380	-0-	-333	-0-	16	1	257	3	Y	97
						107	9				134
											1
											24

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
11		168680		06/30/1985		8300		8186		8216	

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
							CODE		CODE		BALANCE
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	Y	-0-
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	3	Y	-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-
12	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	Y	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY "8"		WELL #:		7	RRCID ->	168682	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	7975 - 8167	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	26	1	161	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	217 N	148	-0-	-69	-0-	8	1	140	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	98	-0-	-112	-0-	98	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	186 N	16	-0-	-170	-0-	16	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	5	1	87	3	Y	-0-	-0-	-0-

LYSSY 67 "C"		WELL #:		4	RRCID ->	168687	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	8205 - 8231	
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	44	1	372	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	540 N	364	-0-	-176	-0-	51	1	313	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	496 N	309	-0-	-187	-0-	16	1	293	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-	-0-	-0-
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	17	1	270	3	Y	-0-	-0-	-0-

LYSSY 67 "C"		WELL #:		21	RRCID ->	168695	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8252 - 8266	
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		C 8	RRCID ->	169398	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8384 - 8414	
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	157	1	699	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	96	1	427	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	140	1	727	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	164	1	719	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	99	1	505	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	80	1	548	3	Y	-0-	-0-	-0-

LYSSY "8"		WELL #:		2	RRCID ->	169726	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8170 - 8205	
08	2232 X	815	-0-	-1417	-0-	87	1	728	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1110 X	76	-0-	-1034	-0-	11	1	65	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	1380 X	93	-0-	-1287	-0-	93	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		7	RRCID ->	169784	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8342 - 8353	
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

VOLPE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	171312	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8347 - 8359	
08	1178 N	976	-0-	-202	-0-	162	1	814	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1140 N	834	-0-	-306	-0-	77	1	757	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1178 N	891	-0-	-287	-0-	85	1	806	3	N	-0-	-0-	-0-
11	930 N	853	-0-	-77	-0-	110	1	743	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	113	1	852	3	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	795	-0-	-104	-0-	29	1	766	3	N	-0-	-0-	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		1SF	RRCID ->	173990	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	6071 - 8260			
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	BALANCE
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	289	1	1281	3	N	-0-				-0-
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	307	1	1367	3	N	-0-				-0-
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	299	1	1550	3	N	-0-				-0-
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	325	1	1428	3	N	-0-				-0-
*12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	309	1	1571	3	N	-0-				-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 1	RRCID ->	175066	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	6073 - 6081			
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	9	1	42	3	Y	-0-				-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	10	1	44	3	Y	-0-				-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	3	Y	-0-				-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	7	1	30	3	Y	-0-				-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	Y	-0-				-0-
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		4SF	RRCID ->	175376	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6126 - 6141			
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	3	Y	-0-				-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	3	Y	-0-				-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	22	1	117	3	Y	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		11SF	RRCID ->	176324	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8433 - 8455			
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	106	1	468	3	Y	-0-				-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	91	1	406	3	Y	-0-				-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	95	1	495	3	Y	-0-				-0-
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	95	1	419	3	Y	-0-				-0-
12	527 N	473	-0-	-54	-0-	78	1	395	3	Y	-0-				-0-
01	558 N	437	-0-	-121	-0-	56	1	381	3	Y	-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		9SF	RRCID ->	176325	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6100 - 6114			
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	117	3	Y	-0-				-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	12	1	51	3	Y	-0-				-0-
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	9	1	49	3	Y	-0-				-0-
11	150 N	4	-0-	-146	-0-	1	1	3	3	Y	-0-				-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	3	Y	-0-				-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		7SF	RRCID ->	176340	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	6078 - 8371			
08	14B2 EXT	123	-0-	123	-0-	123	1	100	3	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	268	-0-	268	-0-	391	1	219	3	Y	-0-				-0-
10	638 X	247	-0-	-391	-0-	40	1	207	3	Y	-0-				-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	20	1	88	3	Y	-0-				-0-
12	279 N	104	-0-	-175	-0-	17	1	87	3	Y	-0-				-0-
01	248 N	109	-0-	-139	-0-	14	1	95	3	Y	-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		6SF	RRCID ->	177477	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	8311 - 8345			
08	713 N	630	-0-	-83	-0-	116	1	514	3	Y	-0-				-0-
09	540 N	535	-0-	-5	-0-	98	1	437	3	Y	-0-				-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	142	1	735	3	Y	-0-				-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	115	1	505	3	Y	-0-				-0-
12	558 N	459	-0-	-99	-0-	75	1	384	3	Y	-0-				-0-
01	775 N	214	-0-	-561	-0-	27	1	187	3	Y	-0-				-0-

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

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
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178340	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8423 - 8460
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		6	RRCID ->	179177	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	6123 - 6239
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2	RRCID ->	179620	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	6167 - 6176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LYSSY 67		WELL #:		8	RRCID ->	181197	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8202 - 8240
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	11 1	63 3	Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		Y	-0-			-0-
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		13SF	RRCID ->	181198	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	6297	PERF.	6156 - 6172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	17	17	-0-	-0-	-0-	3 1	14 3	Y	-0-			-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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		18SF	RRCID ->	181812	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	6100 - 6110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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 #:		10	RRCID ->	191316	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8330 - 8357
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	248 N	199	-0-	-49	-0-		37 1	162 3	Y	-0-		-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-		29 1	127 3	Y	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-		16 1	83 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-		31 1	137 3	Y	-0-		-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-		21 1	106 3	Y	-0-		-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-		16 1	107 3	Y	-0-		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 19	RRCID ->	204349	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8363 - 8404
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-		56 1	248 3	Y	-0-		-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-		87 1	387 3	Y	-0-		-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-		84 1	433 3	Y	-0-		-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-		78 1	344 3	Y	-0-		-0-
*12	460 N	460	-0-	-0-	-0-		75 1	385 3	Y	-0-		-0-
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-		58 1	394 3	Y	-0-		-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #:		3	RRCID ->	204353	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8205 - 8238
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		5	RRCID ->	206806	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8252 - 8310
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		209 1	846 3	N	-0-		-0-
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-		94 1	890 3	N	-0-		-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		213 1	898 3	N	-0-		-0-
11	1020 N	951	-0-	-69	-0-		121 1	830 3	N	-0-		-0-
*12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		113 1	928 3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1052	-0-	-64	-0-		1052 3		N	-0-		-0-

D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #:		1	RRCID ->	207436	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8327 - 8360
08	93 X	-0-	-0-	-93	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		11	RRCID ->	214596	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8212 - 8239
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-		20 1	143 3	Y	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-		5 1	89 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	28	-0-	-189	-0-		28 3		Y	-0-		-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-		111 3		Y	-0-		-0-
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-		1 1	279 3	Y	-0-		-0-
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-		9 1	154 3	Y	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		5	RRCID ->	214624	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6079 - 8374
08	1519 X	53	-0-	-1466	-0-		10 1	43 3	N	-0-		-0-
09	947 X	947	-0-	-0-	-0-		173 1	774 3	N	-0-		-0-
10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-		617 1	3201 3	N	-0-		-0-
11	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-		479 1	2106 3	N	-0-		-0-
*12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		360 1	1833 3	N	-0-		-0-
*01	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-		221 1	1507 3	N	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		9	RRCID ->	219155	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8222 - 8252	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15 1	105 3	Y		-0-			-0-
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	5 1	87 3	Y		-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y		-0-			-0-
11	120 N	37	-0-	-83	-0-	37 3		Y		-0-			-0-
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	23 3		Y		-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y		-0-			-0-

