
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ATERRA EXPLORATION, LLC		036043		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
WHITWORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 273598		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 211602		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 14469 PERF. 12776 - 12788								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-					-0-

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								
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EDWARDS					
CHARIS ENERGY, INC.				146369								
HYDE				WELL #: 1	RRCID -> 251750	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 4655	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
MSP				WELL #: 107	RRCID -> 261933	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH 300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #:		103	RRCID ->	261941	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		110	RRCID ->	261989	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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 #:		113	RRCID ->	264195	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		115	RRCID ->	264197	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 #:		120	RRCID ->	264202	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		122	RRCID ->	264205	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 #:		127	RRCID ->	264210	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		129	RRCID ->	264231	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #:		134	RRCID ->	264236	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		136	RRCID ->	264238	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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 #:		141	RRCID ->	264243	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		143	RRCID ->	264245	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		144	RRCID ->	264247	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		145	RRCID ->	264248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		146	RRCID ->	264249	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		147	RRCID ->	264565	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 #:		148	RRCID ->	264567	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		149	RRCID ->	264568	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		150	RRCID ->	264569	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 #:		155	RRCID ->	264580	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		157	RRCID ->	264582	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 #:		162	RRCID ->	264587	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		164	RRCID ->	264610	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		165	RRCID ->	264611	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		166	RRCID ->	264612	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		167	RRCID ->	264613	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		168	RRCID ->	264614	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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 #:		169	RRCID ->	264615	COMPL. DATE	12/18/2010	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		170	RRCID ->	264616	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		171	RRCID ->	264617	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		172	RRCID ->	264618	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		173	RRCID ->	264620	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		174	RRCID ->	264621	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		175	RRCID ->	264622	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #:		176	RRCID ->	264623	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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MSP		WELL #:		177	RRCID ->	264624	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MSP		WELL #:		178	RRCID ->	264625	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MSP		WELL #:		179	RRCID ->	264626	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MSP		WELL #:		180	RRCID ->	264627	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MSP		WELL #:		181	RRCID ->	264628	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MSP		WELL #:		182	RRCID ->	264629	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		183	RRCID ->	264630	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	* AMT	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		185	RRCID ->	264632	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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 #:		190	RRCID ->	264639	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		192	RRCID ->	264656	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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 #:		197	RRCID ->	264662	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

MSP		WELL #:		198	RRCID ->	264663	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

MSP		WELL #:		199	RRCID ->	264664	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

MSP		WELL #:		200	RRCID ->	264665	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

MSP		WELL #:		201	RRCID ->	264666	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

MSP		WELL #:		202	RRCID ->	264667	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

MSP		WELL #:		203	RRCID ->	264668	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MSP		WELL #:		204	RRCID ->	264669	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		206	RRCID ->	264671	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		207	RRCID ->	264672	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		208	RRCID ->	264673	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		209	RRCID ->	264675	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		210	RRCID ->	264676	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #:		213	RRCID ->	265149	COMPL. DATE	12/28/2010	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		214	RRCID ->	265211	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

MSP		WELL #:		216	RRCID ->	265216	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

MSP		WELL #:		218	RRCID ->	265218	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		219	RRCID ->	265230	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 #:		220	RRCID ->	265259	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		221	RRCID ->	265260	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		222	RRCID ->	265261	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474						
RUCKMAN				WELL #:	RRCID -> 252860	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 16393	PERF. 13990 - 14070		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC				172246						
WARDLAW "52"				WELL #:	RRCID -> 172124	COMPL. DATE 09/22/1998	TOTAL DEPTH 12730	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

D. O. G. OPERATING, LLC				196844						
LOWE-DONNELL				WELL #:	RRCID -> 243070	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 14502	PERF. 13652 - 13682		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

FLINT OAK ENERGY, LLC				273933						
BRISCOE (5140)				WELL #:	RRCID -> 226651	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4333 - 4716		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

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

MAVERICK ENERGY, INC.				534184											
STONE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	137944	COMPL. DATE	06/16/1990	TOTAL DEPTH	1540	PERF. N/A				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RIO-TEX, INC.				712930											
BUFFALO		WELL #:		1121	RRCID ->	205637	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VAL VERDE								
SCULLY EXPLORATION LLC				760540											
VELESKY				WELL #:	2	RRCID ->	256044	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	1144	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SEA EAGLE FORD, LLC				760785											
WASHBURN RANCH				WELL #:	02WS	RRCID ->	285635	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	N/A		
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC				797110								
PILONCILLO				WELL #: A 6V	RRCID -> 272796	COMPL. DATE 01/01/2012	TOTAL DEPTH 8549	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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UHC PETROLEUM CORPORATION				875653	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
WARDLAW				WELL #: 801	RRCID -> 234000	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 9971	PERF. N/A				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
WALLACE, J. C.				WELL #: 9	RRCID -> 248995	COMPL. DATE 02/11/2006	TOTAL DEPTH 6979	PERF. N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
J. HENDERSON ET AL GU #1				WELL #: 3	RRCID -> 174590	COMPL. DATE 09/30/1985	TOTAL DEPTH 14080	PERF. N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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							
06	660	N	584	-0-	-76	-0-	124	1	451	2	Y	8	11	1	14
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	138	1	496	2	Y	11	18	1	7
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	128	1	472	2	Y	11	9	1	9
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	157	1	532	2	Y	4	7	1	6
10	651	N	538	-0-	-113	-0-	118	1	414	2	Y	5	5	1	6
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	156	1	540	2	Y	44	22	1	28

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BRACKEN RANCH		WELL #:		43R		RRCID -> 147124		COMPL. DATE 10/14/1993			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9417 - 9465		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3600 X	3495	-0-	-105	-0-	752	1	2740	2	Y	3	333 1	104
07	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	741	1	2668	2	Y	86	133 1	57
08	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	839	1	3089	2	Y	140	45 1	152
09	3150 X	2448	-0-	-702	-0-	525	1	1784	2	Y	126	226 1	52
10	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	948	1	3315	2	Y	151	149 1	54
*11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	856	1	2961	2	Y	127	95 1	86

BRACKEN RANCH		WELL #:		46		RRCID -> 157316		COMPL. DATE 11/21/1992			TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9354 - 9384		
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	33	1	119	2	Y	5	7 1	3
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	52	1	186	2	Y	-0-	2 1	1
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

BRACKEN RANCH		WELL #:		55		RRCID -> 157317		COMPL. DATE 10/03/1991			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9256 - 9290		
06	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	306	1	1115	2	Y	104	93 1	38
07	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	287	1	1032	2	Y	5	25 1	18
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

BRACKEN RANCH		WELL #:		42		RRCID -> 157318		COMPL. DATE 05/27/1993			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242		
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	68	1	249	2	Y	-0-		5
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	65	1	233	2	Y	7	7 1	5
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889											
BRACKEN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	158147	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9344 -	9383		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	840 N	798	-0-	-42	-0-	172	1	625	2	Y	1	15	1		19
07	684 X	684	-0-	-0-	-0-	146	1	527	2	Y	10	21	1		8
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

BRACKEN RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	161420	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9298 -	9324		
06	630 N	603	-0-	-27	-0-	128	1	465	2	Y	9	18	1		7
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	135	1	485	2	Y	6	8	1		5
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	131	1	482	2	Y	12	5	1		12
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	139	1	472	2	Y	11	16	1		7
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	133	1	464	2	Y	23	20	1		10
11	600 N	419	-0-	-181	-0-	84	1	292	2	Y	39	21	1		28

BPX OPERATING COMPANY		WELL #:		085408	RRCID ->	271427	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11715 -	14194		
RYAN		2H													
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-				262
07	3534 X	3091	-0-	-443	-0-	3090	3	1	9	N	1	1	0		262
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

RYAN 1795 O		WELL #:		18H	RRCID ->	272497	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	11491	PERF.	11680 -	14972			
06	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	127	1	5460	3	N	151	15	0	99	1	243
07	5549 X	3699	-0-	-1850	-0-	75	1	3407	3	N	128	2	0	177	1	192
08	5549 X	3440	-0-	-2109	-0-	76	4	141	9							
*09	5370 X	2598	-0-	-2772	-0-	79	1	3222	3	N	66	9	0	59	1	190
*10	5549 X	2564	-0-	-2985	-0-	66	4	73	9							
11	5370 X	3269	-0-	-2101	-0-	53	1	2381	3	N	92	8	0	118	1	156
						63	4	101	9							
						55	1	2334	3	N	101	8	0	182	1	67
						64	4	111	9							
						71	1	3007	3	N	119	7	0			179
						60	4	131	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
RYAN 1795 O		WELL #:		1H	RRCID ->	273328	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	11573	PERF.	12250 - 16044			
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
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-				404
07	4495 X	249	-0-	-4246	-0-	5	1	240	3	N	-0-				404
						4	4								
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	-0-				219

RYAN O		WELL #:		1H	RRCID ->	273335	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.	11722 - 14912		
06	3030 X	2426	-0-	-604	-0-	55	1	2370	3	N	1	1 0		123
						1	9							
07	2604 X	2526	-0-	-78	-0-	55	1	2470	3	N	1	1 0		123
						1	9							
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	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	66	1	2789	3	N	58	2 0		179
						64	9							

DORADO DRILLING, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	157215	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10520 - 10582		
06	3030 X	1571	-0-	-1459	-0-	139	1	1397	2	Y	32	44 1		62
						35	9							
07	2232 X	1826	-0-	-406	-0-	146	1	1667	2	Y	12	47 1		27
						13	9							
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							

F. T.		WELL #:		5	RRCID ->	157225	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	10602 - 10632		
06	690 X	452	-0-	-238	-0-	30	1	413	2	Y	8	8 1		12
						9	9							
07	713 X	58	-0-	-655	-0-	4	1	54	2	Y	-0-	7 1		5
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							

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.		//CONT.// //CONT.//		00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
F. T.		WELL #:		9	RRCID -> 157229	COMPL. DATE 02/06/1996	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10514 - 10572				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 X	366	-0-	-234	-0-	25 1 3 9	338 2	Y	3	2 1		3
07	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	72 1	952 2	Y	-0-	2 1		1
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-
F. T.		WELL #:		6	RRCID -> 157232	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH 10710	PERF.10464 - 10522				
06	1500 X	1340	-0-	-160	-0-	90 1 23 9	1227 2	Y	21	26 1		37
07	1054 X	868	-0-	-186	-0-	61 1 7 9	800 2	Y	6	27 1		16
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
F.T.		WELL #:		3	RRCID -> 157266	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10618 - 10679				
06	390 X	125	-0-	-265	-0-	8 1 8 9	109 2	Y	7	9 1		12
07	310 X	176	-0-	-134	-0-	12 1 1 9	163 2	Y	1	8 1		5
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
F.T.		WELL #:		4	RRCID -> 157299	COMPL. DATE 01/29/1996	TOTAL DEPTH 10833	PERF.10558 - 10617				
06	420 N	296	-0-	-124	-0-	20 1 6 9	270 2	Y	5	6 1		9
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16 1 2 9	205 2	Y	2	7 1		4
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

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. W. R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 157981		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10652 - 10676				
M O	ALLOW 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
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	Y	14	29	1	12
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	9	218	2	Y	11	9	1	14
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	Y	16	20	1	10
09	360 N	306	-0-	-54	-0-	12	9	268	2	Y	12	10	1	12
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	33	1	190	2	Y	13	11	1	14
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	12	11	1	15
						14	9							
						13	9							
W. R.		WELL #: 4		RRCID -> 158331		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10666 - 10690				
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	Y	8	15	1	6
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	9	136	2	Y	6	5	1	7
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	Y	12	13	1	6
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	7	9	265	2	Y	9	7	1	8
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	250	2	Y	14	10	1	12
11	330 N	187	-0-	-143	-0-	13	9	163	2	Y	7	8	1	11
						24	1							
						10	9							
						24	1							
						15	9							
						16	1							
						8	9							
SWR "B"		WELL #: 1		RRCID -> 159777		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10558 - 10578				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SWR "D"		WELL #: 2		RRCID -> 159983		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 10813		PERF.10590 - 10620				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SWR "B"		WELL #: 2		RRCID -> 160164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10751		PERF.10450 - 10485				
06	510 N	208	-0-	-302	-0-	15	1	190	2	Y	3	13	1	7
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	3	9			Y	1	3	1	5
08	1178 N	-0- ⁹	-0-	-1169	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	3	1	2
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "C"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN					
		WELL #:	1	RRCID -> 160166	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 11212	PERF.10940	- 10966			
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
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24 1 3 9	259 2	Y	3	16 1	9
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9	264 2	Y	1		10
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31 1 3 9	365 2	Y	3		13
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	24 1 1 9	228 2	Y	1		14
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	24 1 2 9	243 2	Y	2		16
11	390 N	302	-0-	-88	-0-	24 1 2 9	276 2	Y	2		18

SWR "H"				WELL #:	1	RRCID -> 160191	COMPL. DATE 09/09/1996	TOTAL DEPTH 11122	PERF.10796	- 10832	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1	3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

SWR "B"				WELL #:	3	RRCID -> 160457	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10760	PERF.10498	- 10516	
06	630 N	511	-0-	-119	-0-	38 1 4 9	469 2	Y	4	11 1	5
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	31 1 4 9	498 2	Y	4	3 1	6
08	930 N	800	-0-	-130	-0-	67 1 6 9	727 2	Y	5	7 1	4
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	43 1 3 9	562 2	Y	3	3 1	4
10	527 N	429	-0-	-98	-0-	34 1 3 9	392 2	Y	3	3 1	4
11	780 N	308	-0-	-472	-0-	26 1 4 9	278 2	Y	4	3 1	5

SWR "H"				WELL #:	3	RRCID -> 160458	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10955	PERF.10778	- 10810	
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	23 1 3 9	249 2	Y	3	8 1	4
07	186 X	173	-0-	-13	-0-	10 1 3 9	160 2	Y	3		7
08	279 X	246	-0-	-33	-0-	19 1 2 9	225 2	Y	2		9
09	270 X	141	-0-	-129	-0-	13 1 1 9	127 2	Y	1		10
10	279 X	172	-0-	-107	-0-	15 1 2 9	155 2	Y	2		12
*11	325 X	325	-0-	-0-	-0-	26 1 3 9	296 2	Y	3		15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	30 1	240 2	Y	16	30 1		10
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	18 9						
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13 1	131 2	Y	23	13 1		20
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	25 9						
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	30 1	281 2	Y	14	22 1		12
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	15 9						
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	35 1	380 2	Y	32	22 1		22
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	35 9						
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	34 1	358 2	Y	30	23 1		29
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	33 9						
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	32 1	325 2	Y	28	24 1		33
						31 9						

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WR "A" WELL #: 1 RRCID -> 160861 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646

06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	126 2	Y	40	23 1		23
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	44 9						
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9 1	180 2	Y	16	32 1		7
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18 9						
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11 1	155 2	Y	38	27 1		18
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	42 9						
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	9 1	124 2	Y	33	48 1		3
10	217 N	73	-0-	-144	-0-	36 9						
10	217 N	73	-0-	-144	-0-	3 1	42 2	Y	25	24 1		4
11	210 N	48	-0-	-162	-0-	28 9						
11	210 N	48	-0-	-162	-0-	3 1	34 2	Y	10	7 1		7
						11 9						

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

06	240 N	1	-0-	-239	-0-	1 2		Y	-0-	240 1		11
07	217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2		Y	-0-	11 1		-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27 1	377 2	Y	9	5 1		4
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	10 9						
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25 1	346 2	Y	22	21 1		5
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	24 9						
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19 1	276 2	Y	24	26 1		3
11	390 N	65	-0-	-325	-0-	26 9						
11	390 N	65	-0-	-325	-0-	5 1	54 2	Y	5	5 1		3
						6 9						

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 1		RRCID -> 161145		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10594 - 10622				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	28	1	222	2	Y	9	19	1	7
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	10	9	249	2	Y	12	7	1	12
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	464	2	Y	12	16	1	8
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	9	245	2	Y	22	15	1	15
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	49	1	296	2	Y	11	11	1	15
11	510 N	165	-0-	-345	-0-	13	9	144	2	Y	6	9	1	12
						23	1							
						24	9							
						28	1							
						12	9							
						14	1							
						7	9							
SWR		WELL #: 3		RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11168		PERF.10814 - 10834				
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	39	1	308	2	Y	6	14	1	5
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7	9	190	2	Y	4	3	1	6
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	5	7	1	4
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	4	9	335	2	Y	7	5	1	6
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	360	2	Y	8	6	1	8
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	6	9	357	2	Y	10	7	1	11
						31	1							
						8	9							
						34	1							
						9	9							
						35	1							
						11	9							
SWR		WELL #: 5		RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10960 - 10980				
06	300 N	154	-0-	-146	-0-	17	1	135	2	Y	2	4	1	1
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	9	17	2	Y	1	1	1	1
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	245	2	Y	5	4	1	2
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	1	9	127	2	Y	2	2	1	2
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	3	2	1	3
11	270 N	88	-0-	-182	-0-	2	9	78	2	Y	2	2	1	3
						14	1							
						3	9							
						8	1							
						2	9							
WR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 161152		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10568 - 10596				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	79	-0-	79	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	24	-0-	24	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	103 X	-0-	-0-	-103	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 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

WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912																
06	630 N	61	-0-	-569	-0-	5	1	53	2	Y	3	8	1			4
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	3	9	141	2	Y	4					8
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	4	9	189	2	Y	7					15
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	5					20
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	8	9	71	2	Y	6					26
11	210 N	59	-0-	-151	-0-	14	1	53	2	Y	1					27

WELL #: 11 RRCID -> 161441 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563																
06	489 X	489	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	51	81	1			32
07	383 X	383	-0-	-0-	-0-	56	9	340	2	Y	24	45	1			11
08	341 X	254	-0-	-87	-0-	17	1	223	2	Y	14	17	1			8
09	480 X	440	-0-	-40	-0-	26	9	384	2	Y	25	29	1			4
10	496 X	289	-0-	-207	-0-	16	1	232	2	Y	37	35	1			6
11	480 X	143	-0-	-337	-0-	41	9	114	2	Y	16	12	1			10

WELL #: 6 RRCID -> 161654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793																
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	334	2	Y	2					2
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					2
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	1					3
11	360 N	126	-0-	-234	-0-	1	9	116	2	Y	-0-					3

WELL #: 1 RRCID -> 161664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502																
06	72 X	17	-0-	-55	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	1					1
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	1	1			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	3	2			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-

WELL #: 4 RRCID -> 161665 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 10634																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 2		RRCID -> 161675	COMPL. DATE 01/16/1997	TOTAL DEPTH 10970	PERF.10738	- 10764			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17 1 6 9	135 2	Y	5	10 1	3
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16 1 6 9	152 2	Y	5	3 1	5
08	310 N	190	-0-	-120	-0-	17 1 12 9	161 2	Y	11	11 1	5
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13 1 8 9	143 2	Y	7	6 1	6
10	186 N	132	-0-	-54	-0-	11 1 9 9	112 2	Y	8	6 1	8
11	180 N	56	-0-	-124	-0-	4 1 7 9	45 2	Y	6	6 1	8

SWR "B"		WELL #: 6		RRCID -> 162044	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 10855	PERF.10578	- 10598			
06	720 X	642	-0-	-78	-0-	47 1 8 9	587 2	Y	7	20 1	10
07	744 X	485	-0-	-259	-0-	28 1 9 9	448 2	Y	8	7 1	11
08	837 X	589	-0-	-248	-0-	49 1 9 9	531 2	Y	8	12 1	7
09	810 X	651	-0-	-159	-0-	45 1 9 9	597 2	Y	8	7 1	8
10	837 X	515	-0-	-322	-0-	41 1 11 9	463 2	Y	10	8 1	10
11	630 X	493	-0-	-137	-0-	40 1 15 9	438 2	Y	14	10 1	14

WR "K"		WELL #: 6		RRCID -> 162046	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10758	PERF.10496	- 10516			
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	18 1 8 9	202 2	Y	7	20 1	7
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15 1 13 9	200 2	Y	12		19
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	25 1 9 9	228 2	Y	8	22 1	5
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20 1 7 9	239 2	Y	6	9 1	2
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	23 1 4 9	186 2	Y	4		6
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	20 1 4 9	182 2	Y	4		10

SWR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 162047	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10780	PERF.10514	- 10540			
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	46 1 7 9	569 2	Y	6	18 1	9
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	35 1 10 9	553 2	Y	9	7 1	11
08	868 N	687	-0-	-181	-0-	58 1 8 9	621 2	Y	7	11 1	7
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	51 1 8 9	680 2	Y	7	7 1	7
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	50 1 10 9	566 2	Y	9	7 1	9
11	660 N	656	-0-	-4	-0-	55 1 9 9	592 2	Y	8	7 1	10

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

SWR "K"		WELL #: 5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543			
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	9 1 37 9	96 2	Y	34	75 1		30
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1 20 9	70 2	Y	18			48
08	155 N	25	-0-	-130	-0-	2 1 3 9	20 2	Y	3	45 1		6
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13 1 21 9	155 2	Y	19	19 1		6
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14 1 17 9	111 2	Y	15			21
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1 17 9	127 2	Y	15			36

SWR "B"		WELL #: 8		RRCID -> 162050		COMPL. DATE 02/24/1997			TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518			
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	66 1 8 9	816 2	Y	7	37 1		22
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	61 1 12 9	984 2	Y	11	12 1		21
08	1240 N	1108	-0-	-132	-0-	93 1 12 9	1003 2	Y	11	20 1		12
09	900 N	839	-0-	-61	-0-	58 1 9 9	772 2	Y	8	9 1		11
10	1054 N	930	-0-	-124	-0-	74 1 13 9	843 2	Y	12	10 1		13
11	1080 N	876	-0-	-204	-0-	73 1 14 9	789 2	Y	13	11 1		15

SWR		WELL #: 6		RRCID -> 162065		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720			
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	79 1 57 9	629 2	Y	52	116 1		49
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	57 1 81 9	553 2	Y	74	48 1		75
08	868 N	421	-0-	-447	-0-	33 1 74 9	314 2	Y	67	92 1		50
09	780 N	133	-0-	-647	-0-	11 1 4 9	118 2	Y	4	22 1		32
10	682 N	159	-0-	-523	-0-	14 1 3 9	142 2	Y	3	15 1		20
11	420 N	253	-0-	-167	-0-	22 1 9 9	222 2	Y	8	12 1		16

SWR "B"		WELL #: 7		RRCID -> 162259		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 10504			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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			
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "D"		//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 "D"		WELL #: 3		RRCID -> 162601		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640		
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	39 1 4 9	309 2	Y	4	6 1		2
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	24 1 4 9	239 2	Y	4	2 1		4
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	54 1 6 9	510 2	Y	5	6 1		3
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	37 1 6 9	403 2	Y	5	4 1		4
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	31 1 6 9	321 2	Y	5	4 1		5
11	540 N	119	-0-	-421	-0-	11 1 1 9	107 2	Y	1	3 1		3
WR "K"		WELL #: 8		RRCID -> 162609		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500		
06	180 N	12	-0-	-168	-0-	1 1 2 9	9 2	Y	2	50 1		12
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13 1 11 9	180 2	Y	10			22
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1 2 9	80 2	Y	2	21 1		3
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11 1 10 9	133 2	Y	9	9 1		3
10	217 N	93	-0-	-124	-0-	10 1 3 9	80 2	Y	3			6
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1 4 9	81 2	Y	4			10
WR "K"		WELL #: 9		RRCID -> 162610		COMPL. DATE 03/13/1997				TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540		
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1 3 9	25 2	Y	3	9 1		3
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1 6 9	18 2	Y	5			8
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
SWR "B"		WELL #: 14		RRCID -> 162613		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488		
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	63 1 33 9	787 2	Y	30	45 1		12
07	744 X	507	-0-	-237	-0-	28 1 31 9	448 2	Y	28	16 1		24
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

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
SWR "H"		WELL #: 10		RRCID -> 162725	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10769	PERF.10570 - 10594					
06		7948 X	832	-0-	-7116	-0-	71 1 2 9	759 2	Y	2	4 1		1
07		881 N	881	-0-	-0-	-0-	54 1 2 9	825 2	Y	2			3
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
WR "A"		WELL #: 15		RRCID -> 162928	COMPL. DATE 02/05/1997	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10612 - 10624						
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	11 1		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
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
SWR "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163382	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH 10825	PERF.10562 - 10592						
06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	151 1 6 9	1206 2	Y	5	18 1		10
07		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	150 1 8 9	1465 2	Y	7	6 1		11
08		1612 N	722	-0-	-890	-0-	68 1 3 9	651 2	Y	3	8 1		6
09		1350 N	526	-0-	-824	-0-	44 1 3 9	479 2	Y	3	4 1		5
10		1612 N	493	-0-	-1119	-0-	43 1 2 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
SWR "J"		WELL #: 2		RRCID -> 163892	COMPL. DATE 07/07/1997	TOTAL DEPTH 11472	PERF.11153 - 11178						
06		510 N	219	-0-	-291	-0-	60 1	159 2	Y	-0-			50
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	43 1	127 2	Y	-0-			50
08		589 N	202	-0-	-387	-0-	54 1 2 9	146 2	Y	2			52
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	70 1 3 9	180 2	Y	3			55
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	75 1	293 2	Y	-0-			55
*11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	117 1	414 2	Y	-0-			55
SWR "H"		WELL #: 14		RRCID -> 164076	COMPL. DATE 07/28/1997	TOTAL DEPTH 10901	PERF.10710 - 10720						
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	22 1	234 2	Y	-0-	4 1		2
07		558 X	263	-0-	-295	-0-	16 1	247 2	Y	-0-			2
08		682 X	330	-0-	-352	-0-	26 1	304 2	Y	-0-			2
09		660 X	384	-0-	-276	-0-	36 1	348 2	Y	-0-			2
10		682 X	401	-0-	-281	-0-	36 1	365 2	Y	-0-			2
11		330 X	182	-0-	-148	-0-	15 1	167 2	Y	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 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
SWR "H"		WELL #: 7		RRCID -> 164080		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750			
06		420 N	325 -0-	-95	-0-	27 1 9 9	289 2	Y	8	18 1		10
07		290 N	290 -0-	-0-	-0-	17 1 6 9	267 2	Y	5			15
08		184 N	184 -0-	-0-	-0-	14 1 6 9	164 2	Y	5			20
09		330 N	329 -0-	-1	-0-	30 1 7 9	292 2	Y	6			26
10		307 N	307 -0-	-0-	-0-	26 1 9 9	272 2	Y	8			34
*11		326 N	326 -0-	-0-	-0-	26 1 6 9	294 2	Y	5			39
SWR "H"		WELL #: 5		RRCID -> 164930		COMPL. DATE 01/31/1997			TOTAL DEPTH 11190 PERF.10937 - 10967			
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SWR "G"		WELL #: 1		RRCID -> 164931		COMPL. DATE 09/11/1997			TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884			
06		197 N	197 -0-	-0-	-0-	17 1 2 9	178 2	Y	2	4 1		1
07		192 N	192 -0-	-0-	-0-	12 1 1 9	179 2	Y	1			2
08		328 N	328 -0-	-0-	-0-	25 1 3 9	300 2	Y	3			5
09		210 N	61 -0-	-149	-0-	6 1 1 9	54 2	Y	1			6
10		186 N	151 -0-	-35	-0-	13 1 1 9	137 2	Y	1			7
11		330 N	193 -0-	-137	-0-	15 1 1 9	177 2	Y	1			8
SWR "H"		WELL #: 9		RRCID -> 164934		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878			
06		901 N	901 -0-	-0-	-0-	77 1	824 2	Y	-0-			-0-
07		232 N	232 -0-	-0-	-0-	14 1	218 2	Y	-0-			-0-
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-
SWR "H"		WELL #: 12		RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646			
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SWR "H"		WELL #: 16		RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997				TOTAL DEPTH 11085			PERF.10854 - 10882	
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	2	Y	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-			-0-
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-

SWR		WELL #: 7		RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997				TOTAL DEPTH 10900			PERF.10628 - 10658	
06	420 N	352	-0-	-68	-0-	39	1	310	2	Y	3	8	1	4
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	298	2	Y	8	5	1	7
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	55	1	525	2	Y	5	8	1	4
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	47	1	505	2	Y	4	4	1	4
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	37	1	384	2	Y	4	3	1	5
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	46	1	469	2	Y	4	4	1	5

SWR "H"		WELL #: 15		RRCID -> 165373		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11040			PERF.10845 - 10871	
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	Y	-0-			-0-
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-

SWR "N"		WELL #: 1		RRCID -> 166657		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11033			PERF.10756 - 10786	
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	3	15	1	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	-0-			8
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	9			Y	-0-			15
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	3			18

SWR "H"		WELL #: 8		RRCID -> 167083		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11190			PERF.10898 - 10928	
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	277	2	Y	2	8	1	4
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	1			5
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-	3	9	6	1	Y	-0-			9

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "M"		WELL #:		1		RRCID -> 169159		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77

SWR "M"		WELL #:		2		RRCID -> 169163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	Y	-0-			2
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

SWR "J"		WELL #:		3		RRCID -> 169212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945			
06	420 N	217	-0-	-203	-0-	-0-	60	1	157	2	Y	-0-			1
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	145	2	Y	-0-			1
08	620 N	235	-0-	-385	-0-	-0-	63	1	172	2	Y	-0-			1
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	184	2	Y	-0-			1
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	293	2	Y	-0-			1
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	391	2	Y	-0-			1

SWR "M"		WELL #:		3		RRCID -> 171462		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951					
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	249	2	Y	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

SWR "M"		WELL #:		4		RRCID -> 171464		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984					
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	837 X	4	-0-	-833	-0-	-0-	4	1			Y	-0-			2
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-			2
10	61 X	61	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	Y	-0-			2
11	4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-			2

SWR "H"		WELL #:		18		RRCID -> 178527		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802					
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	1	13	1	7
							1	9							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	1			8
							1	9							
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	2			10
							2	9							
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	3			13
							3	9							

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "J"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 4		RRCID -> 178932		COMPL. DATE 09/05/2000			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896					
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
06	600 N	184	-0-	-416	-0-	50	1	134	2	Y	-0-			27
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	48	1	145	2	Y	-0-			27
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

SWR "H"		WELL #: 19		RRCID -> 180329		COMPL. DATE 11/04/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650					
06	270 N	141	-0-	-129	-0-	12	1	128	2	Y	1	10	1	5
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	2			7
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

SWR "B"		WELL #: 16		RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684					
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	638	2	Y	11	14	1	3
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	Y	12	6	1	9
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

THETFORD-TEAL UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 219596		COMPL. DATE 01/27/1985			TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115					
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-			11
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-			11
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

SWR "J"		WELL #: 5		RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060					
06	570 N	133	-0-	-437	-0-	36	1	97	2	Y	-0-			15
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	48	1	145	2	Y	-0-			15
08	620 N	209	-0-	-411	-0-	55	1	152	2	Y	2			17
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	67	1	180	2	Y	2			19
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

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "G"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 2		RRCID -> 243061	COMPL. DATE 09/03/2008	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10744	- 10744			
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
06	570 N	387	-0-	-183	-0-	32 1	345 2	Y	9	48 1	25
07	589 X	431	-0-	-158	-0-	10 9	26 1	Y	8		33
08	589 X	278	-0-	-311	-0-	9 9	21 1	Y	5		38
09	390 X	172	-0-	-218	-0-	6 9	16 1	Y	3		41
10	434 X	362	-0-	-72	-0-	3 9	31 1	Y	7		48
11	420 X	98	-0-	-322	-0-	8 9	8 1	Y	1		49
						1 9					
SWR "M"		WELL #: 5		RRCID -> 243841	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10900	- 10908			
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
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-
WR "K"		WELL #: 11		RRCID -> 248034	COMPL. DATE 01/27/2009	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10448	- 10506			
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	11 2	Y	3	7 1	3
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 9	2 1	Y	4		7
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	4 9		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					
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253226	COMPL. DATE 12/13/1984	TOTAL DEPTH 9251	PERF. 9095	- 9120			
06	390 N	274	-0-	-116	-0-	274 2		Y	-0-		146
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-		146
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
EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL		246973 WELL #: 5		RRCID -> 106497	COMPL. DATE 02/22/1983	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 9539	- 9578			
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15 1	210 3	Y	6	5 1	3
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	7 9	23 1	Y	10	7 1	6
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	11 9	24 1	Y	6	9 1	3
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	7 9	11 1	Y	9	9 1	3
10	403 N	300	-0-	-103	-0-	10 9	11 1	Y	14	13 1	4
11	390 N	169	-0-	-221	-0-	15 9	6 1	Y	14	12 1	6
						15 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
BRACKEN ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 106498		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 9768		PERF. 9549 - 9606				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 106932		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 10062		PERF. 9786 - 9822				
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
07	341 N	324	-0-	-17	-0-	19	1	298	3	Y	6	4	1	4
						7	9							
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	Y	3	5	1	2
						3	9							
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	22	1	597	3	Y	6	6	1	2
						7	9							
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	10	1	249	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
11	240 N	141	-0-	-99	-0-	5	1	130	3	Y	5	5	1	2
						6	9							

BRACKEN ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 106934		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 9803		PERF. 9512 - 9570				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 108219		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 9674		PERF. 9467 - 9489				
06	150 N	41	-0-	-109	-0-	3	1	36	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	5	3	1	3
						6	9							
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	4	1	89	3	Y	7	6	1	3
						8	9							

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 5		RRCID -> 108342		COMPL. DATE 10/08/1983		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9451 - 9481				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	108684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 9728 - 9757	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	406	3	Y	3	5
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	41	1	664	3	Y	5	5
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	491	3	Y	3	3
09	450 N	50	-0-	-400	-0-	2	1	48	3	Y	-0-	1
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	2	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	1	-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID ->	108827	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9598 - 9626	
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	4	2
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	9	111	3	Y	3	1
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	Y	2	1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	3	9			Y	-0-	-0-
11	120 N	8	-0-	-112	-0-	2	9	2	9	Y	2	1