GARZA-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	220045	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8334 - 8386	
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-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	

BAKER 64		WELL #:		2	RRCID ->	220738	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8261 - 8288	
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	286 1	1270 3	Y		-0-		-0-	
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	237 1	1059 3	Y		-0-		-0-	
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	204 1	1059 3	Y		-0-		-0-	
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	216 1	946 3	Y		-0-		-0-	
*12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	158 1	807 3	Y		-0-		-0-	
*01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	130 1	888 3	Y		-0-		-0-	

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	220833	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8291 - 8337	
08	155 N	4	-0-	-151	-0-	1 1	3 3	Y		-0-		-0-	
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	2 1	8 3	Y		-0-		-0-	
10	155 N	11	-0-	-144	-0-	2 1	9 3	Y		-0-		-0-	
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14 1	59 3	Y		-0-		-0-	
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10 1	48 3	Y		-0-		-0-	
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y		-0-		-0-	

LYSSY 686		WELL #:		1	RRCID ->	224976	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7772 - 7820	
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-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	

LYSSY 71		WELL #:		25	RRCID ->	242027	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8245 - 8268	
08	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	208 1	1748 3	Y	50	28	1	57	
						55 9							
09	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	159 1	969 3	Y	-0-	52	1	5	
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	75 1	1383 3	Y	-0-			5	
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1237 3	45 9	Y	41			46	
*12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3		Y	-0-			46	
*01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	73 1	1178 3	Y	75	104	1	17	
						83 9							

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
APPLING TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8126 - 8160					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY GU B		WELL #:		7H	RRCID ->	272514	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	8994 - 13381					
08	1302 N	929	-0-	-373	-0-	86	1	726	3	N	106	143	1				26
09	870 N	780	-0-	-90	-0-	117	9	593	3	N	81						107
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	89	9	1222	3	N	68	164	1				11
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	67	1	80	9	N	73	71	1				13
*12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	75	9	22	9	N	20						33
01	1364 N	1134	-0-	-230	-0-	970	3	925	3	N	137	149	1				21
						1050	3										
						58	1										
						151	9										

ALEXANDER-MANDEL 1762		WELL #:		1H	RRCID ->	277011	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8572 - 12579					
08	1054 N	892	-0-	-162	-0-	159	1	733	3	N	-0-						-0-
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	124	1	697	3	N	-0-						-0-
10	899 N	849	-0-	-50	-0-	29	1	820	3	N	-0-						-0-
11	870 N	828	-0-	-42	-0-	828	3			N	-0-						-0-
12	837 N	708	-0-	-129	-0-	708	3			N	-0-						-0-
01	837 N	610	-0-	-227	-0-	85	1	525	3	N	-0-						-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		886261	RRCID ->	142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8272 - 8306					
FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7241	RRCID ->	142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8272 - 8306					
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	66	1	260	3	N	-0-						-0-
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	36	1	159	3	N	-0-						-0-
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	46	1	164	3	N	-0-						-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	131	1	557	3	N	-0-						-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	51	1	237	3	N	-0-						-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	45	1	183	3	N	-0-						-0-

FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7001	RRCID ->	142608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8284 - 8304					
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	21	1	84	3	N	-0-						-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112	3	N	-0-						-0-
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	20	1	70	3	N	-0-						-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	16	1	69	3	N	-0-						-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	3	N	-0-						-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	24	1	96	3	N	-0-						-0-

FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7242	RRCID ->	142671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8270 - 8296					
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	63	1	295	3	N	-0-						-0-
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	49	1	259	3	N	-0-						-0-
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	62	1	256	3	N	-0-						-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	69	1	347	3	N	-0-						-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	46	1	257	3	N	-0-						-0-
01	310 N	228	-0-	-82	-0-	39	1	189	3	N	-0-						-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
UNO MAS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	202442	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8320 - 8335		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

UNO MAS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	202443	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8370 - 8386		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID ->	202445	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8376 - 8390		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28

UNO MAS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	202446	COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8346 - 8368		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112

LOWRY		WELL #:		7241	RRCID ->	243840	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8157 - 8180		
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	11 1	44 3	N	-0-					207
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	4 1	20 3	N	-0-					207
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8 1	28 3	N	-0-					207
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	3 1	11 3	N	-0-					207
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					207
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					207

TWO M (GEORGETOWN)				92102 350	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
FIELD PETROLEUM CORP.				266906										
BURR "C"		WELL #:		1231XD	RRCID ->	214359	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	2427	PERF.	2219 - 4060		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35 6		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED				01/18/2019	-	PLUGGED				01/18/19				