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

BRACKEN ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	109057	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9490 - 9512	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	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 #:		28	RRCID ->	110827	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 9820 -	9852		
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
06		270 N	253	-0-	-17	-0-	16 1	228 3	Y	8	9 1			6
							9 9							
07		310 N	189	-0-	-121	-0-	10 1	166 3	Y	12	9 1			9
							13 9							
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							

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST	RRCID ->	110829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10332	PERF.10090 -	10150
06		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-		5
07		1271 N	36	-0-	-1235	-0-	33 3	3 9	N	3	7 1	1
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

BRACKEN ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	110831	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9752 -	9794
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		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
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	4 1	1
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-		1
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

BRACKEN "A"		WELL #:		1016	RRCID ->	111162	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	10086	PERF. 9912 -	9962
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		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 #: 32		RRCID -> 111163	COMPL. DATE 04/19/1984	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9531	- 3564	
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
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	3 1	43 3	Y	-0-	2 1	1
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	112 3	Y	5	3 1	3
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 9	88 3	Y	1	3 1	1
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 9	87 3	Y	3	3 1	1
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	3 9	61 3	Y	4	4 1	1
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	2 1	25 3	Y	2	2 1	1
						4 9					
						1 1					
						2 9					

BRACKEN "A"				WELL #: 1017	RRCID -> 111164	COMPL. DATE 04/10/1984	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9973	- 10025		
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	8 1	3
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-		3
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

BRACKEN "G"				WELL #: 101	RRCID -> 111686	COMPL. DATE 07/01/1984	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9732	- 9768		
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	Y	1	2 1	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	1 9	47 3	Y	-0-		-0-
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
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	1 9	18 3	Y	1		2
						1 9					

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #: 8	RRCID -> 112423	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9540	- 9563		
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	4 1	51 3	Y	11	12 1	7
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12 9	113 3	Y	20	14 1	13
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	68 3	Y	9	15 1	7
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	22 9	48 3	Y	12	14 1	5
10	155 N	89	-0-	-66	-0-	5 1	64 3	Y	20	20 1	5
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	10 9	54 3	Y	22	18 1	9
						3 1					
						22 9					
						2 1					
						24 9					

BRACKEN ET AL				WELL #: 34	RRCID -> 112491	COMPL. DATE 07/03/1984	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9551	- 9586		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	Y	-0-		-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "A"		WELL #:		1015	RRCID ->	112834	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9873 - 9917		
M	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
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	5	1	2
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			2
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

BRACKEN ET AL		WELL #:		33	RRCID ->	113575	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9478 - 9510
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	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		
06	330 N	235	-0-	-95	-0-	14	1	195	3	Y	24	26	1	15
						26	9							
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	Y	31	24	1	22
						34	9							
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							

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2	RRCID ->	114100	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9778 - 9839		
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-		15		
07	279 X	70	-0-	-209	-0-	66	3	4	9	Y	4	19	1	-0-
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

BRACKEN "A"		WELL #:		1027	RRCID ->	114261	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9930 - 9998
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	114489	COMPL. DATE	01/07/1985	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9910 - 9950
06	2514 X	-0-	-0-	-2514	-0-				Y	-0-		-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-		-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973														
BRACKEN "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 114862		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	5	1			2
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					2
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

BRACKEN "A"		WELL #: 1024		RRCID -> 115802		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9803 - 9848								
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	4	1			2
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					2
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

BRACKEN "A"		WELL #: 1039		RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 9951								
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	9	1			3
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					3
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9	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	3	9	Y	-3					7

BRACKEN "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 116115		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9894 - 9940								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 1038		RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855								
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	22	1			9
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					9
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	1	9	Y	-1					10
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	45	3	3	9	Y	-3					13

BRACKEN "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861								
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	20	1			8
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					8
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	-1					9
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					9
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	34	3	1	9	Y	-1					10
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	41	3	3	9	Y	-3					13

BRACKEN "B"		WELL #: 1056		RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 10330 PERF.10110 - 10159								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			5
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					5
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

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 1023		RRCID -> 117341		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9741 - 9790						
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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				
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	67	1	177	2	Y	-0-			2
07	930 N	428	-0-	-502	-0-	107	1	321	2	Y	-0-			2
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

HUFF		WELL #: 2A		RRCID -> 117713		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 11905		PERF.11046 - 11116				
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	55	1	144	2	Y	-0-			1
07	589 N	193	-0-	-396	-0-	48	1	145	2	Y	-0-			1
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

BRACKEN "C"		WELL #: 1093		RRCID -> 118637		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10530		PERF.10310 - 10360				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	3
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			3
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

BRACKEN "A"		WELL #: 1052		RRCID -> 119023		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10158		PERF. 9912 - 9976				
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
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-

WHEELER, CLIFTON		WELL #: 3		RRCID -> 119257		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10406 - 10510				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		2		RRCID -> 119258		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		5B		RRCID -> 119259		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1		RRCID -> 119260		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B		RRCID -> 119998		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-	6	
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				N	-0-	6	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	
BRACKEN ET AL		WELL #:		51		RRCID -> 126360		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B		RRCID -> 126711		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530			
06	529 X	529	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	493	2	N	-0-	30
07	270 X	270	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	N	-0-	30
08	919 X	919	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	849	2	N	-0-	30
09	540 X	479	-0-	-61	-0-	-0-	37	1	442	2	N	-0-	30
10	602 X	602	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	558	2	N	-0-	30
11	900 X	546	-0-	-354	-0-	-0-	45	1	501	2	N	-0-	30
BRACKEN "A"		WELL #:		1041		RRCID -> 127233		COMPL. DATE 04/12/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "E"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
		WELL #: 1076		RRCID -> 129182		COMPL. DATE 09/24/1988			TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547							
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					2
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					2
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					2
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	38	3	1	9	Y	1					3
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	501	3	8	9	Y	7					10

BRACKEN "E"		WELL #: 1062		RRCID -> 129564		COMPL. DATE 12/14/1988			TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484							
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	4	1			2
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					2
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					2
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					2
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	67	3	1	9	Y	1					3
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	516	3	8	9	Y	7					10

BRACKEN		WELL #: 52		RRCID -> 131966		COMPL. DATE 08/26/1989			TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556							
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	46	1	640	3	Y	8	9	1			5
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	68	1	1097	3	Y	12	9	1			8
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	54	1	811	3	Y	7	11	1			4
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	24	1	657	3	Y	11	11	1			4
10	1054 N	621	-0-	-433	-0-	23	1	578	3	Y	18	17	1			5
11	840 N	237	-0-	-603	-0-	9	1	216	3	Y	11	11	1			5

BRACKEN		WELL #: 53		RRCID -> 132517		COMPL. DATE 10/30/1989			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530							
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	6	1	81	3	Y	3	9	1			7
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	3	9	6	1	Y	3	5	1			5
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	2	5	1			2
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	5	5	1			2
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	8	8	1			2
11	180 N	88	-0-	-92	-0-	3	1	77	3	Y	7	6	1			3

BRACKEN "D"		WELL #: 10100		RRCID -> 132930		COMPL. DATE 10/26/1989			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			4
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					4
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 9 RRCID -> 138511 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623

M O	ALLOW 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
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	2	1	56	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			-0-

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

06	690 N	364	-0-	-326	-0-	24	1	339	3	Y	1	4	1	3
07	620 N	405	-0-	-215	-0-	24	1	379	3	Y	2	3	1	2
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	Y	1	2	1	1
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	12	1	313	3	Y	2	2	1	1
10	403 N	259	-0-	-144	-0-	10	1	246	3	Y	3	3	1	1
11	330 N	140	-0-	-190	-0-	5	1	133	3	Y	2	2	1	1

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

06	120 N	45	-0-	-75	-0-	3	1	41	3	Y	1			3
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	2	1	27	3	Y	1			4
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	1			5
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	1			6
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	1			7
11	120 N	43	-0-	-77	-0-	2	1	39	3	Y	2			9

BRACKEN ET AL WELL #: 63 RRCID -> 144062 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717

06	900 N	302	-0-	-598	-0-	20	1	282	3	Y	-0-	14	1	12
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	Y	1	7	1	6
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	Y	1	4	1	3
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	10	1	275	3	Y	1	3	1	1
10	372 N	221	-0-	-151	-0-	8	1	212	3	Y	1	2	1	-0-
11	330 N	152	-0-	-178	-0-	6	1	144	3	Y	2	1	1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		12	RRCID ->	144631	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9622 -	9660
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		240 N	117	-0-	-123	-0-	7 1	100 3	Y	9	10 1		6
							10 9						
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	13 1	215 3	Y	19	13 1		12
							21 9						
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	12 1	174 3	Y	8	14 1		6
							9 9						
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	6 1	155 3	Y	14	15 1		5
							15 9						
10		248 N	158	-0-	-90	-0-	5 1	131 3	Y	20	20 1		5
							22 9						
11		180 N	109	-0-	-71	-0-	3 1	85 3	Y	19	16 1		8
							21 9						

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		13	RRCID ->	144632	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9535 -	9581
06		630 N	176	-0-	-454	-0-	11 1	157 3	Y	7	9 1		5
							8 9						
07		248 N	244	-0-	-4	-0-	14 1	219 3	Y	10	8 1		7
							11 9						
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	16 1	241 3	Y	7	10 1		4
							8 9						
09		180 N	162	-0-	-18	-0-	5 1	148 3	Y	8	9 1		3
							9 9						
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	15 1	394 3	Y	15	14 1		4
							17 9						
11		270 N	124	-0-	-146	-0-	4 1	111 3	Y	8	8 1		4
							9 9						

BRACKEN "E"		WELL #:		1075	RRCID ->	144918	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	10515 -	10530
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		1
07		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3		Y	-0-			1
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-			1
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-			1
10		598 N	598	-0-	-0-	-0-	597 3	1 9	Y	1			2
*11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	457 3	4 9	Y	4			6

BRACKEN "B"		WELL #:		1058	RRCID ->	144919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10250 -	10298
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BRACKEN "B"		WELL #:		1083	RRCID ->	144920	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10322 -	10376
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	149486	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9470 - 9506		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	510 N	246	-0-	-264	-0-	16	1	228	3	Y	2	15	1	13
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	Y	4	9	1	8
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	48	1	732	3	Y	2	6	1	4
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	42	1	1144	3	Y	4	6	1	2
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	32	1	831	3	Y	5	6	1	1
11	750 N	422	-0-	-328	-0-	16	1	400	3	Y	5	4	1	2

BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST	RRCID ->	151707	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	9818	PERF.	9654 - 9682		
06	180 N	85	-0-	-95	-0-	6	1	79	3	Y	-0-	7	1	7
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	8	1	122	3	Y	-0-	4	1	3
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
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-

BRACKEN ET AL		WELL #:		69	RRCID ->	152867	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9734 - 9778		
06	660 N	463	-0-	-197	-0-	30	1	426	3	Y	6	5	1	2
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	510	3	Y	10	6	1	6
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	554	3	Y	5	8	1	3
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	571	3	Y	6	7	1	2
10	558 N	502	-0-	-56	-0-	18	1	471	3	Y	12	11	1	3
11	570 N	247	-0-	-323	-0-	9	1	228	3	Y	9	8	1	4

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14	RRCID ->	153451	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9572 - 9606		
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	Y	-0-			-0-
07	403 N	156	-0-	-247	-0-	9	1	147	3	Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		4	RRCID ->	154575	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10380 - 10440		
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	3	1	1
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	58	3	2	9	Y	2	2	1	1
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR "A" WELL #: 3 RRCID -> 154578 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484

M	O	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
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-						Y	-0-	2	1		1
07		59 N	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3	2	9	Y	2	2	1		1	
08		148 N	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	Y	2	2	1		1	
09		235 N	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3	4	9	Y	4	4	1		1	
10		140 N	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3	3	9	Y	3	3	1		1	
*11		286 N	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3	4	9	Y	4	4	1		1	

SBR WELL #: 1 RRCID -> 154946 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	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

06	240	N	208	-0-	-32	-0-	14	1	193	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	341	N	145	-0-	-196	-0-	8	1	134	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	224	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	4	1	103	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 15 RRCID -> 155322 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564

06	420	N	79	-0-	-341	-0-	5	1	68	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	10	1	164	3	Y	10	6	1			6
							11	9									
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	2	1	49	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	180	N	64	-0-	-116	-0-	2	1	53	3	Y	8	5	1			3
							9	9									

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

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-	6	1		2
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	83	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	56	3	9	9	Y	8	6	1			4
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	58	3	9	9	Y	8	9	1			3
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	87	3	18	9	Y	16	14	1			5
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	50	3	8	9	Y	7	9	1			3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		9	RRCID ->	155638	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10150 - 10206			
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
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1		1
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	3	1	9	Y	1	1	1		1
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	505	3	2	9	Y	2	2	1		1
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	383	3	3	9	Y	3	3	1		1
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	421	3	4	9	Y	4	4	1		1
*11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	702	3	3	9	Y	3	3	1		1

SBR		WELL #:		5	RRCID ->	155639	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9996 - 10034			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	164	3	3	9	Y	3	2	1		1
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3	3	1		1
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	231	3	4	9	Y	4	4	1		1
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	183	3	3	9	Y	3	3	1		1

SBR		WELL #:		7	RRCID ->	155641	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9987 - 10030			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	4	1		1
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	749	3	6	9	Y	5	4	1		2
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	652	3	10	9	Y	9	7	1		4
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	461	3	9	9	Y	8	9	1		3
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1032	3	19	9	Y	17	15	1		5
*11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	770	3	9	9	Y	8	10	1		3

SBR		WELL #:		15	RRCID ->	156014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9826 - 9872			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		16	RRCID ->	156015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10477	PERF.	10206 - 10262			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-				-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-				-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	789	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453	3	1	9	Y	1	1	1		-0-

SBR		WELL #:		19	RRCID ->	156049	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	9906 - 9960			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		17	RRCID ->	156050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	10050 - 10100			
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-				-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973									
SBR		WELL #: 18		RRCID -> 156051		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986			
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
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	3 1	1
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	488 3	2 9	Y	2	2 1	1
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

SBR "B"		WELL #: 12		RRCID -> 156052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832			
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	1	2 1	1
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34 3	1 9	Y	1	1 1	1
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

SBR		WELL #: 14		RRCID -> 156053		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996			
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	5 1	1
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	527 3	4 9	Y	4	3 1	2
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

SBR		WELL #: 13		RRCID -> 156061		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10271 PERF. 10016 - 10044			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	7 1	2
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	393 3	6 9	Y	5	4 1	3
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

SBR		WELL #: 10		RRCID -> 156087		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9880 - 9930			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	4 1	1
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	405 3	3 9	Y	3	2 1	2
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

SBR		WELL #: 11		RRCID -> 156089		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9806 - 9838			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	9 1	-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	259 3	3 9	Y	3	2 1	1
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	397 3	6 9	Y	5	4 1	2
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	498 3	6 9	Y	5	5 1	2
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	260 3	7 9	Y	6	6 1	2
11	360 N	239	-0-	-121	-0-	232 3	7 9	Y	6	6 1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		20	RRCID ->	156266	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10280 - 10336
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-							-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3					-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3					-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3					-0-
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3					-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		75	RRCID ->	156708	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9910 - 9952
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	516	3	Y	7	6 1 3
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	598	3	Y	10	7 1 6
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	44	1	662	3	Y	8	10 1 4
09	540 N	343	-0-	-197	-0-	12	1	322	3	Y	8	9 1 3
10	558 N	297	-0-	-261	-0-	11	1	271	3	Y	14	13 1 4
11	540 N	167	-0-	-373	-0-	15	9	146	3	Y	14	12 1 6

SBR		WELL #:		23	RRCID ->	156709	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10388 - 10414
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-	-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		25	RRCID ->	156711	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9950 - 9990
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	17	3			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		33	RRCID ->	157216	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	10553	PERF.	10364 - 10420
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	53	1	505	3	Y	-0-	3 1 1
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	59	1	633	3	Y	-0-	1
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	81	1	875	3	Y	-0-	1 1 -0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	675	3	Y	-0-	-0-
10	682 N	549	-0-	-133	-0-	36	1	513	3	Y	-0-	-0-
11	930 N	550	-0-	-380	-0-	32	1	518	3	Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		29	RRCID ->	157241	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	9990 - 10045
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-	-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-	-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-	-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-	-0-
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	257	3			Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		28	RRCID ->	157242	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10254	- 10324
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	360 N	217	-0-	-143	-0-	21	1	196	3	Y	-0-	-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	385	3	Y	-0-	-0-
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	68	1	727	3	Y	-0-	-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	3	Y	-0-	-0-
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	72	1	1026	3	Y	-0-	-0-
*11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	61	1	998	3	Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		31	RRCID ->	157243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10392	- 10450
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	16	1	148	3	Y	5	10 1 -0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	8	6 1 2
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	9	6 1 5
09	180 N	79	-0-	-101	-0-	4	1	63	3	Y	11	12 1 4
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	12	9			Y	-0-	3 1 1
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	9	1	145	3	Y	10	10 1 1