TWO M (GEORGETOWN)		//CONT.//		92102 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
PATTERSON 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
VINEGARONE (STRAWN)				93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
BRP ENERGY, LLC				041519										
CAUTHORN 3				WELL #: 2	RRCID -> 174615	COMPL. DATE 09/03/1999	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 9531	- 9901					
08	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6360 3				N	-0-			-0-
09	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119 3				N	-0-			-0-
10	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 2				N	-0-			-0-
11	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2				N	-0-			-0-
*12	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2				N	-0-			-0-
01	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
CAUTHORN 3				WELL #: 3	RRCID -> 198088	COMPL. DATE 10/30/2003	TOTAL DEPTH 10009	PERF. 9831	- 9897					
08	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714 3				N	-0-			-0-
09	2820 X	2549	-0-	-271	-0-	2549 3				N	-0-			-0-
10	2914 X	119	-0-	-2795	-0-	119 2				N	-0-			-0-
11	2820 X	760	-0-	-2060	-0-	760 2				N	-0-			-0-
12	2728 X	786	-0-	-1942	-0-	786 2				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAUTHORN 3				WELL #: 4	RRCID -> 207229	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 10131	PERF. 9774	- 9909					
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3				N	-0-			-0-
09	2070 N	1911	-0-	-159	-0-	1911 3				N	-0-			-0-
10	1984 N	82	-0-	-1902	-0-	82 2				N	-0-			-0-
11	1860 N	525	-0-	-1335	-0-	525 2				N	-0-			-0-
12	1984 N	543	-0-	-1441	-0-	543 2				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAKER RESOURCES				044365		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
CAUTHORN, ADDAH				WELL #: 1010	RRCID -> 052352	COMPL. DATE 03/03/1972	TOTAL DEPTH 10194	PERF. N/A						
08	961 N	848	-0-	-113	-0-	848 2				N	-0-			-0-
09	840 N	805	-0-	-35	-0-	805 2				N	-0-			-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2				N	-0-			-0-
11	810 N	720	-0-	-90	-0-	720 2				N	-0-			-0-
*12	3100 N	4270	-0-	1170	1170	4270 2				N	-0-			-0-
*01	1910 N	740	-0-	-1170	-0-	740 2				N	-0-			-0-
BROWN, S. M.				WELL #: 1	RRCID -> 077182	COMPL. DATE 05/20/1978	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10260	- 10305					
08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 2				N	-0-			-0-
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859 2				N	-0-			-0-
10	3751 X	527	-0-	-3224	-0-	527 2				N	-0-			-0-
11	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271 2				N	-0-			-0-
12	3751 X	753	-0-	-2998	-0-	753 2				N	-0-			-0-
*01	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 2				N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404															
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-				-0-
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-				-0-
10		1116 N	524	-0-	-592	-0-	524	3		N	-0-				-0-
11		870 N	750	-0-	-120	-0-	750	3		N	-0-				-0-
12		899 N	734	-0-	-165	-0-	734	3		N	-0-				-0-
*01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-				-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993															
08		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3		N	-0-				-0-
09		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3		N	-0-				-0-
10		4619 X	2176	-0-	-2443	-0-	2176	3		N	-0-				-0-
11		4470 X	3116	-0-	-1354	-0-	3116	3		N	-0-				-0-
12		4619 X	3049	-0-	-1570	-0-	3049	3		N	-0-				-0-
01		3720 X	2746	-0-	-974	-0-	2746	3		N	-0-				-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690															
08		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3		N	-0-				-0-
09		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3		N	-0-				-0-
10		5053 X	2381	-0-	-2672	-0-	2381	3		N	-0-				-0-
11		4890 X	3410	-0-	-1480	-0-	3410	3		N	-0-				-0-
12		5053 X	3336	-0-	-1717	-0-	3336	3		N	-0-				-0-
01		4061 X	3005	-0-	-1056	-0-	3005	3		N	-0-				-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922															
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262															
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-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400															
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-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388															
08		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-				-0-
09		900 N	764	-0-	-136	-0-	764	3		N	-0-				-0-
10		930 N	759	-0-	-171	-0-	759	3		N	-0-				-0-
11		870 N	772	-0-	-98	-0-	772	3		N	-0-				-0-
12		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-				-0-
*01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-				-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.// 334922										
CAUTHORN -11-		WELL #: 1		RRCID -> 062055		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	510 N	417	-0-	-93	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	589 N	343	-0-	-246	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-	-0-	

ALTIZER, MINNIE LEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A				
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	3162 X	2507	-0-	-655	-0-	2507	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3060 X	2108	-0-	-952	-0-	2108	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	3317 X	3052	-0-	-265	-0-	3052	3	N	-0-	-0-	-0-	

CAUTHORN, ADAH -11-		WELL #: 2		RRCID -> 089368		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036				
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3	N	-0-	-0-	-0-	

CAUTHORN -A-		WELL #: 49C		RRCID -> 150759		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146				
08	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	6960 X	5836	-0-	-1124	-0-	5836	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	7192 X	6962	-0-	-230	-0-	6962	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	7254 X	5600	-0-	-1654	-0-	5600	3	N	-0-	-0-	-0-	

CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365				
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	N	-0-	-0-	-0-	

ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383				
08	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	5940 X	5788	-0-	-152	-0-	5788	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	6138 X	5555	-0-	-583	-0-	5555	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	6138 X	5250	-0-	-888	-0-	5250	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	6138 X	4999	-0-	-1139	-0-	4999	3	N	-0-	-0-	-0-	

ALTIZER		WELL #: 4B		RRCID -> 159418		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358				
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1860 N	1693	-0-	-167	-0-	1693	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1922 N	1651	-0-	-271	-0-	1651	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1740 N	1589	-0-	-151	-0-	1589	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1736 N	1595	-0-	-141	-0-	1595	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1643 N	1576	-0-	-67	-0-	1576	3	N	-0-	-0-	-0-	

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922										
ALTIZER				WELL #:	8B	RRCID ->	160619	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11987	PERF.10663 - 11987		
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
08	248	X	-0-	-0-	-248	-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	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	1344	1	7005	3	N	-0-		-0-
12	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	1488	1	6518	3	N	-0-		-0-
*01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	1488	1	5959	3	N	-0-		-0-

ADAH - CAUTHORN				WELL #:	10A	RRCID ->	161987	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 9849 - 10008		
08	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	14942	3			N	-0-		-0-
09	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	3			N	-0-		-0-
10	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	14536	3			N	-0-		-0-
11	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	3			N	-0-		-0-
12	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	13262	3			N	-0-		-0-
01	13206	X	12888	-0-	-318	-0-	12888	3			N	-0-		-0-

WARDLAW				WELL #:	9A	RRCID ->	162206	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	11158	PERF.10700 - 11158		
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-		-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-		-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-		-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-		-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-		-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-		-0-

CAUTHORN -A-				WELL #:	49E	RRCID ->	165989	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	10293	PERF. 9628 - 10121		
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-		-0-
09	1830	N	1314	-0-	-516	-0-	1314	3			N	-0-		-0-
10	1891	N	1356	-0-	-535	-0-	1356	3			N	-0-		-0-
11	1650	N	1312	-0-	-338	-0-	1312	3			N	-0-		-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-		-0-
*01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-		-0-

ALTIZER "B"				WELL #:	7B	RRCID ->	167077	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	10490	PERF.10213 - 10261		
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-		-0-
09	2340	N	1977	-0-	-363	-0-	1977	3			N	-0-		-0-
10	2418	N	1938	-0-	-480	-0-	1938	3			N	-0-		-0-
11	2340	N	1855	-0-	-485	-0-	1855	3			N	-0-		-0-
12	2046	N	1916	-0-	-130	-0-	1916	3			N	-0-		-0-
01	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	3			N	-0-		-0-

ALTIZER "B"				WELL #:	9	RRCID ->	173823	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10307 - 10432		
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-		-0-
09	3930	X	3693	-0-	-237	-0-	3693	3			N	-0-		-0-
10	4216	X	3784	-0-	-432	-0-	3784	3			N	-0-		-0-
11	4080	X	3546	-0-	-534	-0-	3546	3			N	-0-		-0-
12	4216	X	3573	-0-	-643	-0-	3573	3			N	-0-		-0-
01	3937	X	3503	-0-	-434	-0-	3503	3			N	-0-		-0-

ALTIZER "B"				WELL #:	10	RRCID ->	175208	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	10276	PERF.10276 - 10388		
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922											
ALTIZER "B"		WELL #:		15	RRCID ->	177215	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10180 - 10251				
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	BALANCE
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-		204	3		N	-0-			-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-		206	3		N	-0-			-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-		196	3		N	-0-			-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-		185	3		N	-0-			-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-		199	3		N	-0-			-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-		162	3		N	-0-			-0-

ALTIZER 48A		WELL #:		1	RRCID ->	188371	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10090 - 10110				
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-		3917	3		N	-0-			-0-
09	5430	X	3992	-0-	-1438	-0-		3992	3		N	-0-			-0-
10	5611	X	4277	-0-	-1334	-0-		4277	3		N	-0-			-0-
11	5430	X	3860	-0-	-1570	-0-		3860	3		N	-0-			-0-
12	4371	X	4002	-0-	-369	-0-		4002	3		N	-0-			-0-
01	4278	X	3849	-0-	-429	-0-		3849	3		N	-0-			-0-