SBR		WELL #:		26	RRCID ->	157244	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10197	- 10244
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
08	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-	-0-
09	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-	-0-
10	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-	-0-
*11	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		30	RRCID ->	157245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10904	PERF.10612	- 10692
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-	-0-
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		24	RRCID ->	157246	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	10273	PERF.10051	- 10098
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2 1 1
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-					Y	4	3 1 2
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	218	3	4	9	Y	7	6 1 3
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	339	3	7	9	Y	6	7 1 2
10	217 N	26	-0-	-191	-0-	12	3	14	9	Y	13	11 1 4
11	330 N	260	-0-	-70	-0-	251	3	9	9	Y	8	9 1 3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN ET AL		WELL #:		76	RRCID ->	157247	COMPL. DATE	11/23/1995	TOTAL DEPTH	9903	PERF.	9638 - 9676	
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	
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	45 1	626 3	Y	8	12 1		7	
07	558 N	488	-0-	-70	-0-	28 1	451 3	Y	8	8 1		7	
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	31 1	474 3	Y	6	9 1		4	
09	690 N	632	-0-	-58	-0-	22 1	600 3	Y	9	10 1		3	
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	21 1	543 3	Y	18	16 1		5	
11	510 N	223	-0-	-287	-0-	8 1	203 3	Y	11	11 1		5	

SBR		WELL #:		21	RRCID ->	157262	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	10168 - 10212	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	5 1		2	
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	513 3	3 9	Y	3	3 1		2	
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	470 3	7 9	Y	6	5 1		3	
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	744 3	6 9	Y	5	6 1		2	
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	779 3	10 9	Y	9	8 1		3	
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	544 3	7 9	Y	6	7 1		2	

BRACKEN ET AL		WELL #:		73	RRCID ->	157264	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	9741 - 9778	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		4	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	4 1		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		32	RRCID ->	157464	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	10432 - 10490	
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	10 1	99 3	Y	-0-	5 1		1	
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14 1	151 3	Y	1	1 1		1	
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12 1	132 3	Y	1	1 1		1	
09	120 N	31	-0-	-89	-0-	2 1	28 3	Y	1	1 1		1	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	1 9		Y	-0-	1 1		-0-	
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	8 1	127 3	Y	1	1 1		-0-	

SBR		WELL #:		36	RRCID ->	157479	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10508 - 10532	
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	6 1	58 3	Y	-0-	4 1		1	
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13 1	136 3	Y	-0-			1	
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-	

SBR		WELL #:		39	RRCID ->	157982	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	10052 - 10098	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	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 #:		35	RRCID ->	157983	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.10356	- 10376
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		34	RRCID ->	157984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10522	- 10548
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	45	1	427	3	Y	-0-	-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	78	1	832	3	Y	-0-	-0-
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-

SBR		WELL #:		37	RRCID ->	157985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10419	- 10439
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	26	1	248	3	Y	-0-	-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	38	1	405	3	Y	-0-	-0-
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-

SBR		WELL #:		47	RRCID ->	158100	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10020	- 10040
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-		-0-
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-

SBR		WELL #:		43	RRCID ->	158103	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10080	- 10110
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	305	3	Y	8	12 1
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	14	10 1
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	9	10	3	Y	5	5 1
09	360 N	102	-0-	-258	-0-	6	9	90	3	Y	5	6 1
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	6	9		Y	-0-	2	1
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	Y	14	14 1
						15	9					1

SBR		WELL #:		41	RRCID ->	158112	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10130	- 10146
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	1	1
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	451	3	3	9	Y	3	2 1
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	Y	2	2 1
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2	9	Y	2	2 1
10	465 N	292	-0-	-173	-0-	289	3	3	9	Y	3	3 1
11	390 N	288	-0-	-102	-0-	285	3	3	9	Y	3	3 1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 44		RRCID -> 158113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10705		PERF.10510 - 10548		
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
06	9 X	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
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-

SBR "A"		WELL #: 57		RRCID -> 158595		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10458 - 10484				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3	1	1
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	201	3	9	9	Y	8	6	1	3
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

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

SBR		WELL #: 52		RRCID -> 158598		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10628		PERF.10349 - 10369		
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	3	Y	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #: 45		RRCID -> 158599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10708		PERF.10444 - 10466		
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	3	1	1
07	438 X	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	Y	2	2	1	1
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

SBR		WELL #: 48		RRCID -> 158600		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 10676		PERF.10422 - 10442				
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	153	1	1444	3	Y	9	19	1	-0-
						10	9							
07	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	118	1	1251	3	Y	8	6	1	2
						9	9							
08	981 X	981	-0-	-0-	-0-	83	1	889	3	Y	8	6	1	4
						9	9							
09	1620 X	382	-0-	-1238	-0-	22	1	350	3	Y	9	10	1	3
						10	9							
10	1674 X	883	-0-	-791	-0-	57	1	814	3	Y	11	10	1	4
						12	9							
11	1620 X	773	-0-	-847	-0-	44	1	717	3	Y	11	12	1	3
						12	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 49 RRCID -> 158601 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378

M O	ALLOW 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
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	4	9	1	-0-
						4	9							
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	10	7	1	3
						11	9							
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	246	3	Y	11	9	1	5
						12	9							
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	15	16	1	4
						17	9							
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	14	15	1	4
						15	9							

SBR WELL #: 54 RRCID -> 158602 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 10366

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SBR WELL #: 53 RRCID -> 158648 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365

06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-		83	3	1	9	Y	1	1	-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-		17	3	1	9	Y	1	1	-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-		209	3	4	9	Y	4	3	1
10	93 N	37	-0-	-56	-0-		35	3	2	9	Y	2	1	1
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-		51	3	3	9	Y	3	3	1

SBR WELL #: 59 RRCID -> 158711 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466

06	157 N	157	-0-	-0-	-0-		15	1	140	3	Y	2	9	1	-0-
							2	9							
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-		32	1	345	3	Y	6	4	1	2
							7	9							
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-		29	1	311	3	Y	8	6	1	4
							9	9							
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-		22	1	349	3	Y	11	12	1	3
							12	9							
10	372 N	214	-0-	-158	-0-		14	1	197	3	Y	3	4	1	2
							3	9							
*11	742 N	742	-0-	-0-	-0-		42	1	688	3	Y	11	11	1	2
							12	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR "B"				WELL #: 56		RRCID -> 158721		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844				
M	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR				WELL #: 50		RRCID -> 158727		COMPL. DATE		06/14/1996		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976				
06	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					Y	1	13	1	1
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3	7	9	Y	6	5	1	2
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3	15	9	Y	14	10	1	6
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3	12	9	Y	11	13	1	4
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3	29	9	Y	26	22	1	8
11	450 N	310	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	292	3	18	9	Y	16	19	1	5

SBR				WELL #: 60		RRCID -> 158729		COMPL. DATE		06/05/1996		TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232				
06	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-			-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-			-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	390 N	315	-0-	-0-	-75	-0-	-0-	314	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

SBR				WELL #: 58		RRCID -> 158775		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216				
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

SBR				WELL #: 64		RRCID -> 159020		COMPL. DATE		06/24/1996		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10020 - 10040				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR				WELL #: 61		RRCID -> 159025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10360 - 10398				
06	14 N	-0-	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-			-0-
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			-0-

SBR				WELL #: 68		RRCID -> 159026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10693 PERF.10410 - 10432				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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 #: 66		RRCID -> 159027		COMPL. DATE 06/18/1996			TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
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

SBR		WELL #: 70		RRCID -> 159028		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10738 PERF.10500 - 10520							
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	16	1	155	3	Y	2	10	1			1
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	Y	5	4	1			2
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	6	9	15	1	Y	4	3	1			3
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	4	9	4	1	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

SBR		WELL #: 38		RRCID -> 159068		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716							
06	270 N	162	-0-	-108	-0-	15	1	143	3	Y	4	13	1			-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	4	9	27	1	Y	8	6	1			2
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	9	9	24	1	Y	9	7	1			4
09	150 N	42	-0-	-108	-0-	10	9	2	1	Y	7	8	1			3
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	8	9			Y	-0-	2	1			1
11	270 N	94	-0-	-176	-0-	5	1	80	3	Y	8	8	1			1

SBR		WELL #: 63		RRCID -> 159070		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244							
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SBR		WELL #: 67		RRCID -> 159143		COMPL. DATE 07/02/1996			TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794							
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR		WELL #: 71		RRCID -> 159447		COMPL. DATE 07/07/1996			TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260							
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	196	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
SBR		WELL #: 73		RRCID -> 159450		COMPL. DATE 07/11/1996			TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1		1
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	83	3	9	9	Y	8	6	1		3
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

SBR		WELL #: 74		RRCID -> 159565		COMPL. DATE 07/26/1996			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558						
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	19	1		-0-
07	1581 X	119	-0-	-1462	-0-	112	3	7	9	Y	6	4	1		2
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

SBR		WELL #: 72		RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996			TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 10004						
06	127 X	-0-	-0-	-127	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
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

SBR		WELL #: 69		RRCID -> 159578		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445						
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	1	2	1		1
07	1519 X	136	-0-	-1383	-0-	133	3	3	9	Y	3	3	1		1
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

SBR		WELL #: 75		RRCID -> 159826		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422						
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	3	2	1		1
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	Y	2	2	1		1
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	2	2	1		1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	2	9			Y	-0-	1	1		-0-
11	330 N	78	-0-	-252	-0-	4	1	72	3	Y	2	2	1		-0-

SBR		WELL #: 51		RRCID -> 160081		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190						
06	330 N	236	-0-	-94	-0-	22	1	211	3	Y	3	14	1		-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	35	1	373	3	Y	7	5	1		2
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	37	1	397	3	Y	11	8	1		5
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	12	9	182	3	Y	10	11	1		4
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	11	1	722	3	Y	15	14	1		5
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	17	9	340	3	Y	10	12	1		3

SBR		WELL #: 51		RRCID -> 160081		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190						
06	330 N	236	-0-	-94	-0-	22	1	211	3	Y	3	14	1		-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	35	1	373	3	Y	7	5	1		2
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	37	1	397	3	Y	11	8	1		5
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	12	9	182	3	Y	10	11	1		4
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	11	1	722	3	Y	15	14	1		5
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	17	9	340	3	Y	10	12	1		3

SBR		WELL #: 51		RRCID -> 160081		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190						
06	330 N	236	-0-	-94	-0-	22	1	211	3	Y	3	14	1		-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	35	1	373	3	Y	7	5	1		2
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	37	1	397	3	Y	11	8	1		5
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	12	9	182	3	Y	10	11	1		4
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	11	1	722	3	Y	15	14	1		5
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	17	9	340	3	Y	10	12	1		3

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973											
SBR		WELL #: 77		RRCID -> 160088		COMPL. DATE 08/13/1996			TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414				
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
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	2	7 1	-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	2	9	44	1	Y	9	6 1	3
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	10	9	69	1	Y	7	6 1	4
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	8	9	42	1	Y	7	8 1	3
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	47	1	664	3	Y	9	9 1	3
11	780 N	605	-0-	-175	-0-	10	9	34	1	Y	7	8 1	2
						8	9						
SBR		WELL #: 78		RRCID -> 160089		COMPL. DATE 08/29/1996			TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SBR		WELL #: 81		RRCID -> 160090		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400				
06	960 N	808	-0-	-152	-0-	77	1	731	3	Y	-0-	4 1	1
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	121	1	1290	3	Y	-0-		1
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-
SBR		WELL #: 82		RRCID -> 160124		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10493 - 10522				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SBR		WELL #: 79		RRCID -> 160167		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988				
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1	2 1	1
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	3	1	9	Y	1	1 1	1
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
SBR		WELL #: 65		RRCID -> 160174		COMPL. DATE 09/12/1996			TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	220	-0-	220	220	13	1	207	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	82	-0-	82	302	5	1	77	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	125	-0-	125	427	7	1	118	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//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	* EOM BALANCE
SBR		WELL #: 84		RRCID -> 160238	COMPL. DATE 09/27/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10772 - 10792					
06	570 N	478	-0-	-92	-0-	45 1	425 3	Y	7	23 1	-0-	
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	8 9 63 1	671 3	Y	14	10 1	4	
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	15 9 65 1	699 3	Y	20	15 1	9	
09	480 N	107	-0-	-373	-0-	22 9 5 1	81 3	Y	19	21 1	7	
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	21 9 8 1	136 3	Y	-0-	5 1	2	
11	750 N	164	-0-	-586	-0-	20 9			18	18 1	2	
SBR		WELL #: 80		RRCID -> 160240	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10770	PERF.10436 - 10466					
06	300 N	80	-0-	-220	-0-	8 1	72 3	Y	-0-	13 1	1	
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	37 1 4 9	398 3	Y	4	3 1	2	
08	434 N	355	-0-	-79	-0-	30 1 4 9	321 3	Y	4	3 1	3	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1 2 9	116 3	Y	2	3 1	2	
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	33 1 8 9	469 3	Y	7	7 1	2	
11	330 N	272	-0-	-58	-0-	15 1 4 9	253 3	Y	4	4 1	2	
SBR		WELL #: 85		RRCID -> 160453	COMPL. DATE 09/29/1996	TOTAL DEPTH 10533	PERF.10354 - 10392					
06	240 N	15	-0-	-225	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	5 1	1	
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13 1 1 9	142 3	Y	1	1 1	1	
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15 1 2 9	156 3	Y	2	2 1	1	
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1 1 9	13 3	Y	1	1 1	1	
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 1 9	35 3	Y	1	1 1	-0-	
SBR		WELL #: 88		RRCID -> 160454	COMPL. DATE 10/14/1996	TOTAL DEPTH 10886	PERF.10672 - 10702					
06	180 N	54	-0-	-126	-0-	5 1 2 9	47 3	Y	2	8 1	1	
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	23 1 9 9	243 3	Y	8	6 1	3	
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	31 1 11 9	333 3	Y	10	8 1	5	
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14 1 10 9	232 3	Y	9	10 1	4	
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	33 1 12 9	470 3	Y	11	11 1	4	
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	31 1 13 9	502 3	Y	12	13 1	3	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 86		RRCID -> 160459		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10354	- 10382	
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
06	450 N	144	-0-	-306	-0-	14 1	128 3	Y	2	8 1		-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	29 1	307 3	Y	8	6 1		2
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	25 1	265 3	Y	11	8 1		5
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	5 1	89 3	Y	8	10 1		3
10	341 N	52	-0-	-289	-0-	3 1	45 3	Y	4	5 1		2
11	300 N	70	-0-	-230	-0-	4 1	60 3	Y	5	6 1		1

SBR		WELL #: 94		RRCID -> 160461		COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10355	PERF.10170	- 10218	
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	17 1	159 3	Y	8	27 1		-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	27 1	285 3	Y	17	12 1		5
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	26 1	281 3	Y	18	14 1		9
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	9 1	144 3	Y	22	24 1		7
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	24 9		Y	1	5 1		3
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	17 1	272 3	Y	23	23 1		3

SBR		WELL #: 42		RRCID -> 160530		COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	10186	PERF. 9334	- 9338	
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-

SBR		WELL #: 89		RRCID -> 160533		COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10736	- 10764	
06	300 N	158	-0-	-142	-0-	15 1	140 3	Y	3	9 1		-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	21 1	220 3	Y	3	2 1		1
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	35 1	374 3	Y	5	4 1		2
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	58 1	944 3	Y	10	10 1		2
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	106 1	1512 3	Y	21	17 1		6
*11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	49 1	808 3	Y	10	12 1		4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		93		RRCID -> 160535		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	15	1	139	3	Y	1	12	1	-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	Y	4	3	1	1
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	47	1	505	3	Y	5	4	1	2
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	48	1	770	3	Y	6	6	1	2
10	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	195	1	2773	3	Y	7	7	1	2
*11	3000 N	4360	-0-	1360	1360	250	1	4103	3	Y	6	6	1	2

HUFF		WELL #:		1		RRCID -> 160569		COMPL. DATE		10/07/1996		TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918		
06	570 N	432	-0-	-138	-0-	119	1	313	2	Y	-0-			13
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	319	1	955	2	Y	-0-			13
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

SBR		WELL #:		96		RRCID -> 160586		COMPL. DATE		10/25/1996		TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104		
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	259	3	2	9	Y	2	1	1	1
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

SBR		WELL #:		92		RRCID -> 160863		COMPL. DATE		11/02/1996		TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	2	1	1
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

SBR		WELL #:		95		RRCID -> 160865		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SBR		WELL #: 90		RRCID -> 160897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10951			PERF.10702 - 10720						
06	T. A.	89	-0-	89	549	4	1	41	3	Y	40					41
07	549 N	-0-	-0-	-549	-0-	44	9			Y	-0-	24	1			17
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
SBR		WELL #: 101		RRCID -> 160898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10925			PERF.10710 - 10730						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1			1
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
SBR		WELL #: 97		RRCID -> 160904	COMPL. DATE 11/21/1996	TOTAL DEPTH 10875			PERF.10674 - 10694							
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	15	1	141	3	Y	4	12	1			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	7	5	1			2
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	8	6	1			4
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	9	9	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
SBR		WELL #: 91		RRCID -> 160907	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 11035			PERF.10868 - 10892							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 5		RRCID -> 160946	COMPL. DATE 11/05/1996	TOTAL DEPTH 10010			PERF. 9772 - 9808							
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					9
07	6603 X	237	-0-	-6366	-0-	234	3	3	9	Y	3	11	1			1
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

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 HUFF WELL #: 2 RRCID -> 160964 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 10984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-		133	1	350	2	Y	1			2
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-		61	1	185	2	Y	-0-			2
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

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

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-		33	3	2	9	Y	2	1	1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-

HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

06	1410 N	1325	-0-	-85	-0-		365	1	960	2	Y	-0-			3
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-		443	1	1326	2	Y	-0-			3
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
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

SBR WELL #: 103 RRCID -> 161436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9	1	6
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

SBR WELL #: 99 RRCID -> 161444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742

06	240 N	64	-0-	-176	-0-		6	1	58	3	Y	-0-	4	1	1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			1
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-

SBR WELL #: 87 RRCID -> 161493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525

06	390 N	226	-0-	-164	-0-		21	1	202	3	Y	3	23	1	1
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-		46	1	491	3	Y	8	6	1	3
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-		38	1	404	3	Y	9	7	1	5
09	240 N	196	-0-	-44	-0-		11	1	179	3	Y	5	7	1	3
10	558 N	198	-0-	-360	-0-		13	1	182	3	Y	3	4	1	2
11	450 N	184	-0-	-266	-0-		10	1	166	3	Y	7	8	1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		106	RRCID ->	161608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10411	- 10452		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	287	3	Y	7	14	1	-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	8	9	251	3	Y	4	3	1	1
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	4	9	446	3	Y	11	8	1	4
09	330 N	238	-0-	-92	-0-	13	1	217	3	Y	7	8	1	3
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	8	9	865	3	Y	16	14	1	5
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	61	1	433	3	Y	10	12	1	3
						18	9							
						26	1							
						11	9							

SBR		WELL #:		104	RRCID ->	161612	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10901	- 10921		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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-

SBR		WELL #:		102	RRCID ->	161616	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10712	- 10756		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			1
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
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-

SBR		WELL #:		107	RRCID ->	161681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10736	- 10792		
06	835 X	-0-	-0-	-835	-0-					Y	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		112	RRCID ->	161856	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10275	PERF.10016	- 10048		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-			-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		111	RRCID ->	161878	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444	- 10496		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	23	1	221	3	Y	8	19	1	-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	9	9	345	3	Y	13	9	1	4
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	14	9	379	3	Y	14	11	1	7
09	240 N	81	-0-	-159	-0-	15	9	67	3	Y	9	11	1	5
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	4	1			Y	-0-	3	1	2
11	420 N	159	-0-	-261	-0-	10	9	141	3	Y	8	9	1	1
						9	9							

SBR		WELL #:		113	RRCID ->	161880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10416	- 10452
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		5	RRCID ->	162023	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11310	PERF.11124	- 11144
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	25	1	64	2	Y	-0-	1
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	119	1	357	2	Y	-0-	1
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

SBR		WELL #:		114	RRCID ->	162026	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10700	- 10756
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			31
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	18	1	13
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

SBR		WELL #:		108	RRCID ->	162051	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10806	- 10832
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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 #:		118		RRCID -> 162052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10747		PERF.10530 - 10564	
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	PROD	CODE	CODE	CODE	
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	37 1	349 3	Y	6	12 1					-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	7 9	416 3	Y	8	5 1					3
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	39 1	276 3	Y	9	7 1					5
09	390 N	12	-0-	-378	-0-	26 1	6 9	Y	5	7 1					3
10	465 N	336	-0-	-129	-0-	10 9	306 3	Y	8	8 1					3
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	6 3	272 3	Y	4	5 1					2
						21 1									
						9 9									
						17 1									
						4 9									

SBR		WELL #:		110		RRCID -> 162053		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10423 - 10443	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

SBR		WELL #:		116		RRCID -> 162056		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10748 - 10768	
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	37 1	349 3	Y	2	3 1					-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	2 9	406 3	Y	2	1 1					1
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	38 1	388 3	Y	1	1 1					1
09	390 N	61	-0-	-329	-0-	2 9	56 3	Y	2	2 1					1
10	434 N	150	-0-	-284	-0-	36 1	138 3	Y	2	2 1					1
11	420 N	154	-0-	-266	-0-	1 9	143 3	Y	2	2 1					1
						2 9									
						10 1									
						9 1									
						2 9									

SBR		WELL #:		115		RRCID -> 162063		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11023		PERF.10800 - 10824	
06	843 X	-0-	-0-	-843	-0-			Y	-0-						3
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	2 1					1
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-						1
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 1	211 3	Y	-0-						1
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	24 1	339 3	Y	-0-						1
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23 1	370 3	Y	-0-						1

HUFF		WELL #:		7		RRCID -> 162262		COMPL. DATE		03/02/1997		TOTAL DEPTH 11532		PERF.11263 - 11277	
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	105 1	274 2	Y	-0-						1
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	115 1	347 2	Y	-0-						1
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	101 1	273 2	Y	-0-						1
09	390 N	269	-0-	-121	-0-	75 1	194 2	Y	-0-						1
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	94 1	366 2	Y	-0-						1
11	360 N	186	-0-	-174	-0-	41 1	145 2	Y	-0-						1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		120	RRCID ->	162483	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10932	- 10960			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-			17
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	10	1	7
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			7
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-		6	1	101	3	Y	-0-			7
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-		9	1	126	3	Y	-0-			7
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-		8	1	136	3	Y	-0-			7

SBR		WELL #:		119	RRCID ->	162491	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10864	- 10888			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			2
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-	1	1	1
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-			1
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	3	Y	-0-			1
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-		2	1	30	3	Y	-0-			1
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-		2	1	27	3	Y	-0-			1

HUFF		WELL #:		6R	RRCID ->	162498	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11415	PERF.11218	- 11240			
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-		195	1	512	2	Y	1			5
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-		1	9							
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-		85	1	255	2	Y	-0-			5
09	720 N	281	-0-	-439	-0-		122	1	328	2	Y	2			7
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-		2	9							
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-		77	1	203	2	Y	1			8
							1	9							
							112	1	436	2	Y	-0-			8
							102	1	361	2	Y	-0-			8

SBR		WELL #:		117	RRCID ->	162602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10612	- 10634			
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-		51	1	478	3	Y	-0-	4	1	1
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-		51	1	539	3	Y	-0-	1	1	-0-
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-

SBR		WELL #:		123	RRCID ->	162603	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10568	PERF.10308	- 10346			
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-	3	1	1
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-		39	1	416	3	Y	4	3	1	2
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-		4	9							
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-		34	1	365	3	Y	5	4	1	3
10	465 N	78	-0-	-387	-0-		6	9							
11	390 N	13	-0-	-377	-0-		5	1	78	3	Y	5	6	1	2
							6	9							
							5	1	70	3	Y	3	4	1	1
							3	9							
							1	1	10	3	Y	2	2	1	1
							2	9							

WHITEHURST		WELL #:		3	RRCID ->	162618	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10006	- 10032			
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						Y	-0-	4	1	1
07	837 N	120	-0-	-717	-0-		114	3	6	9	Y	5	4	1	2
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

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		124	RRCID ->	162645	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10455	PERF.10206	- 10252
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
06	420 N	318	-0-	-102	-0-	30 1	282 3	Y	5	15 1		-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	6 9	475 3	Y	13	9 1		4
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	14 9	439 3	Y	14	11 1		7
09	330 N	187	-0-	-143	-0-	41 1	164 3	Y	12	14 1		5
10	527 N	205	-0-	-322	-0-	15 9	182 3	Y	9	10 1		4
11	480 N	222	-0-	-258	-0-	10 1	198 3	Y	11	12 1		3
						13 9						
						12 1						
						12 9						

SBR		WELL #:		122	RRCID ->	162666	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10099	- 10144
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	5	8 1		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
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-	1 1	30 3	Y	6	5 1		2
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	6 9	15 3	Y	4	5 1		1
						7 9						
						1 1						
						4 9						

SBR		WELL #:		128	RRCID ->	162720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10175	- 10216
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	5 1		-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	445 3	3 9	Y	3	2 1		1
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

SBR		WELL #:		132	RRCID ->	162721	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10614	PERF.10358	- 10382
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		138	RRCID ->	162869	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10434	- 10440
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26 1	246 3	Y	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27 1	293 3	Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		131	RRCID ->	162872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10452	- 10478
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	5 1		1
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	84 3	6 9	Y	5	4 1		2
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

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973														
SBR		WELL #: 135		RRCID -> 163034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10362 - 10386				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	1			2
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	Y	2	2	1		2
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-

SBR		WELL #: 137		RRCID -> 163036		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10249 - 10278						
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-	6	1			2
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	4	4	1		2
							4	9								
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								

SBR		WELL #: 140		RRCID -> 163038		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10324 - 10354						
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-	3	1			1
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-	1	1		-0-
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-

SBR		WELL #: 143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10328 - 10350				
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-				-0-
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-

SBR		WELL #: 144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10232 - 10260						
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-				-0-
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-

SBR		WELL #: 130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10090 - 10122						
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-	2	1			1
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	3	2	9	Y	2	2	1		1
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

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	14	1	134	3	Y	2	9	1		1
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	Y	4	3	1		2
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	Y	3	3	1		2
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	Y	5	5	1		2
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	534	3	Y	6	6	1		2
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	586	3	Y	5	6	1		1

SBR		WELL #: 149		RRCID -> 163193		COMPL. DATE 05/16/1997			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386						
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	6	17	1		-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	10	7	1		3
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-	13	9	91	3	Y	13	13	1		5
11	240 N	117	-0-	-123	-0-	14	9	99	3	Y	11	13	1		3

SBR		WELL #: 146		RRCID -> 163195		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762						
06	270 N	162	-0-	-108	-0-	15	1	140	3	Y	6	21	1		-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	Y	13	9	1		4
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	14	9	299	3	Y	13	10	1		7
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	Y	12	14	1		5
10	310 N	237	-0-	-73	-0-	13	9	210	3	Y	11	12	1		4
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	12	13	1		3

SBR		WELL #: 125		RRCID -> 163379		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498						
06	930 X	415	-0-	-515	-0-	39	1	370	3	Y	5	16	1		-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	380	3	Y	8	6	1		2
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-	14	1	102	3	Y	5	7	1		2

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	Y	3	2	1	1
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

SBR		WELL #:		154	RRCID ->	163383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10428	- 10456		
06	210 N	127	-0-	-83	-0-	12	1	113	3	Y	2	9	1	1
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	Y	4	3	1	2
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

SBR		WELL #:		147	RRCID ->	163384	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10714	- 10736
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		158	RRCID ->	163571	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9946	- 9980
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

SBR		WELL #:		126	RRCID ->	163573	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10335	PERF.10116	- 10130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		142	RRCID ->	163574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10442	- 10466		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	2	1	1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-	
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	495 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	6	1			2
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	488	3	7	9	Y	6	5	1			3
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

SBR		WELL #: 157		RRCID -> 163661		COMPL. DATE 06/17/1997			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938							
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3	9	Y	3	2	1			1
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

SBR		WELL #: 160		RRCID -> 163662		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346							
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
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

SBR		WELL #: 159		RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818							
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	589 X	304	-0-	-285	-0-	300	3	4	9	Y	4	3	1			2
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

SBR		WELL #: 155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682							
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	19	1	178	3	Y	5	11	1			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	8	6	1			2
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	72	3	Y	9	10	1			3
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	4	1			Y	-0-	2	1			1
11	330 N	143	-0-	-187	-0-	8	1	124	3	Y	10	10	1			1

SBR		WELL #: 148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	5	1	1
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	789	3	4	9	Y	4	3	1	2
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

SBR		WELL #: 156		RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10872 - 10896				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			79
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	1	47	1	33
						1	9							
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

SBR		WELL #: 173		RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10180		PERF.10008 - 10050				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	7	1	2
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	329	3	7	9	Y	6	5	1	3
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

SBR		WELL #: 170		RRCID -> 163895		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 10177		PERF. 9966 - 10006				
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	2	1	1
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2	9	Y	2	2	1	1
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

ZR UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163898		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10306 - 10337				
06	622 X	-0-	-0-	-622	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #: 174		RRCID -> 164087		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9978 - 10002		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

//CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
//CONT.// 246973

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2	1	1			1
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

SBR

WELL #: 175 RRCID -> 164342 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 10040 - 10070

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SBR

WELL #: 163 RRCID -> 164518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SBR

WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF. 10828 - 10848

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	1	5	1			2
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

SBR

WELL #: 182 RRCID -> 164522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10992 PERF. 10750 - 10775

06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	3	8	1			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	Y	6	4	1			2
08	279 N	227	-0-	-52	-0-	19	1	202	3	Y	5	4	1			3
09	180 N	51	-0-	-129	-0-	3	1	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-	18	1	295	3	Y	5	5	1			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		168	RRCID ->	164933	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	10509 - 10529		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	570 N	384	-0-	-186	-0-	36	1	340	3	Y	7	19	1	-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	8	9	673	3	Y	12	8	1	4
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	13	9	640	3	Y	12	10	1	6
09	390 N	124	-0-	-266	-0-	6	1	103	3	Y	14	15	1	5
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	15	9			Y	-0-	3	1	2
11	690 N	43	-0-	-647	-0-	2	1	34	3	Y	6	7	1	1
						7	9							

SBR		WELL #:		169	RRCID ->	165004	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10746 - 10766		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	Y	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	-0-			-0-
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		9	RRCID ->	165199	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	10890 - 10910		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	832	-0-	832	-0-	208	1	624	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	586	-0-	586	-0-	1418	159	427	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	698	-0-	698	-0-	2116	194	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-

ZR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	165305	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	11308	PERF.	11094 - 11154		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	366	-0-	366	-0-	366	30	336	2	Y	-0-			1
10	14B2 EXT	248	-0-	248	-0-	614	22	226	2	Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-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		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	292	-0-	292	-0-	292	292	3		Y	-0-			-0-
09	T. A.	114	-0-	114	-0-	406	114	3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	119	-0-	119	-0-	525	119	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	129	-0-	129	-0-	654	129	3		Y	-0-			-0-

ZR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166037	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	11116 - 11136		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			5
07	496 N	262	-0-	-234	-0-	13	1	249	2	Y	-0-			5
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
ZR "A"				WELL #: 8	RRCID -> 166038	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 11610	PERF.11210	- 11247					
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
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
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

ZR UNIT "A"				WELL #: 4	RRCID -> 166046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10378	- 10398				
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	11	25	1	14
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			14
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	280	3	8	9	Y	7			21
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	852	3	14	9	Y	13	18	1	16
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2	9	Y	2	14	1	4
11	270 N	129	-0-	-141	-0-	127	3	2	9	Y	2	5	1	1

ZR UNIT "C"				WELL #: 6	RRCID -> 166052	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10394	- 10420					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZR "A"				WELL #: 5	RRCID -> 166448	COMPL. DATE 12/23/1997	TOTAL DEPTH 11444	PERF.11116	- 11140					
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			2
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			2
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

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

ZR "A"				WELL #: 7	RRCID -> 166529	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 11570	PERF.11212	- 11242					
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			20
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			20
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

SBR				WELL #: 165	RRCID -> 166655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10565	PERF.10276	- 10326				
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
ZR "A"				WELL #: 10	RRCID -> 166656	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11183	- 11203	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-		2
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-		2
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

ZR UNIT "A"				WELL #: 9	RRCID -> 166750	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11148	- 11168	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
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

SBR				WELL #: 171	RRCID -> 166835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10384	- 10420	
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	Y	10	23 1 -0-
						11	9					
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	Y	14	10 1 4
						15	9					
08	248 N	178	-0-	-70	-0-	14	1	152	3	Y	11	9 1 6
						12	9					
09	240 N	63	-0-	-177	-0-	3	1	45	3	Y	14	15 1 5
						15	9					
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	Y	17	16 1 6
						19	9					
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	16	18 1 4
						18	9					

BRACKEN "A"				WELL #: 2025	RRCID -> 167194	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 9856	- 9876	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 2026	RRCID -> 167330	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9880	- 9910	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	21	1 6
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	823	3	11	9	Y	10	9 1 7
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

BRACKEN "A"				WELL #: 2039	RRCID -> 167507	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10293	PERF. 9804	- 9836	
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-				Y	1	48	1 1
07	2449 X	638	-0-	-1811	-0-	632	3	6	9	Y	5	4 1 2
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 2027		RRCID -> 167576	COMPL. DATE 03/12/1998	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9976	- 10016		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	10	1	3
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	275	3	8 9	Y	7	6 1	4
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