CAUTHORN -A-		WELL #:		49F	RRCID ->	203659	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10096 - 10165				
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-		2505	3		N	-0-			-0-
09	2460	N	2352	-0-	-108	-0-		2352	3		N	-0-			-0-
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-		2808	3		N	-0-			-0-
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-		2475	3		N	-0-			-0-
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-		2796	3		N	-0-			-0-
*01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-		2579	3		N	-0-			-0-

COE, H. W.		WELL #:		27	RRCID ->	203662	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10401 - 10491				
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-		4991	3		N	-0-			-0-
09	4920	X	4442	-0-	-478	-0-		4442	3		N	-0-			-0-
10	5921	X	4358	-0-	-1563	-0-		4358	3		N	-0-			-0-
11	5730	X	4043	-0-	-1687	-0-		4043	3		N	-0-			-0-
12	5921	X	4029	-0-	-1892	-0-		4029	3		N	-0-			-0-
*01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-		5925	3		N	-0-			-0-

S & C CONSTRUCTION, INC.		740160		P. Q. ALTIZER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	137195	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	10319	PERF.10185 - 10205	
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958		CAUTHORN -C-		WELL #:	1	RRCID ->	000497	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 9823 - 10040	
08	1488	N	1470	-0-	-18	-0-		1470	2		N	-0-			-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-		1302	2		N	-0-			-0-
10	1488	N	1099	-0-	-389	-0-		1099	2		N	-0-			-0-
11	1410	N	1150	-0-	-260	-0-		1150	2		N	-0-			-0-
12	1333	N	1283	-0-	-50	-0-		1283	2		N	-0-			-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-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	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
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397 2	N	-0-			-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-			-0-
10	403	N	198	-0-	-205	-0-	198 2	N	-0-			-0-
11	390	N	288	-0-	-102	-0-	288 2	N	-0-			-0-
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	337 2	N	-0-			-0-
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #:		1	RRCID ->	000502	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9861 - 9932
08	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	1511 2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1377	-0-	-213	-0-	1377 2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1178	-0-	-434	-0-	1178 2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1306	-0-	-164	-0-	1306 2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	1284 2	N	-0-			-0-
*01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -F-		WELL #:		1	RRCID ->	059867	COMPL. DATE	08/22/1974	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A
08	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	1480 2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	1396 2	N	-0-			-0-
10	1519	N	872	-0-	-647	-0-	872 2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	1289 2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1258 2	N	-0-			-0-
*01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -G-		WELL #:		1	RRCID ->	084357	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	9944 - 9996
08	2903	X	2623	-0-	-280	-0-	2623 2	N	-0-			-0-
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2	N	-0-			-0-
10	2294	X	1943	-0-	-351	-0-	1943 2	N	-0-			-0-
11	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2	N	-0-			-0-
12	2294	X	2196	-0-	-98	-0-	2196 2	N	-0-			-0-
01	2294	X	2293	-0-	-1	-0-	2293 2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #:		2	RRCID ->	090529	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9908 - 9866
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2	N	-0-			-0-
09	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	2120 2	N	-0-			-0-
10	2232	N	1985	-0-	-247	-0-	1985 2	N	-0-			-0-
11	2160	N	2013	-0-	-147	-0-	2013 2	N	-0-			-0-
12	2201	N	1942	-0-	-259	-0-	1942 2	N	-0-			-0-
01	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1918 2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	090878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9756 - 9974
08	527	N	463	-0-	-64	-0-	463 2	N	-0-			-0-
09	480	N	412	-0-	-68	-0-	412 2	N	-0-			-0-
10	496	N	294	-0-	-202	-0-	294 2	N	-0-			-0-
11	450	N	268	-0-	-182	-0-	268 2	N	-0-			-0-
12	434	N	226	-0-	-208	-0-	226 2	N	-0-			-0-
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	240 2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #:		3	RRCID ->	157238	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	10242	PERF.	9610 - 10038
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122 2	N	-0-			-0-
09	270	N	64	-0-	-206	-0-	64 2	N	-0-			-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-			-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-			-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-			-0-
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
CAUTHORN -B-		WELL #:		4	RRCID ->	161637	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.10000 - 10030	
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
08	3286	X	2990	-0-	-296	-0-	2990	2	N	-0-	-0-	
09	3180	X	2851	-0-	-329	-0-	2851	2	N	-0-	-0-	
10	3286	X	2389	-0-	-897	-0-	2389	2	N	-0-	-0-	
11	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	2720	2	N	-0-	-0-	
12	3007	X	2826	-0-	-181	-0-	2826	2	N	-0-	-0-	
01	2976	X	2845	-0-	-131	-0-	2845	2	N	-0-	-0-	

CAUTHORN -C-		WELL #:		3	RRCID ->	162573	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8747 - 10006	
08	5766	X	5663	-0-	-103	-0-	5663	2	N	-0-	-0-	
09	5580	X	2851	-0-	-2729	-0-	2851	2	N	-0-	-0-	
10	5766	X	5030	-0-	-736	-0-	5030	2	N	-0-	-0-	
11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2	N	-0-	-0-	
12	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2	N	-0-	-0-	
01	5673	X	5361	-0-	-312	-0-	5361	2	N	-0-	-0-	

CAUTHORN -C-		WELL #:		4	RRCID ->	167369	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9492 - 9553	
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	N	-0-	-0-	
09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2	N	-0-	-0-	
10	2387	X	2246	-0-	-141	-0-	2246	2	N	-0-	-0-	
11	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2	N	-0-	-0-	
12	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2	N	-0-	-0-	
*01	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2	N	-0-	-0-	

CAUTHORN -D-		WELL #:		4	RRCID ->	167621	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9982 - 9999	
08	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2	N	-0-	-0-	
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2	N	-0-	-0-	
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2	N	-0-	-0-	
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2	N	-0-	-0-	
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2	N	-0-	-0-	
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-	-0-	

CAUTHORN -C-		WELL #:		5	RRCID ->	171800	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 9832 - 10036	
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-	-0-	
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-	-0-	
10	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1221	2	N	-0-	-0-	
11	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1359	2	N	-0-	-0-	
12	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	2	N	-0-	-0-	
*01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-	-0-	

CAUTHORN -B-		WELL #:		5	RRCID ->	171896	COMPL. DATE	12/05/1998	TOTAL DEPTH	10340	PERF. 9902 - 10157	
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-	-0-	
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-	-0-	
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-	-0-	
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-	-0-	
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-	-0-	
*01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-	-0-	

CAUTHORN -D-		WELL #:		5	RRCID ->	172137	COMPL. DATE	01/24/1999	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 9750 - 9920	
08	2356	N	1707	-0-	-649	-0-	1707	2	N	-0-	-0-	
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-	-0-	
10	1922	N	878	-0-	-1044	-0-	878	2	N	-0-	-0-	
11	1650	N	1297	-0-	-353	-0-	1297	2	N	-0-	-0-	
12	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	2	N	-0-	-0-	
*01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-	-0-	