BRACKEN "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9954 - 9986		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	6	1	2
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	247	3	3 9	Y	3	3 1	2
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

BRACKEN "A"		WELL #: 2023		RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9804 - 9844		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	12	1	2
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	778	3	3 9	Y	3	3 1	2
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

BRACKEN "B"		WELL #: 2056		RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 10050 - 10080		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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		
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	3	1	1
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	492	3	4 9	Y	4	3 1	2
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

BRACKEN "E"		WELL #: 2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 10448 - 10474		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	5	1	2
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	74	3	3 9	Y	3	3 1	2
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

BRACKEN "A"		WELL #: 1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9994 - 10045		
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	3	1	1
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-		1
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	4	1	1
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2	9	2	1	1
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	463	3	4	9	4	1	2
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	375	3	4	9	4	1	2
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	380	3	7	9	6	1	2
*11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	609	3	7	9	6	1	2

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

06		600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			1
07		527 X	264	-0-	-263	-0-	254	3	10	9	9	4	6
08		527 X	316	-0-	-211	-0-	312	3	4	9	4		10
09		510 X	62	-0-	-448	-0-	61	3	1	9	1		11
10		279 X	145	-0-	-134	-0-	143	3	2	9	2		13
11		300 X	130	-0-	-170	-0-	124	3	6	9	5		18

ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF. 11247 - 11252

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		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

06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	3	1	1
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	1	1	1
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	646	3	3	9	3	1	2
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	2	1	1
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	553	3	4	9	4	1	1
11		630 N	542	-0-	-88	-0-	539	3	3	9	3	1	1

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

06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 10954 - 10976

06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			5
07		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			5
08		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			5
09		630 X	191	-0-	-439	-0-	16	1	175	2	Y		5
10		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			5
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "D"		//CONT.// //CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
				246973		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	25	-0-	-125	-0-	2 1	22 3	Y	1	3 1			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	142 3	Y	4	3 1			1
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21 1	224 3	Y	4	3 1			2
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18 1	296 3	Y	5	5 1			2
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	2 1	35 3	Y	-0-	1 1			1
11	240 N	38	-0-	-202	-0-	1 9			1	2 1			-0-

BRACKEN, R.				WELL #:	5	RRCID ->	176802	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10602 - 10656
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-	5 1			6
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	2 1			4
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	2 1			2
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 1	201 3	Y	6	2 1			6
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21 1	328 3	Y	5	4 1			7
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	32 1	387 3	Y	5	9 1			3

BRACKEN "B"				WELL #:	2058	RRCID ->	177435	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10212 - 10232
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	14 1			2
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	307 3	8 9	Y	7	6 1			3
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	276 3	7 9	Y	6	5 1			4
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1258 3	19 9	Y	17	17 1			4
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1072 3	28 9	Y	25	22 1			7
*11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1664 3	19 9	Y	17	19 1			5

BRACKEN "D"				WELL #:	20100	RRCID ->	177473	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10444 - 10464
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	52 1	492 3	Y	1	2 1			-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	65 1	695 3	Y	1	1 1			-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	32 1	343 3	Y	-0-				-0-
09	540 N	4	-0-	-536	-0-	3 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
10	775 N	9	-0-	-766	-0-	1 1	8 3	Y	-0-				-0-
11	360 N	38	-0-	-322	-0-	2 1	36 3	Y	-0-				-0-

BRACKEN "B"				WELL #:	2070	RRCID ->	178511	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10224 - 10251
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-				-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		Y	-0-				-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		Y	-0-				-0-
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		Y	-0-				-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		Y	-0-				-0-
*11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3		Y	-0-				-0-

SBR				WELL #:	187	RRCID ->	178513	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	10650 - 10670
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				8
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	5 1			3
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				3
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18 1	288 3	Y	-0-				3
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	27 1	389 3	Y	-0-				3
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21 1	337 3	Y	-0-				3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

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
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	75 1	1050 3	Y	9	11 1		7
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	46 1	747 3	Y	9	8 1		8
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	62 1	936 3	Y	5	9 1		4
09	1140 N	1018	-0-	-122	-0-	36 1	973 3	Y	8	9 1		3
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	31 1	805 3	Y	12	12 1		3
11	960 N	463	-0-	-497	-0-	17 1	433 3	Y	12	10 1		5

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13 1	127 3	Y	4	13 1		-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	23 1	245 3	Y	8	6 1		2
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	33 1	356 3	Y	11	8 1		5
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	6 1	105 3	Y	4	6 1		3
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	23 1	327 3	Y	8	8 1		3
11	390 N	233	-0-	-157	-0-	13 1	213 3	Y	6	7 1		2

BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		1
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-

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1	1 1		1
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

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

06	240 N	198	-0-	-42	-0-	19 1	175 3	Y	4	8 1		-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	29 1	308 3	Y	8	6 1		2
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	27 1	292 3	Y	9	7 1		4
09	210 N	52	-0-	-158	-0-	3 1	43 3	Y	5	6 1		3
10	341 N	157	-0-	-184	-0-	10 1	141 3	Y	5	6 1		2
11	330 N	99	-0-	-231	-0-	6 1	90 3	Y	3	4 1		1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "D"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 2099		ASSOCIATED RRCID -> 179207		CAPACITY COMPL. DATE 02/04/2000			CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	24 1	229 3	Y	8	19 1				-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	9 9	294 3	Y	12	8 1				4
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13 9	278 3	Y	12	10 1				6
09	270 N	168	-0-	-102	-0-	26 1	144 3	Y	14	15 1				5
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	13 9	283 3	Y	25	22 1				8
11	300 N	145	-0-	-155	-0-	9 1	129 3	Y	7	10 1				5
						15 9								
						20 1								
						28 9								
						8 1								
						8 9								

SBR				WELL #: 189		RRCID -> 179214		COMPL. DATE 09/29/2000			TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504			
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	8 1	79 3	Y	2	4 1				-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	2 9	134 3	Y	4	3 1				1
08	186 N	121	-0-	-65	-0-	13 1	107 3	Y	4	3 1				2
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	4 9	1 9	Y	1	2 1				1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	10 1		Y	-0-	1 1				-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	3 3		Y	-0-					-0-
						4 9								
						1 3								

SBR				WELL #: 192		RRCID -> 179789		COMPL. DATE 10/06/2000			TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19 1	272 3	Y	-0-					-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10 1	162 3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 6		RRCID -> 180328		COMPL. DATE 08/13/2000			TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810			
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	2 1				2
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	1	1 1				2
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	1 1				1
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19 1	360 3	Y	2	1 1				2
						2 9								
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21 1	323 3	Y	1	1 1				2
*11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	1 9	670 3	Y	1	2 1				1
						55 1								
						1 9								

BRACKEN, R.				WELL #: 8		RRCID -> 180330		COMPL. DATE 11/21/2000			TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1				3
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	1 1				2
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1 1				1
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	Y	1	1 1				1
						1 9								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 3	Y	-0-	1 1				-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 193		RRCID -> 180331	COMPL. DATE 11/20/2000	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10648	- 10681					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	227	-0-	-163	-0-	22 1	203 3	Y	2	5 1			-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	2 9	414 3	Y	4	3 1			1
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	39 1	362 3	Y	5	4 1			2
09	240 N	117	-0-	-123	-0-	4 9	106 3	Y	4	4 1			2
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	34 1		Y	-0-	1 1			1
11	390 N	236	-0-	-154	-0-	6 9	221 3	Y	2	3 1			-0-
						7 1							
						4 9							
						2 9							

BRACKEN ET AL		WELL #: 85		RRCID -> 181932	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 10235	PERF. 9968	- 10010					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	34 1	481 3	Y	16	19 1			12
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18 9	194 3	Y	39	26 1			25
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12 1	174 3	Y	18	30 1			13
09	540 N	211	-0-	-329	-0-	43 9	169 3	Y	33	35 1			11
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	12 1	119 3	Y	49	47 1			13
11	210 N	158	-0-	-52	-0-	20 9	106 3	Y	44	38 1			19
						6 1							
						36 9							
						5 1							
						54 9							
						4 1							
						48 9							

BRACKEN, R.		WELL #: 9		RRCID -> 183044	COMPL. DATE 04/24/2001	TOTAL DEPTH 10870	PERF.10630	- 10642					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-	1 1			1
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-				1
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	1157 3	Y	1	1 1			2
*11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	73 1	882 3	Y	1	2 1			1
						1 9							
						72 1							
						1 9							

SBR		WELL #: 194		RRCID -> 183452	COMPL. DATE 06/22/2001	TOTAL DEPTH 10725	PERF.10406	- 10460					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	128	-0-	-142	-0-	12 1	114 3	Y	2	12 1			1
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	2 9	309 3	Y	6	5 1			2
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	29 1	347 3	Y	8	6 1			4
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	7 9	67 3	Y	5	6 1			3
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	32 1		Y	-0-	2 1			1
11	390 N	301	-0-	-89	-0-	9 9	278 3	Y	5	5 1			1
						4 1							
						6 9							

SBR		WELL #: 196		RRCID -> 185081	COMPL. DATE 07/25/2001	TOTAL DEPTH 11035	PERF.10812	- 10827					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		198	RRCID ->	185082	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10376	- 10408			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		10	RRCID ->	185083	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10668	- 10716			
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				-0-
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-

SBR		WELL #:		197	RRCID ->	185089	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	10738	PERF.10438	- 10458			
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	16	1	152	3	Y	5	12	1		-0-
						6	9								
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	6	4	1		2
						7	9								
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								

BRACKEN, "A"		WELL #:		104	RRCID ->	191801	COMPL. DATE	01/14/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		200	RRCID ->	195801	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10417	- 10446			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	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 #:		201	RRCID ->	196280	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10492	-	10522		
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	11	1	100	3	Y	3	5	1			-0-
						3	9									
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
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-

SBR		WELL #:		203	RRCID ->	196282	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10470	-	10500		
06	270 N	182	-0-	-88	-0-	17	1	164	3	Y	1	6	1			-0-
						1	9									
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
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									

SBR		WELL #:		202	RRCID ->	196283	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	10365	-	10404		
06	663 X	290	-0-	-373	-0-	28	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SBR		WELL #:		204	RRCID ->	198776	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10111	-	10201		
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	392	3	Y	6	7	1			-0-
						7	9									
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	53	1	567	3	Y	13	9	1			4
						14	9									
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	5	5	1			4
						6	9									
09	450 N	22	-0-	-428	-0-	1	1	20	3	Y	1	3	1			2
						1	9									
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	1			1
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

SBR		WELL #:		206	RRCID ->	199525	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	11051	PERF.	10846	-	10946		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		217	RRCID ->	199878	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11121	PERF.10787	- 10846		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		205	RRCID ->	199881	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10412	- 10484		
06	240 N	80	-0-	-160	-0-	8	1	72	3	Y	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	33	1	355	3	Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		207	RRCID ->	199882	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10296	- 10366		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		208	RRCID ->	200229	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10501	- 10541		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		209	RRCID ->	200423	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10407	- 10465		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	16	1	-0-
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	20	3	2	9	Y	2	1	1	1
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2	1	1	1
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	403	3	3	9	Y	3	1	1	1
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	142	3	3	9	Y	3	1	1	1
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	280	3	6	9	Y	5	5	1	1

BRACKEN, R.		WELL #:		14	RRCID ->	200719	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10681	- 10730		
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	5	1	6
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	2	1	4
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1	2
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	3	Y	-0-	1	1	1
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	3	Y	-0-			1
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	-0-	1	1	-0-

SBR		WELL #:		210	RRCID ->	201560	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10423	- 10474		
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// //CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		WELL #:		11	RRCID ->	201799	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10713	- 10738		
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
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	6	1	7
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2	1	5
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	1	3
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-		22	1	424	3	Y	9	3	9
							10	9						
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-		18	1	279	3	Y	4	4	9
							4	9						
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-		39	1	481	3	Y	3	9	3
							3	9						

BRACKEN, R.		WELL #:		13	RRCID ->	201827	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10705	- 10775		
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	3	1	4
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	2	1	2
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	6
							8	9						
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-		26	1	410	3	Y	3	3	6
							3	9						
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-		37	1	453	3	Y	2	6	2
							2	9						

SBR		WELL #:		211	RRCID ->	203270	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10730	- 10792		
06	450 N	254	-0-	-196	-0-		24	1	230	3	Y	-0-		-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-		45	1	476	3	Y	-0-		-0-
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-

HUFF		WELL #:		3A	RRCID ->	203589	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10889	- 10930		
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		281	1	739	2	Y	-0-		8
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		348	1	1042	2	Y	-0-		8
08	1271 N	892	-0-	-379	-0-		239	1	647	2	Y	5		13
							6	9						
09	1020 N	733	-0-	-287	-0-		203	1	529	2	Y	1		14
							1	9						
10	1395 N	572	-0-	-823	-0-		117	1	455	2	Y	-0-		14
11	870 N	665	-0-	-205	-0-		147	1	518	2	Y	-0-		14

SBR		WELL #:		218	RRCID ->	204002	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10902	- 10924		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1	1
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

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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									
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	2	1			2
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
09	394 N		394	-0-	-0-	20	1	370	3	Y	4	1	1			4
						4	9									
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	Y	2	2	1			4
						2	9									
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	3	5	1			2
						3	9									

BRACKEN, R.		WELL #: 20		RRCID -> 205258	COMPL. DATE 10/19/2004	TOTAL DEPTH 11088	PERF.10717 - 10748									
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	7	1			10
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	4	1			6
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	3	1			3
09	462 N		462	-0-	-0-	23	1	431	3	Y	7	3	1			7
						8	9									
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	653	3	Y	3	3	1			7
						3	9									
*11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	600	3	Y	2	7	1			2
						2	9									

BRACKEN "E"		WELL #: 2062 R		RRCID -> 208458	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 10730	PERF.10392 - 10456									
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 N		114	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	613 N		613	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
09	289 N		289	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
10	395 N		395	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	600 N		553	-47	-0-	553	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 204		RRCID -> 208912	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 9975 - 10041									
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
07	35 N		35	-0-	-0-			3	9	Y	3	2	1			2
08	66 N		66	-0-	-0-	63	3			Y	3	3	1			2
09	136 N		136	-0-	-0-	134	3			Y	2	3	1			1
10	70 N		70	-0-	-0-	66	3			Y	4	4	1			1
*11	66 N		66	-0-	-0-	63	3			Y	3	3	1			1

BRACKEN "A"		WELL #: 2016		RRCID -> 209286	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 9926 - 10004									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 221		RRCID -> 209845	COMPL. DATE 06/21/2005	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10472 - 10558									
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	85 N		85	-0-	-0-			2	9	Y	2	2	1			1
08	142 N		142	-0-	-0-	140	3			Y	2	2	1			1
09	175 N		175	-0-	-0-	171	3			Y	4	4	1			1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	150 N		144	-0-	-6			141	3	Y	3	3	1			-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	420 N	200	-0-	-220	-0-	19 1	181 3	Y	-0-			-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	44 1	467 3	Y	-0-			-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	39 1	419 3	Y	-0-			-0-
09	210 N	17	-0-	-193	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-
10	496 N	153	-0-	-343	-0-	10 1	143 3	Y	-0-			-0-
11	450 N	397	-0-	-53	-0-	23 1	374 3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2038	RRCID ->	210693	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9824 - 9886
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	76 3	2 9	Y	2	1 1		1
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152 3	2 9	Y	2	2 1		1
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	116 3	4 9	Y	4	4 1		1
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	124 3	9 9	Y	8	7 1		2
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	78 3	4 9	Y	4	4 1		2

BRACKEN ET AL		WELL #:		88	RRCID ->	210837	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9487 - 9532
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN "F"		WELL #:		2049	RRCID ->	210839	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10432 - 10498
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	6 1		2
07	704 X	704	-0-	-0-	-0-	694 3	10 9	Y	9	7 1		4
08	626 X	626	-0-	-0-	-0-	617 3	9 9	Y	8	7 1		5
09	343 X	343	-0-	-0-	-0-	335 3	8 9	Y	7	9 1		3
10	713 X	210	-0-	-503	-0-	201 3	9 9	Y	8	8 1		3
*11	831 X	831	-0-	-0-	-0-	819 3	12 9	Y	11	12 1		2

MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	212095	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9732 - 9773
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			Y	1			18
07	1426 X	143	-0-	-1283	-0-	143 3		Y	-0-	18 1		-0-
08	1426 X	423	-0-	-1003	-0-	423 3		Y	-0-			-0-
09	1380 X	110	-0-	-1270	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
10	1426 X	9	-0-	-1417	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
11	420 X	65	-0-	-355	-0-	65 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		222	RRCID ->	212159	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10459	PERF.	10234 - 10324
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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 #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
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-

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

06	577 X	-0-	-0-	-577	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
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-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

06	736 N	328	-0-	-408	-0-	315	3	13	9	Y	12	13	1	12
07	1798 X	232	-0-	-1566	-0-	224	3	8	9	Y	7	12	1	7
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

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	38	-0-	38	82	38	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	25	-0-	25	107	25	3			Y	-0-			-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	4	1	2
07	341 N	141	-0-	-200	-0-	141	3			Y	-0-			2
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-			2
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-			2
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-			2
11	1530 N	598	-0-	-932	-0-	598	3			Y	-0-			2

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			2
07	651 X	215	-0-	-436	-0-	211	3	4	9	Y	4	3	1	3
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

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 231		RRCID -> 214574		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499					
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	447	-0-	447	-0-	38	1	409	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	25	-0-	25	-0-	472	2	23	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	1	-0-	1	-0-	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-

BRACKEN, R.				WELL #: 16		RRCID -> 215738		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845			
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	1	1	1
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			1
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	766	3	Y	2			2
						2	9							
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	555	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	561	3	Y	1	2	1	1
						1	9							

WHITEHURST				WELL #: 8		RRCID -> 220091		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286			
06	240 N	87	-0-	-153	-0-	80	3	7	9	Y	6	6	1	6
07	620 N	99	-0-	-521	-0-	95	3	4	9	Y	4	6	1	4
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

WHITEHURST				WELL #: 10		RRCID -> 220166		COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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			
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	15	1	2
07	1147 N	197	-0-	-950	-0-	185	3	12	9	Y	11	9	1	4
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

BRACKEN, R.				WELL #: 21		RRCID -> 221211		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896			
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	4	1	5
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	2	1	4
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
						11	9							
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	518	3	Y	2	3	1	8
						2	9							
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	2	7	1	3
						2	9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	11	-0-	-259	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	7	1	2
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	357	3	Y	5	4	1	3
						6	9							
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	346	3	Y	6	5	1	4
						7	9							
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	8	9	1	3
						9	9							
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	77	1	1097	3	Y	9	9	1	3
						10	9							
*11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	46	1	750	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
BRACKEN "G"		WELL #: 201		RRCID -> 222205		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810					
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	19	1	6
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-			6
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
SBR		WELL #: 234		RRCID -> 223697		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363					
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1	26	3	Y	1	7	1	1
						1	9							
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	8	6	1	3
						9	9							
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	7	1	71	3	Y	12	9	1	6
						13	9							
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	12	14	1	4
						13	9							
10	155 N	12	-0-	-143	-0-	1	1	9	3	Y	2	4	1	2
						2	9							
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	2	1	33	3	Y	3	4	1	1
						3	9							
SBR		WELL #: 235		RRCID -> 223829		COMPL. DATE 11/07/2006			TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450					
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-			-0-
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-
HUFF		WELL #: 11		RRCID -> 225013		COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046					
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	225	1	591	2	Y	-0-			9
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	111	1	333	2	Y	-0-			9
08	682 N	536	-0-	-146	-0-	144	1	390	2	Y	2			11
						2	9							
09	810 N	410	-0-	-400	-0-	113	1	295	2	Y	2			13
						2	9							
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	105	1	408	2	Y	-0-			13
11	510 N	356	-0-	-154	-0-	79	1	277	2	Y	-0-			13

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
		WELL #: 23		RRCID -> 226097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10738 - 10828						
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
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	5	1			6
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	2	1			4
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									

BRACKEN, R.		WELL #: 17		RRCID -> 231964		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10702 - 10794						
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	1	1			1
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									

BRACKEN, R.		WELL #: 22R		RRCID -> 232671		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10416 - 10530						
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
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-

BRACKEN "A"		WELL #: 2017		RRCID -> 232676		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9918 - 10034						
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-			574	3	Y	5	4	1			2
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-			410	3	Y	2	2	1			2
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-			746	3	Y	2	3	1			1
10	589 N	486	-0-	-103	-0-			480	3	Y	5	4	1			2
*11	505 N	505	-0-	-0-	-0-			503	3	Y	2	3	1			1

BRACKEN "A"		WELL #: 2015		RRCID -> 232690		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9832 - 9902						
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-			193	3	Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R.		WELL #: 18		RRCID -> 232723		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10804 - 10890						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	122	-0-	122	122			7	1	Y	-0-	115	3			-0-
11	T. A.	386	-0-	386	508			29	1	Y	-0-	357	3			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN, R.		WELL #:		24	RRCID ->	232726	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10760 - 10840			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN, R.		WELL #:		27	RRCID ->	232728	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10850 - 10930			
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1 1		1
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			1
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	618	3	Y	5	1 1		4
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	682	3	Y	2	2 1		4
*11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	61	1	748	3	Y	1	4 1		1
						1	9							

SBR		WELL #:		240	RRCID ->	232729	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10614 - 10698			
06	600 N	153	-0-	-447	-0-	15	1	138	3	Y	-0-			-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	60	1	640	3	Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		238	RRCID ->	232731	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10166 - 10220			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "C"		WELL #:		2093	RRCID ->	232744	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10190 - 10228			
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID ->	233677	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10770 - 10826			
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	7 1		9
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	3 1		6
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
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	2	3 1		7
*11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	42	1	515	3	Y	1	6 1		2
						1	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	7	1			2
07	682 X	473	-0-	-209	-0-	454	3	19	9	Y	17	13	1			6
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

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

06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	4	1			5
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	1			3
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									

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

06	14B2 EXT	524	-0-	524	524	145	1	379	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	114	-0-	114	638	28	1	86	2	Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	387	3	Y	7	9	1			5
						8	9									
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	20	1	326	3	Y	17	11	1			11
						19	9									
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									

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

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	2	1			1
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	Y	2	2	1			1
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-					Y	-0-	1	1			1
11	750 N	304	-0-	-446	-0-	298	3	6	9	Y	5	5	1			1

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR				WELL #: 242	RRCID -> 242977	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10656 - 10710			
M	O	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
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			37
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	22 1		15
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			15
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	29 1	467 3	Y		Y	-0-			15
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	22 1	310 3	Y		Y	-0-			15
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13 1	218 3	Y		Y	-0-			15

SBR				WELL #: 243	RRCID -> 243033	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10730 - 10822			
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			42
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	25 1		17
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			17
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16 1	266 3	Y		Y	-0-			17
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	25 1	356 3	Y		Y	-0-			17
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14 1	224 3	Y		Y	-0-			17

BRACKEN, R.				WELL #: 28	RRCID -> 243054	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10722 - 10842			
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	13 1		17
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	6 1		11
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	5 1		6
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	27 1	518 3	Y		Y	16	6 1		16
						18 9								
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	24 1	379 3	Y		Y	4	6 1		14
						4 9								
*11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	61 1	745 3	Y		Y	5	14 1		5
						6 9								

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #: 16	RRCID -> 243060	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9326 - 9356			
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	19 1	261 3	Y		Y	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14 1	222 3	Y		Y	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11 1	162 3	Y		Y	-0-			-0-
09	270 N	185	-0-	-85	-0-	7 1	178 3	Y		Y	-0-			-0-
10	248 N	149	-0-	-99	-0-	6 1	143 3	Y		Y	-0-			-0-
11	180 N	72	-0-	-108	-0-	3 1	69 3	Y		Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 29	RRCID -> 243062	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10800 - 10850			
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	8 1		11
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	4 1		7
08	372 N	13	-0-	-359	-0-	12 3	1 9	Y		Y	1	4 1		4
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	56 1	1067 3	Y		Y	19	6 1		17
						21 9								
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	66 1	1038 3	Y		Y	6	7 1		16
						7 9								
*11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	57 1	697 3	Y		Y	5	15 1		6
						6 9								

SBR				WELL #: 247	RRCID -> 243071	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9952 - 10016			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	5 1		1
07	682 X	504	-0-	-178	-0-					Y	3	2 1		2
08	987 X	987	-0-	-0-	-0-	501 3	3 9	Y		Y	4	4 1		2
09	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	983 3	4 9	Y		Y	4	5 1		2
10	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1186 3	6 9	Y		Y	5	8 1		3
11	960 X	308	-0-	-652	-0-	1766 3	10 9	Y		Y	9	6 1		2
						302 3	6 9	Y		Y	5			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		249	RRCID ->	243835	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10070	- 10142	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	22 1	2
07	3379 X	1868	-0-	-1511	-0-	1861	3	7	9	Y	6	5 1	3
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

WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID ->	243837	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10388	- 10400	
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	1	11 1	2
07	1116 X	213	-0-	-903	-0-	200	3	13	9	Y	12	10 1	4
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

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

BRACKEN, R.		WELL #:		31	RRCID ->	245147	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10644	- 10738	
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	2 1	2
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1 1	1
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9			Y	-0-	3 1	6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1	2

BRACKEN, R.		WELL #:		33H	RRCID ->	247469	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14322	PERF.11230	- 13711	
06	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-	19 1	26
07	5270 X	5113	-0-	-157	-0-	5107	3	6	9	Y	5	11 1	20
08	5270 X	4662	-0-	-608	-0-	64	1	4589	3	Y	8	11 1	17
09	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	332	1	6275	3	Y	20	12 1	25
10	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	379	1	5964	3	Y	6	10 1	21
*11	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	498	1	6112	3	Y	6	19 1	8

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		248	RRCID ->	247481	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10034 - 10084				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	300 N	228	-0-	-72	-0-	14	1	195	3	Y	17	18	1			10
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	23	17	1			16
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	10	18	1			8
09	240 N	187	-0-	-53	-0-	6	1	164	3	Y	15	17	1			6
10	341 N	229	-0-	-112	-0-	7	1	189	3	Y	30	28	1			8
11	240 N	133	-0-	-107	-0-	4	1	104	3	Y	23	21	1			10

HUFF		WELL #:		14	RRCID ->	247637	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10227 - 11186				
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	148	1	387	2	Y	1					4
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	67	1	203	2	Y	-0-					4
08	527 N	325	-0-	-202	-0-	88	1	236	2	Y	1					5
09	540 N	497	-0-	-43	-0-	137	1	359	2	Y	1					6
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

HUFF		WELL #:		12	RRCID ->	248150	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10822 - 10918				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	157	-0-	157	-0-	43	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1258	-0-	1258	-0-	257	1	1001	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1653	-0-	1653	-0-	366	1	1287	2	Y	-0-					-0-

HUFF		WELL #:		15	RRCID ->	248932	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11032 - 11084				
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	202	1	531	2	Y	-0-					12
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	124	1	368	2	Y	-0-					12
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

BRACKEN "A"		WELL #:		2018	RRCID ->	249882	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9934 - 9980				
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	15	1			6
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					6
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

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	36H	RRCID ->	256159	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	11002	PERF.11230	-	13574
06		5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-				Y	-0-	97	1	129
07		4960 X	1768	-0-	-3192	-0-	1764	3	4 9	Y	4	46	1	87
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						
09		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	241	1	4551 3	Y	26	31	1	49
10		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	29	9						
10		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	297	1	4682 3	Y	8	17	1	40
*11		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	9	9						
*11		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	414	1	5086 3	Y	6	31	1	15
							7	9						

HUFF				WELL #:	1H	RRCID ->	257695	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	11042	PERF.10955	-	14176
06		951 N	951	-0-	-0-	-0-	262	1	688 2	Y	1			9
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	1	9						
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	73	1	221 2	Y	-0-			9
08		465 N	354	-0-	-111	-0-	95	1	258 2	Y	1			10
09		960 N	567	-0-	-393	-0-	1	9						
09		960 N	567	-0-	-393	-0-	157	1	407 2	Y	3			13
10		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	3	9						
10		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	552	1	2146 2	Y	-0-			13
*11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	109	1	384 2	Y	-0-			13

ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	2H	RRCID ->	257947	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10884	PERF.10708	-	15192
06		10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	1920	1	8030 3	Y	324	178	1	227
07		6665 X	4419	-0-	-2246	-0-	356	9						
07		6665 X	4419	-0-	-2246	-0-	830	1	3420 3	Y	154	337	1	44
08		4960 X	4030	-0-	-930	-0-	169	9						
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						
09		6450 X	4780	-0-	-1670	-0-	847	1	3761 3	Y	156	162	1	71
10		6665 X	2604	-0-	-4061	-0-	172	9						
10		6665 X	2604	-0-	-4061	-0-	464	1	1988 3	Y	138	145	1	64
11		6450 X	3086	-0-	-3364	-0-	152	9						
11		6450 X	3086	-0-	-3364	-0-	637	1	2318 3	Y	119	131	1	52
							131	9						

WHITEHURST				WELL #:	1H	RRCID ->	260166	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10545	-	14722
06		2700 X	2134	-0-	-566	-0-	645	1	1432 3	Y	52	164	1	47
07		3844 X	1439	-0-	-2405	-0-	57	9						
07		3844 X	1439	-0-	-2405	-0-	430	1	972 3	Y	34	52	1	29
08		3720 X	1805	-0-	-1915	-0-	37	9						
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						
09		2130 X	1272	-0-	-858	-0-	588	1	577 3	Y	97	96	1	50
10		2201 X	1433	-0-	-768	-0-	107	9						
10		2201 X	1433	-0-	-768	-0-	743	1	573 3	Y	106	87	1	69
11		2130 X	1682	-0-	-448	-0-	117	9						
11		2130 X	1682	-0-	-448	-0-	749	1	804 3	Y	117	114	1	72
							129	9						

LESTER OL				WELL #:	1H	RRCID ->	260169	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11206	PERF.11189	-	14962
06		6030 X	3625	-0-	-2405	-0-	3625	3		N	-0-			61
07		6231 X	4506	-0-	-1725	-0-	4506	3		N	-0-			61
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	360 N	178	-0-	-182	-0-	29	1	120	3	Y	26	14	1	18	
07	1116 N	405	-0-	-711	-0-	29	9	75	1	Y	20	31	1	7	
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	22	9	74	1	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-	96	9	89	1	Y	16	20	1	7	
						18	9								

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	15	1	20
07	4061 X	1487	-0-	-2574	-0-	1484	3	3	9	Y	3	8	1	15
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	9	1	Y	4	5	1	8
10	2480 X	1641	-0-	-839	-0-	4	9	97	1	Y	11	7	1	12
*11	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	12	9	131	1	Y	1	9	1	4
						1	9							

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

06	3450 X	2218	-0-	-1232	-0-	420	1	1754	3	Y	40	212	1	7
07	3751 X	3602	-0-	-149	-0-	44	9	697	1	Y	27	24	1	10
08	3751 X	3554	-0-	-197	-0-	30	9	652	1	Y	31	28	1	13
09	3630 X	3390	-0-	-240	-0-	34	9	618	1	Y	26	27	1	12
10	3596 X	2201	-0-	-1395	-0-	29	9	412	1	Y	23	24	1	11
*11	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	25	9	774	1	Y	20	22	1	9
						22	9							

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

06	12300 X	-0-	-0-	-12300	-0-					Y	3	57	1	61
07	12152 X	10253	-0-	-1899	-0-	10231	3	22	9	Y	20	29	1	52
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	694	1	Y	80	36	1	87
10	12152 X	11201	-0-	-951	-0-	88	9	667	1	Y	20	33	1	74
11	9930 X	9402	-0-	-528	-0-	22	9	706	1	Y	18	64	1	28
						20	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SIDMONS OL		WELL #:		4H	RRCID ->	270305	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	10960	PERF.11210	- 15305		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	6000 X	4190	-0-	-1810	-0-	4172	3	18	9	N	16	138	1	135
07	6169 X	5088	-0-	-1081	-0-	4987	3	101	9	N	92	151	1	76
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							

WHITEHURST		WELL #:		5H	RRCID ->	271047	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10673	- 16233		
06	8040 X	4182	-0-	-3858	-0-	1085	1	2919	3	Y	162	358	1	86
07	7533 X	3187	-0-	-4346	-0-	918	1	2125	3	Y	131	151	1	66
08	7316 X	3671	-0-	-3645	-0-	1186	1	2109	3	Y	342	251	1	157
09	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	1210	1	4268	3	Y	290	295	1	152
10	4309 X	3110	-0-	-1199	-0-	959	1	1788	3	Y	330	269	1	213
11	4170 X	3868	-0-	-302	-0-	1082	1	2384	3	Y	365	355	1	223
						402	9							

BRACKEN ET AL		WELL #:		78	RRCID ->	277775	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	10236	PERF.10047	- 10076		
06	240 N	172	-0-	-68	-0-	11	1	161	3	N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-			-0-
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-

BRACKEN ET AL		WELL #:		91	RRCID ->	277776	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10060	- 10100		
06	210 N	124	-0-	-86	-0-	8	1	116	3	N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		22	RRCID ->	277777	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	10223	PERF. 9948	- 9954		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SBR		WELL #:		230	RRCID ->	278990	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10341	PERF.10156	- 10216		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		195	RRCID ->	279036	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10070 - 10090		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	1	1	-0-
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	N	1	1	1	-0-
10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	336	3	3	N	3	2	1	1
11		420 N	231	-0-	-189	-0-	231	3		N	-0-	1	1	-0-