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958											
CAUTHORN -B-		WELL #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4402 X	4009	-0-	-393	-0-	4009	2		N	-0-			-0-
09	4260 X	3635	-0-	-625	-0-	3635	2		N	-0-			-0-
10	4402 X	1945	-0-	-2457	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
11	4050 X	2636	-0-	-1414	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
12	4185 X	3305	-0-	-880	-0-	3305	2		N	-0-			-0-
01	3999 X	3082	-0-	-917	-0-	3082	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790					
08	992 N	812	-0-	-180	-0-	812	2		N	-0-			-0-
09	780 N	768	-0-	-12	-0-	768	2		N	-0-			-0-
10	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2		N	-0-			-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
12	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	2		N	-0-			-0-
01	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 7		RRCID -> 173879		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845					
08	4929 X	4702	-0-	-227	-0-	4702	2		N	-0-			-0-
09	4770 X	4332	-0-	-438	-0-	4332	2		N	-0-			-0-
10	4929 X	2675	-0-	-2254	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
11	4770 X	3645	-0-	-1125	-0-	3645	2		N	-0-			-0-
12	4929 X	4043	-0-	-886	-0-	4043	2		N	-0-			-0-
01	4712 X	3879	-0-	-833	-0-	3879	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 6		RRCID -> 174457		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926					
08	930 N	781	-0-	-149	-0-	781	2		N	-0-			-0-
09	780 N	739	-0-	-41	-0-	739	2		N	-0-			-0-
10	806 N	709	-0-	-97	-0-	709	2		N	-0-			-0-
11	750 N	747	-0-	-3	-0-	747	2		N	-0-			-0-
12	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	2		N	-0-			-0-
*01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800					
08	1364 N	953	-0-	-411	-0-	953	2		N	-0-			-0-
09	960 N	894	-0-	-66	-0-	894	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	872	-0-	-213	-0-	872	2		N	-0-			-0-
11	930 N	847	-0-	-83	-0-	847	2		N	-0-			-0-
12	930 N	788	-0-	-142	-0-	788	2		N	-0-			-0-
01	868 N	762	-0-	-106	-0-	762	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID -> 178535		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032					
08	682 N	53	-0-	-629	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	300 N	150	-0-	-150	-0-	150	2		N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 8		RRCID -> 178552		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880					
08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-			-0-
09	2340 N	2103	-0-	-237	-0-	2103	2		N	-0-			-0-
10	2356 N	1585	-0-	-771	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
11	2370 N	1873	-0-	-497	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	1990	-0-	-180	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
*01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-			-0-

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 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		8525 X	6891	-0-	-1634	-0-	6891 2		N	-0-			-0-
09		8250 X	6438	-0-	-1812	-0-	6438 2		N	-0-			-0-
10		8525 X	5635	-0-	-2890	-0-	5635 2		N	-0-			-0-
11		7500 X	6158	-0-	-1342	-0-	6158 2		N	-0-			-0-
12		7254 X	6196	-0-	-1058	-0-	6196 2		N	-0-			-0-
01		6882 X	6234	-0-	-648	-0-	6234 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -G-		WELL #:		3	RRCID ->	183454	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10030 - 10076	
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN "C"		WELL #:		8	RRCID ->	184831	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	9932 - 9960	
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-			-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
01		155 N	89	-0-	-66	-0-	89 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN "B"		WELL #:		8	RRCID ->	187732	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9781 - 10004	
08		3503 X	2445	-0-	-1058	-0-	2445 2		N	-0-			-0-
09		3390 X	2299	-0-	-1091	-0-	2299 2		N	-0-			-0-
10		3503 X	1452	-0-	-2051	-0-	1452 2		N	-0-			-0-
11		2370 X	1555	-0-	-815	-0-	1555 2		N	-0-			-0-
12		2449 X	1945	-0-	-504	-0-	1945 2		N	-0-			-0-
01		2449 X	1901	-0-	-548	-0-	1901 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	196277	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9764 - 9784	
08		2046 X	1526	-0-	-520	-0-	1526 2		N	-0-			-0-
09		1980 X	1449	-0-	-531	-0-	1449 2		N	-0-			-0-
10		2046 X	1620	-0-	-426	-0-	1620 2		N	-0-			-0-
11		1800 X	1518	-0-	-282	-0-	1518 2		N	-0-			-0-
12		1643 X	1478	-0-	-165	-0-	1478 2		N	-0-			-0-
01		1612 X	1438	-0-	-174	-0-	1438 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -J-		WELL #:		1	RRCID ->	205493	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9700 - 9750	
08		7874 X	5808	-0-	-2066	-0-	5808 2		N	-0-			-0-
09		7620 X	5499	-0-	-2121	-0-	5499 2		N	-0-			-0-
10		7874 X	5166	-0-	-2708	-0-	5166 2		N	-0-			-0-
11		5880 X	5482	-0-	-398	-0-	5482 2		N	-0-			-0-
12		6014 X	5513	-0-	-501	-0-	5513 2		N	-0-			-0-
01		5797 X	5461	-0-	-336	-0-	5461 2		N	-0-			-0-

J. A. RANCH -L-		WELL #:		L 1	RRCID ->	206313	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9612 - 9674	
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
*01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
CAUTHORN -F-		WELL #: 4		RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1457 N	1257	-0-	-200	-0-	1257	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 9		RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10100 - 10158			
08	2542 N	2224	-0-	-318	-0-	2224	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2220 N	2062	-0-	-158	-0-	2062	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2232 N	1765	-0-	-467	-0-	1765	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2160 N	2003	-0-	-157	-0-	2003	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2139 N	2060	-0-	-79	-0-	2060	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2	N	-0-	-0-	-0-

J. A. RANCH -L-		WELL #: 3		RRCID -> 214598		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678			
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -F-		WELL #: 5		RRCID -> 222926		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085			
08	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4140 X	4011	-0-	-129	-0-	4011	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4278 X	3805	-0-	-473	-0-	3805	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4278 X	3473	-0-	-805	-0-	3473	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2	N	-0-	-0-	-0-

RANCH. J. A. -L-		WELL #: 4		RRCID -> 228005		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951			
08	465 N	282	-0-	-183	-0-	282	2	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	198	-0-	-102	-0-	198	2	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2	N	-0-	-0-	-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-	-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-	-0-	-0-

RANCH, J. A. -K-		WELL #: 3		RRCID -> 228675		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852			
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922												
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

08		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3		N	-0-	-0-
09		4170 X	4089	-0-	-81	-0-	4089	3		N	-0-	-0-
10		4867 X	4043	-0-	-824	-0-	4043	3		N	-0-	-0-
11		4710 X	3808	-0-	-902	-0-	3808	3		N	-0-	-0-
12		4867 X	3808	-0-	-1059	-0-	3808	3		N	-0-	-0-
01		4681 X	3756	-0-	-925	-0-	3756	3		N	-0-	-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432												
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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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												
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-
*01		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	247	1	5937	2	N	-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992												
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-
*01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063												
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-
*01		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	76	1	1823	2	N	-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818												
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-
*01		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	78	1	1887	2	N	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
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	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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-
*01	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	48 1	1153 2	N		-0-

NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
*01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	79 1	1889 2	N		-0-

NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
*01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	93 1	2239 2	N		-0-

EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
*01	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	163 1	3917 2	N		-0-

NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6 1	141 2	N		-0-

NEWBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	40 1	952 2	N		-0-

NEWBY G. U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
*01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	31 1	734 2	N		-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EARWOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022								
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
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-
*01	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	73	1	1748	2	N	-0-				-0-
EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026								
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-
01	14B2	EXT	12	-0-	12	-0-	12	2		N	-0-					-0-
EARWOOD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190								
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-
*01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	53	1	1270	2	N	-0-				-0-
EARWOOD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990								
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-
*01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	732	2	N	-0-				-0-
WHITEHEAD "45"		WELL #: 1		RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160								
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
EARWOOD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044								
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-
01	14B2	EXT	45	-0-	45	-0-	45	2	1	43	2	N	-0-			-0-
EARWOOD "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200								
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-
*01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	55	1	1332	2	N	-0-				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884								
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-
*01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	82	1	1960	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188								
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-
*01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	34	1	811	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081								
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853								
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-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009								
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-
*01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	33	1	804	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946								
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WHITEHEAD 45		WELL #: 3		RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090								
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
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 6		RRCID -> 185132		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076								
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-
*01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	60	1	1437	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953								
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY A		WELL #: 4		RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974								
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-
*01	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	202	1	4853	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #: 2C		RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864								
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-
*01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	57	1	1377	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 5		RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215								
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-
01	14B2 EXT	511	-0-	511	511	20	1	491	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786								
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-
*01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	69	1	1647	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EARWOOD "A"		WELL #: 12		RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	3100 N	6287	-0-	3187	3187	251	1	6036	2	-0-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	94	1	2261	2	-0-

NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	56	1	1343	2	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	32	1	761	2	-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	32	1	767	2	-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110		
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-
*01	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	170	1	4087	2	-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	0 X	-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082				
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-
*01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	70	1 1687 2	N	-0-			-0-

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988				
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWBY GU 1		WELL #: 3C		RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772				
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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920				
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-
01	14B2 EXT	620	-0-	620	620	25	1 595 2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926				
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886				
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-
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10	1 250 2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EARWOOD G U 1		WELL #: 4		RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186								
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
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-
01	14B2 EXT	80	-0-	80	80	3	1	77	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096								
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-
*01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	71	1	1706	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228								
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-
*01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	71	1	1696	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1		WELL #: 4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859								
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-
*01	3100 N	3667	-0-	567	567	146	1	3521	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 6		RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926								
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-
*01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	732	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #: 3		RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860								
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-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042								
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

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
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
 JARVIS, ROY R. 430235
 VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SEA EAGLE FORD, LLC 760785
 SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WASHBURN (EDWARDS)		//CONT.//		95314 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SEA EAGLE FORD, LLC		//CONT.//		760785								
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		7	RRCID ->	135425	COMPL. DATE	06/09/1990	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10273 - 10364	
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		9	RRCID ->	144748	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10272 - 10376	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		10	RRCID ->	161512	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306 - 10354	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		14	RRCID ->	221318	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10310 - 10340	
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-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		11	RRCID ->	221403	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10283 - 10356	
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-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WASHBURN RANCH, WEST (4800)				95341 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
PYLE PETROLEUM, INC.				683968								
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #:		2	RRCID ->	137194	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 4773 - 4779	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	6	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	6	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	6	

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968
 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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

08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SEA EAGLE FORD, LLC 760785
 SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	-0-					-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-					-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	N	-0-					-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	83 1	1100 2	N	-0-		-0-
09		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	81 1	1073 2	N	-0-		-0-
10		1147 N	903	-0-	-244	-0-	63 1	840 2	N	-0-		-0-
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	84 1	1117 2	N	-0-		-0-
12		1147 N	545	-0-	-602	-0-	38 1	507 2	N	-0-		-0-
01		899 N	583	-0-	-316	-0-	41 1	542 2	N	-0-		-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485												
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	21 1	275 2	N	-0-		-0-
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	25 1	334 2	N	-0-		-0-
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	32 1	426 2	N	-0-		-0-
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	39 1	517 2	N	-0-		-0-
12		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	79 1	1054 2	N	-0-		-0-
*01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	84 1	1121 2	N	-0-		-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418												
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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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												
08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-		-0-
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-		-0-
10		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-		-0-
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-		-0-
12		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-		-0-
*01		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-		-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980												
08		688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-		-0-
09		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-		-0-
10		806 X	803	-0-	-3	-0-	803 3		N	-0-		-0-
11		780 X	672	-0-	-108	-0-	672 3		N	-0-		-0-
12		930 X	813	-0-	-117	-0-	813 3		N	-0-		-0-
*01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-		-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A												
08		3565 X	3259	-0-	-306	-0-	3259 3		N	-0-		-0-
09		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 3		N	-0-		-0-
10		3565 X	1596	-0-	-1969	-0-	1596 3		N	-0-		-0-
11		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143 3		N	-0-		-0-
12		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 3		N	-0-		-0-
01		3565 X	2913	-0-	-652	-0-	2913 3		N	-0-		-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
PERDIDO ENERGY, LLC				653223											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1	RRCID ->	000376	COMPL. DATE	10/16/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13540 - 14940				
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
08	1271 N	449	-0-	-822	-0-		449	3		N	-0-				-0-
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-		928	3		N	-0-				-0-
10	868 N	168	-0-	-700	-0-		168	3		N	-0-				-0-
*11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		1097	3		N	-0-				-0-
*12	701 N	701	-0-	-0-	-0-		701	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLS MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	063679	COMPL. DATE	06/24/1975	TOTAL DEPTH	15600	PERF. N/A				
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304	3		N	-0-				-0-
09	3000 N	7403	-0-	4403	4403		7403	3		N	-0-				-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	1303					N	-0-				-0-
*11	3000 N	2245	-0-	-755	548		2245	3		N	-0-				-0-
*12	3100 N	6310	-0-	3210	3758		6310	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3758					N	NO RPT				-0-

MILLS		WELL #:		1	RRCID ->	068565	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	15571	PERF.14053 - 15465				
08	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-		3884	3		N	-0-				-0-
09	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-		4239	3		N	-0-				-0-
10	3658 X	1115	-0-	-2543	-0-		1115	3		N	-0-				-0-
*11	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-		4998	3		N	-0-				-0-
*12	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-		2964	3		N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLS -18-		WELL #:		1	RRCID ->	074328	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	15621	PERF. N/A				
08	2635 X	1290	-0-	-1345	-0-		1290	3		N	-0-				-0-
09	2550 N	2346	-0-	-204	-0-		2346	3		N	-0-				-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				-0-
*11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-		1705	3		N	-0-				-0-
*12	3100 N	3996	-0-	896	896		3996	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	896					N	NO RPT				-0-

ARLEDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079224	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13903 - 15056				
08	4247 X	2792	-0-	-1455	-0-		2792	3		N	-0-				-0-
09	4110 X	2886	-0-	-1224	-0-		2886	3		N	-0-				-0-
10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-				-0-
*11	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-		5319	3		N	-0-				-0-
12	3038 X	2986	-0-	-52	-0-		2986	3		N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		4	RRCID ->	079446	COMPL. DATE	11/27/1978	TOTAL DEPTH	15200	PERF.13807 - 14724				
08	5053 X	2579	-0-	-2474	-0-		2579	3		N	-0-				-0-
09	4890 X	2870	-0-	-2020	-0-		2870	3		N	-0-				-0-
10	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-				-0-
*11	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-		3323	3		N	-0-				-0-
12	3317 X	2874	-0-	-443	-0-		2874	3		N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	080122	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	15600	PERF. 3788 - 4049				
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223														
ARLEDGE		WELL #: 108		RRCID -> 082270		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664								
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 5		RRCID -> 180491		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616								
08	2449 X	2370	-0-	-79	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
09	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
10	3534 X	1000	-0-	-2534	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*11	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
*12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 6		RRCID -> 182475		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600								
08	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
09	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	3			N	-0-					-0-
10	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
*11	12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	12879	3			N	-0-					-0-
*12	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	3			N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 1H		RRCID -> 201559		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE		WELL #: 208		RRCID -> 213951		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152								
08	21669 X	13227	-0-	-8442	-0-	13227	3			N	-0-					-0-
09	20970 X	20537	-0-	-433	-0-	20537	3			N	-0-					-0-
10	21669 X	4767	-0-	-16902	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
*11	20595 X	20595	-0-	-0-	-0-	20595	3			N	-0-					-0-
*12	19767 X	19767	-0-	-0-	-0-	19767	3			N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 8		RRCID -> 219173		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748								
08	3627 X	1686	-0-	-1941	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
09	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
10	3720 X	2048	-0-	-1672	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
*11	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	3			N	-0-					-0-
*12	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	3			N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 10		RRCID -> 219880		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651								
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223														
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 9		RRCID -> 220810		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815								
M	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
08	93 N	-0-	-0-	-93	-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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36"				WELL #: 1		RRCID -> 221692		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 14806		PERF.13850 - 14750				
08	3472 X	2748	-0-	-724	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
09	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
10	3472 X	924	-0-	-2548	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*11	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
*12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #: 12		RRCID -> 226485		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15110		PERF.13650 - 14720				
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2640 X	145	-0-	-2495	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*12	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "16"				WELL #: 1		RRCID -> 226608		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 15138		PERF.13824 - 15002				
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1860 X	176	-0-	-1684	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*12	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER				WELL #: 4		RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15063		PERF.13593 - 14963				
08	93 N	-0-	-0-	-93	-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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE				WELL #: 508		RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14405		PERF.13178 - 14316				
08	4681 X	4129	-0-	-552	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
09	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
10	4681 X	592	-0-	-4089	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*11	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
*12	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #: 15		RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117		PERF.13838 - 14592				
08	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
09	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
10	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

M O	ALLOW 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	42	42	-0-	-0-	-0-	42	3			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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	3000 N	3227	-0-	227	227	3227	3			N	-0-			-0-
10	227 N	-0-	-0-	-227	-0-					N	-0-			-0-
*11	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-			-0-
*12	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

08	1457 N	685	-0-	-772	-0-	685	3			N	-0-			-0-
09	1110 N	866	-0-	-244	-0-	866	3			N	-0-			-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
*11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-			-0-
*12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

08	5332 X	4262	-0-	-1070	-0-	4262	3			N	-0-			-0-
09	5160 X	4973	-0-	-187	-0-	4973	3			N	-0-			-0-
10	5332 X	819	-0-	-4513	-0-	819	3			N	-0-			-0-
*11	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	3			N	-0-			-0-
12	4774 X	4608	-0-	-166	-0-	4608	3			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

08	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-			-0-
09	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	13126	3			N	-0-			-0-
10	6355 X	1780	-0-	-4575	-0-	1780	3			N	-0-			-0-
*11	11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	3			N	-0-			-0-
*12	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	3			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEER ENERGY, LLC 772753
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
*01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
SHEER ENERGY, LLC		//CONT.// 772753														
MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 094437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797								
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
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN)		97474 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
PERDIDO ENERGY, LLC		653223														
MOBIL MILLS "40"		WELL #: 1		RRCID -> 165374		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157								
08	1612 N	948	-0-	-664	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09	1230 N	1224	-0-	-6	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 2		RRCID -> 184946		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996								
08	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE		WELL #: 308		RRCID -> 220005		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672								
08	4526 X	2904	-0-	-1622	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
09	4380 X	4343	-0-	-37	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
10	4526 X	1178	-0-	-3348	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*11	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
*12	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 14		RRCID -> 228674		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832								
08	2914 X	1508	-0-	-1406	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
09	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
10	2914 X	1146	-0-	-1768	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*11	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
*12	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (WOLFPCAMP)		//CONT.// 97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223							
MILLS "18"		WELL #: 3		RRCID -> 210843		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

KINCAID		WELL #: 1011		RRCID -> 212069		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660	
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MILLS "15"		WELL #: 3		RRCID -> 212887		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

ARLEDGE		WELL #: 608		RRCID -> 230061		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630	
08	1860 X	22	-0-	-1838	-0-	22 3			-0-
09	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632 3			-0-
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				-0-
11	1890 X	1464	-0-	-426	-0-	1464 3			-0-
*12	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152 3			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

MILLS 16		WELL #: 2		RRCID -> 243037		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 7		RRCID -> 269300		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660								
MILLS		WELL #:		218	RRCID ->	074939	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2778 - 2808
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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #:		3012	RRCID ->	120515	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3345 - 3401
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-

COLE		WELL #:		1358	RRCID ->	212888	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	3495 - 3764
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
*12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-		-0-
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-		-0-

KINCAID A		WELL #:		7012	RRCID ->	212890	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4036 - 4600
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-

KINCAID A		WELL #:		2012	RRCID ->	213268	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	4294	PERF.	3905 - 4106
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		-0-

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
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)		//CONT.// 97476 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660											
KINCAID		WELL #: 1064		RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414					
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
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-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					
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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					
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1		N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1		N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1		N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1		N	-0-			-0-
*01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 17 T		RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910					
08	14B DENY	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 30 T		RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702					
08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	1		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1		N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 63 T		RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936					
08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1		N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1		N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1		N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1		N	-0-			-0-
*01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
		WELL #: 59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783	
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
08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1	N	-0-	-0-	-0-
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1	N	-0-	-0-	-0-
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1	N	-0-	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1	N	-0-	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1	N	-0-	-0-	-0-
*01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788	
08	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	1	N	-0-	-0-	-0-
09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	1	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942	
08	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	1	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	1	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866	
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	-0-	-0-	-0-
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	1	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	1	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599	
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	1	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41	1	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	1	N	-0-	-0-	-0-
12	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1	N	-0-	-0-	-0-
*01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596	
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	1	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	1	N	-0-	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	1	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	1	N	-0-	-0-	-0-
*01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1	N	-0-	-0-	-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.// 98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675												
PRYOR RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2944 - 2952				
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
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	1			N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-			-0-
*01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891				
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	1			N	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	1			N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2619 - 2625				
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1			N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	1			N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1			N	-0-			-0-
12	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	1			N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 125		RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 3069		PERF. 2898 - 2904				
08	14B DENY	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 190		RRCID -> 135052		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2598 - 2606				
08	14B DENY	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-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				
08	14B DENY	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825)			98075 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH			546675									
WELL #:			175 T	RRCID ->	106222	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2825 - 2831	
M	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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865)			98075 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH			546675									
WELL #:			177 T	RRCID ->	106228	COMPL. DATE	04/26/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2864 - 2872	
M	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
08	14B DENY	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)			98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH			546675									
WELL #:			3 T	RRCID ->	094152	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2704 - 2734	
M	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
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 1		N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1		N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 1		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1		N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 1		N	-0-			-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		32 T		RRCID ->		094315		COMPL. DATE		11/30/1979		TOTAL DEPTH		3160		PERF.		2962 - 2972	
M	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										
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 1		N	-0-			-0-										
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-			-0-										
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 1		N	-0-			-0-										
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 1		N	-0-			-0-										
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 1		N	-0-			-0-										
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 1		N	-0-			-0-										

PRYOR RANCH			WELL #:		20 T		RRCID ->		094317		COMPL. DATE		11/20/1979		TOTAL DEPTH		3217		PERF.		2993 - 3000	
M	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										
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 1		N	-0-			-0-										
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 1		N	-0-			-0-										
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1		N	-0-			-0-										
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 1		N	-0-			-0-										
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 1		N	-0-			-0-										
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 1		N	-0-			-0-										

PRYOR RANCH			WELL #:		4 C		RRCID ->		094319		COMPL. DATE		06/30/1979		TOTAL DEPTH		3122		PERF.		2902 - 2914	
M	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										
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-										
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	1	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810			
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1	N	-0-	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792			
08	14B DENY	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873			
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	1	N	-0-	-0-	-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-	-0-	-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1	N	-0-	-0-	-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982			
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	1	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1	N	-0-	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	1	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006			
08	14B DENY	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499		PERF. 3138 - 3144					
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-				-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-				-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-				-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-				-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-				-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2778 - 2786					
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-				-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-				-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-				-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	1			N	-0-				-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-				-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163		PERF. 2982 - 2994					
08	14B DENY	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 160		RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2400 - 2408					
08	14B DENY	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 132336		COMPL. DATE 09/23/1989		TOTAL DEPTH 3090		PERF. 2897 - 2905					
08	14B DENY	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	BALANCE
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-				-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-				-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1		N	-0-				-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-				-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	1		N	-0-				-0-
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1		N	-0-				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 186		RRCID -> 116837		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622							
08	14B DENY	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 118		RRCID -> 124933		COMPL. DATE 07/26/1987		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579							
08	14B DENY	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 184		RRCID -> 130997		COMPL. DATE 03/22/1989		TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580							
08	14B DENY	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-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							
08	14B DENY	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-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							
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-				-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-				-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1		N	-0-				-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-				-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-				-0-
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-				-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)		98075 281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 19 C		RRCID -> 094318		COMPL. DATE 08/04/1979		
								TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840		
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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)		98075 283		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 182		RRCID -> 117715		COMPL. DATE 07/27/1985		
								TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898		
08	14B DENY	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (ELAINE)		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 4 T		RRCID -> 100437		COMPL. DATE 04/23/1982		
								TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042		
08	14B DENY	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		98075 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
		546675		WELL #: 2 C		RRCID -> 121757		COMPL. DATE 06/30/1986		
								TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978		
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
		546675		WELL #: 141 T		RRCID -> 106223		COMPL. DATE 03/28/1983		
								TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826		
08	14B DENY	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
		546675		WELL #: 100		RRCID -> 122107		COMPL. DATE N/A		
								TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746		
08	14B DENY	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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 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
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1	N	-0-		-0-
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1	N	-0-		-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1	N	-0-		-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	1	N	-0-		-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1	N	-0-		-0-
*01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-		-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
08	14B	DENY	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		3 C	RRCID ->	094142	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2436 - 2452
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		32 C	RRCID ->	094327	COMPL. DATE	11/30/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2557 - 2562
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		20 C	RRCID ->	094328	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	3217	PERF. 2632 - 2638
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		17 C	RRCID ->	094330	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2534 - 2546
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 11 C		RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2496 - 2512		
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 15 C		RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2620 - 2626		
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 C		RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2510 - 2520		
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 30 C		RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2301 - 2305		
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 3169		PERF. 2550 - 2562		
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2510 - 2520		
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2384 - 2400	
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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2550 - 2557	
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2613 - 2617	
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2510 - 2516	
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2499 - 2509	
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 77 C		RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2450 - 2462	
08	14B DENY	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 129		RRCID -> 106193		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 3195		PERF. 2604 - 2607	
08	14B DENY	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675													
PRYOR RANCH		WELL #: 175 C		RRCID -> 106221		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2553 - 2559					
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
08	14B DENY	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 151 C		RRCID -> 106226		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2510 - 2524					
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 157		RRCID -> 126717		COMPL. DATE 05/24/1988		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2522 - 2548					
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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					
08	14B DENY	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 097975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 2584 - 2618					
08	14B DENY	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 77 T		RRCID -> 103974		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2523 - 2533					
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	105664	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2278 - 2284
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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		164	RRCID ->	105973	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	2897	PERF.	2281 - 2318
08	14B	DENY	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		180 C	RRCID ->	107060	COMPL. DATE	07/24/1985	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2610 - 2614
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		138	RRCID ->	108370	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2136 - 2150
08	14B	DENY	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		163	RRCID ->	122467	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2576 - 2582
08	14B	DENY	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (OLMOS 2600)		98075 545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 177 C		RRCID -> 106227		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2600 - 2607		
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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570)		98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 7 C		RRCID -> 094674		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2564 - 2576		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
PRYOR RANCH		546675		WELL #: 127		RRCID -> 126716		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2557 - 2563		
08	14B	DENY	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISHBONE (HOUSE 3)		98270 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GU		412178		WELL #: 4T		RRCID -> 207366		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 13026		PERF.12788 - 12820		
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE)		98270 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GU		412178		WELL #: 5		RRCID -> 208364		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 14790		PERF.12200 - 12444		
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDHOLM-HANSON GU		98270 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
LINDHOLM-HANSON GU		412178		WELL #: 4C		RRCID -> 214307		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 13026		PERF.12206 - 12230		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	28 1	214 2	N	1	1 1		2
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	54 1	383 2	N	2	2 1		2
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	62 1	410 2	N	2	2 1		2
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	66 1	453 2	N	2	2 1		2
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	388	-0-	388	3463	44 1	343 2	N	1	1 1		3
09	14B2 EXT	187	-0-	187	3650	23 1	163 2	N	1	1 1		3
10	3650 X	-0-	-0-	-3650	-0-	1 1		N	-0-			3
11	436 X	436	-0-	-0-	-0-	55 1	379 2	N	2	2 1		3
*12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-	3 7		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
*12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

08	372 N	363	-0-	-9	-0-	41 1	321 2	N	1	1 1		1
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	50 1	356 2	N	2	1 1		2
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	71 1	466 2	N	2	2 1		2
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	49 1	336 2	N	1	1 1		2
*12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-