SANDPOINT OPERATING, LLC				747977		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
STS 'A'				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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-				Y	-0-			51
07		11501 X	10842	-0-	-659	-0-	392	1	10132	3	207	242	1	16
							90	4	228	9				
08		11160 X	8008	-0-	-3152	-0-	353	1	7295	3	261	253	1	24
							73	4	287	9				
09		10290 X	9558	-0-	-732	-0-	239	1	8946	3	291	288	1	27
							53	4	320	9				
10		10850 X	7619	-0-	-3231	-0-	183	1	7118	3	253	248	1	32
							40	4	278	9				
11		10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-				Y	NO RPT			32

STS 'A'				4 H	RRCID ->	279803	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	9519 - 14586		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	239	1	6284	3	375	341	1	46
							68	4	413	9				
07		5022 X	4776	-0-	-246	-0-	167	1	4309	3	237	277	1	6
							39	4	261	9				
08		5022 X	4779	-0-	-243	-0-	206	1	4235	3	269	254	1	21
							42	4	296	9				
09		5130 X	3815	-0-	-1315	-0-	94	1	3502	3	180	178	1	23
							21	4	198	9				
10		5301 X	4550	-0-	-751	-0-	106	1	4104	3	288	282	1	29
							23	4	317	9				
11		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-				Y	NO RPT			29

STS 'A'				6H	RRCID ->	279804	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9705 - 16441		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	350	1	9196	3	281	375	1	165
							99	4	309	9				
07		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	370	1	9580	3	238	277	1	126
							86	4	262	9				
08		10106 X	1991	-0-	-8115	-0-	89	1	1831	3	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	202	198	1	122
							53	4	222	9				
11		9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-				Y	NO RPT			122

STS 'A'				8H	RRCID ->	279805	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	9224	PERF.	9700 - 15151		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		7350 X	2623	-0-	-4727	-0-	91	1	2388	3	107	143	1	111
							26	4	118	9				
07		7595 X	7077	-0-	-518	-0-	254	1	6575	3	172	201	1	82
							59	4	189	9				
08		10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	454	1	9371	3	324	378	1	28
							94	4	356	9				
09		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	173	1	6463	3	228	226	1	30
							38	4	251	9				
10		7068 X	5366	-0-	-1702	-0-	130	1	5033	3	159	155	1	34
							28	4	175	9				
11		7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-				Y	NO RPT			34

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	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		4170 X	3573	-0-	-597	-0-	125 1	3272 3	Y	128	171 1		103
							35 4	141 9					
07		8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	287 1	7422 3	Y	231	270 1		64
							67 4	254 9					
08		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	361 1	7460 3	Y	350	408 1		6
							75 4	385 9					
09		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	159 1	5952 3	Y	196	194 1		8
							35 4	216 9					
10		7161 X	7074	-0-	-87	-0-	172 1	6648 3	Y	197	194 1		11
							37 4	217 9					
11		6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-			Y	NO RPT			11

STS 'A'		WELL #: 7H		RRCID -> 280114		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH		9069 PERF. 9600		- 16261	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		15420 X	11976	-0-	-3444	-0-	425 1	11182 3	Y	226	302 1		283
							120 4	249 9					
07		15880 X	15880	-0-	-0-	-0-	575 1	14882 3	Y	263	307 1		239
							134 4	289 9					
08		15190 X	2874	-0-	-12316	-0-	130 1	2675 3	Y	39	161 1		117
							26 4	43 9					
09		14700 X	4035	-0-	-10665	-0-	103 1	3847 3	Y	57	57 1		117
							22 4	63 9					
10		15190 X	13095	-0-	-2095	-0-	321 1	12451 3	Y	230	226 1		121
							70 4	253 9					
11		14700 X	NO RPT	-0-	-14700	-0-			Y	NO RPT			121

STS 'D'		WELL #: 1H		RRCID -> 281506		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH		9659 PERF.10470		- 16561	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		2910 X	13	-0-	-2897	-0-	13 3		N	-0-			207
07		2821 X	93	-0-	-2728	-0-	90 3	3 9	N	3			210
08		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-			210
09		1920 X	86	-0-	-1834	-0-	64 3	22 9	N	20			230
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	7			237
11		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			237

STS 'A'		WELL #: 14H		RRCID -> 281690		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH		8887 PERF. 9800		- 19446	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		41190 X	36168	-0-	-5022	-0-	1282 1	33688 3	Y	760	1070 1		438
							362 4	836 9					
07		40176 X	37355	-0-	-2821	-0-	1350 1	34922 3	Y	698	815 1		321
							315 4	768 9					
08		40176 X	37162	-0-	-3014	-0-	1670 1	34480 3	Y	605	761 1		165
							346 4	666 9					
09		42521 X	42521	-0-	-0-	-0-	1082 1	40508 3	Y	628	621 1		172
							240 4	691 9					
10		42243 X	42243	-0-	-0-	-0-	1041 1	40344 3	Y	574	563 1		183
							227 4	631 9					
11		36180 X	NO RPT	-0-	-36180	-0-			Y	NO RPT			183

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	ALLOW CODE	GAS 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
06		48150 X	46404	-0-	-1746	-0-	1625 1	42725 3	Y	1449	1994 1		504
							460 4	1594 9					
07		54560 X	49688	-0-	-4872	-0-	1782 1	46086 3	Y	1277	1491 1		290
							415 4	1405 9					
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	NO RPT	-0-	-48090	-0-			Y	NO RPT			116

STS A - NMC UNIT 1		WELL #: 17H		RRCID -> 284239		COMPL. DATE 11/07/2017			TOTAL DEPTH 9477		PERF. 9543 - 19969		
06		53940 X	50567	-0-	-3373	-0-	1800 1	47312 3	Y	860	1204 1		349
							509 4	946 9					
07		55888 X	55888	-0-	-0-	-0-	2031 1	52545 3	Y	763	891 1		221
							473 4	839 9					
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	NO RPT	-0-	-53160	-0-			Y	NO RPT			133

SR ALTUVE		WELL #: 27H		RRCID -> 286600		COMPL. DATE 02/01/2019			TOTAL DEPTH 9260		PERF. 9417 - 19456		
06		22320 X	16891	-0-	-5429	-0-	347 1	14509 3	Y	1740	2732 1		680
							121 4	1914 9					
07		27373 X	21358	-0-	-6015	-0-	794 1	18483 3	Y	1778	1692 1		766
							125 4	1956 9					
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	NO RPT	-0-	-20670	-0-			Y	NO RPT			400

SR BREGMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 287448		COMPL. DATE 02/01/2019			TOTAL DEPTH 9280		PERF. 9474 - 18593		
06		28890 X	23220	-0-	-5670	-0-	510 1	21366 3	Y	1059	1663 1		281
							179 4	1165 9					
07		35309 X	28211	-0-	-7098	-0-	1113 1	25908 3	Y	923	878 1		326
							175 4	1015 9					
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	NO RPT	-0-	-27300	-0-			Y	NO RPT			145

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915							
SAN MIGUEL RANCH OL		WELL #:		2	RRCID ->	260471	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	9160	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SPARKMAN ENERGY, LLC				807295	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EDWARDS SWD		WELL #:		1H	RRCID ->	281766	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	12797	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC				848561	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
TYLER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	257603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9021	PERF. 8846 - 8876
06	900 N	143	-0-	-757	-0-	32	1	109	3	N	89
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	2	9				89
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	133	1	1651	3	N	108
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	21	9				121
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	280	1	1474	3	N	155
11	900 N	171	-0-	-729	-0-	14	9				43
						29	1	140	3	N	
						37	9				
						17	1	152	3	N	
						2	9				

PEELER				WELL #:	1	RRCID ->	257604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8778 - 8796
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30

PEELER				WELL #:	2	RRCID ->	281920	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8801 - 8825
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	23
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

PEELER				WELL #:	4	RRCID ->	281926	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8840 - 8864
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	43
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	43
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

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
TEKEGY OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		848561									
PEELER		WELL #:		6	RRCID ->	281948	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8786 - 8808	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	585 1	12 3		N	-0-			30
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			30
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

XTO ENERGY INC.				945936									
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	105663	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9470 - 9524	
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			9
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			9
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

SMITH, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	107058	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9702 - 9756	
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	667 2	1 9		Y	1			3
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2			Y	-0-			3
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

HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	107332	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	9396 - 9436	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HORTON		WELL #:		11	RRCID ->	111167	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	9503 - 9556	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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 #: 12		RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	606	2	6	9	Y	5					47
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	Y	2					49
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

HORTON, R. P.		WELL #: 23		RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. W. P. (OLMOS) XTO ENERGY INC. BLM "A"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 2		RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 9055 - 9084						
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
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	255	1	1332	2	Y	22					92
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	79	1	1220	2	Y	53					145
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
HORTON, R. P.		WELL #: 27		RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9383 - 9412						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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						
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	Y	3					32
07	1023 N	983	-0-	-40	-0-	982	2	1	9	Y	1					33
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
SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9582 - 9612						
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					2
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	Y	1					3
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
SMITH, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9611 - 9636						
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	303	2	8	9	Y	7					72
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	298	2	4	9	Y	4					76
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
SMITH, C. C.		WELL #: 7		RRCID -> 164515		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9620 - 9638						
06	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	1061	2	3	9	Y	3					25
07	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	1011	2	1	9	Y	1					26
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

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1110 N	1061	-0-	-49	-0-	1061 2			Y	-0-		3
07	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	1011 2			Y	-0-		3
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

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	
06	14B2 EXT	66	-0-	66	66	66 1			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	66				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	66				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	
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	78 1			N	-0-		-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 1			N	-0-		-0-
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-

FASELER, DORA M.		WELL #:		5A	RRCID ->	064312	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF. N/A	
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	77 1			N	-0-		-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 1			N	-0-		-0-
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-

FASELER, DORA M.		WELL #:		10A	RRCID ->	064313	COMPL. DATE	10/04/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF. N/A	
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	78 1			N	-0-		-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 1			N	-0-		-0-
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-

HICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	075088	COMPL. DATE	01/01/1930	TOTAL DEPTH	1200	PERF. N/A	
06	150 N	76	-0-	-74	-0-	76 1			N	-0-		-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 1			N	-0-		-0-
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-

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	* AMT	EOM BALANCE
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-

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

HICKEY		WELL #: 6		RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 1140		PERF. 948 - 976					
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-

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

HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975 - 997					
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	1			N	-0-				-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	1			N	-0-				-0-
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-

HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 - 983					
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-

FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931					
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-

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	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
06		120 N	65	-0-	-55	-0-	65	1	N	-0-			-0-
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	1	N	-0-			-0-
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-

FASELER, DORA M.		WELL #:		12	RRCID ->	232957	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	910	PERF.	875 -	910
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	75	-0-	75	-0-	75	1	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	75		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	75		N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #:		8	RRCID ->	233333	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 -	955
06		120 N	50	-0-	-70	-0-	50	1	N	-0-			-0-
07		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	1	N	-0-			-0-
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-

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

HICKEY		WELL #:		9	RRCID ->	247403	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	1004	PERF.	750 -	760
06		120 N	78	-0-	-42	-0-	78	1	N	-0-			-0-
07		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	1	N	-0-			-0-
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-

ADAMS RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	247409	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	873	PERF.	400 -	415
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	269446	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	910	PERF.	900 -	910
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

ALTIZER "56"				WELL #: 2	RRCID -> 241706	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH 13556	PERF.13362	- 13484		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

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		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FOSTER UNIT III LAS				WELL #: B 2H	RRCID -> 279484	COMPL. DATE 09/28/2013	TOTAL DEPTH 9980	PERF.10099	- 10190		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FAITH-YANA				WELL #: M 3H	RRCID -> 284772	COMPL. DATE 07/27/2017	TOTAL DEPTH 7079	PERF. 8670	- 9050		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPOHN RANCH				WELL #: 10H	RRCID -> 283210	COMPL. DATE 03/24/2016	TOTAL DEPTH 10424	PERF.18904	- 19660	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JCR				WELL #: 2H	RRCID -> 283430	COMPL. DATE 07/12/2017	TOTAL DEPTH 10513	PERF.11134	- 18276	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CERRITO				WELL #: 37HR	RRCID -> 287623	COMPL. DATE 05/05/2019	TOTAL DEPTH 11395	PERF.11438	- 21494	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
COTULLA				WELL #: 67H	RRCID -> 279147	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 8835	- 14771	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COTULLA				WELL #: 76H	RRCID -> 279596	COMPL. DATE 12/14/2013	TOTAL DEPTH 8372	PERF. 8590	- 13631	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

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

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

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

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

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

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	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		1B	RRCID ->	279086	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	7591 - 13958	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPRINGMAN		WELL #:		1050	RRCID ->	092037	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4848 - 4868	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
AMT	CODE			(CODE)	UNDERAGE	AMT	AMT			AMT	AMT	

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633				CNTY: DIMMIT				
STUMBERG		WELL #:		2	RRCID ->	090921	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4627 - 4652
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG		WELL #:		1	RRCID ->	091077	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	5105	PERF.	4710 - 4728
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TARINA OIL COMPANY				836120				CNTY: DIMMIT				
LIFE SCIENCE CHURCH		WELL #:		9152	RRCID ->	092036	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4801 - 4812
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EARWOOD "37"		WELL #:		1	RRCID ->	241872	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9210 - 9536
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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												
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	52	1	170	3	Y	-0-	-0-
07	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	3			Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490												
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	40	1	129	3	Y	6	6
07	527 N	7	-0-	-520	-0-	7	9			Y	-0-	6
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	7	3			Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

KRAUSE 299		WELL #:		1	RRCID ->	175783	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7248 - 7293	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

KILLAM 299		WELL #:		4	RRCID ->	176801	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 7084 - 7127	
06	840 N	591	-0-	-249	-0-	6	1	585	3	Y	-0-	4
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-	4
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-	-0-
10	310 N	199	-0-	-111	-0-	5	1	194	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT	-0-

KILLAM 299		WELL #:		3	RRCID ->	181657	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 6972 - 7000	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

KILLAM 299		WELL #:		7	RRCID ->	182823	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 7160 - 7204	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KILLAM 299		WELL #:		5	RRCID ->	184933	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7184 - 7252	
06	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	16	1	1654	3	Y	-0-	8
07	851 X	851	-0-	-0-	-0-	4	1	847	3	Y	-0-	8
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-	-0-
10	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	62	1	2371	3	Y	-0-	-0-
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-

ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	186437	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7098 - 7142	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLAM 299		WELL #: 6		RRCID -> 189060		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170			
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	1	1	49	3	Y	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALDERMAN		WELL #: 3		RRCID -> 195833		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALDERMAN		WELL #: 7		RRCID -> 196645		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102			
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	3	Y	-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	3	1	97	3	Y	-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	3	1	115	3	Y	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALDERMAN		WELL #: 5		RRCID -> 197079		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088			
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	N	-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	N	-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	254	3	25	9	N	23
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	268	3	N	-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	6	1	224	3	N	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		3

KILLAM 299		WELL #: 10		RRCID -> 199471		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KILLAM 299		WELL #: 11		RRCID -> 199650		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	3			N	-0-
09	14B2 EXT	4	-0-	4	22	4	3			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22					N	NO RPT

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KILLAM 299		WELL #: 9		RRCID -> 205675		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-

KILLAM		WELL #: 3		RRCID -> 206842		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KILLAM 299		WELL #: 8		RRCID -> 211576		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060		
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT		-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 4		RRCID -> 211702		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068		
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-		-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-		-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT		-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 5		RRCID -> 214726		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 6		RRCID -> 225050		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252		
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-		-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT		-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-					-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 1C		RRCID -> 228375		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 7		RRCID -> 232775		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212								
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
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-					-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIGHT, GEORGE III		WELL #: 5		RRCID -> 243842		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549								
06	1530 N	1	-0-	-1529	-0-	1	3			Y	-0-					7
07	806 N	291	-0-	-515	-0-	291	3			Y	-0-					7
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-	7	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

LIGHT, GEORGE III		WELL #: 109141		RRCID -> 109141		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606								
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
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 PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(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

06		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	332	1	1103	3	N	-0-			100
07		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	274	1	919	3	N	-0-			100
08		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	252	1	893	3	N	-0-			100
09		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	234	1	830	3	N	-0-			100
10		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	262	1	894	3	N	-0-			100
11		1050 N	1041	-0-	-9	-0-	228	1	813	3	N	-0-			100

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230															
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	147	1	589	3	Y	-0-			33
07		800 N	800	-0-	-0-	-0-	159	1	641	3	Y	-0-			33
08		813 N	813	-0-	-0-	-0-	154	1	659	3	Y	-0-			33
09		723 N	723	-0-	-0-	-0-	136	1	586	3	Y	1			34
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	148	1	607	3	Y	-0-			34
*11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	128	1	547	3	Y	-0-			34

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282															
06		420 N	374	-0-	-46	-0-	75	1	299	3	Y	-0-			20
07		434 N	416	-0-	-18	-0-	82	1	334	3	Y	-0-			20
08		558 N	413	-0-	-145	-0-	78	1	335	3	Y	-0-			20
09		360 N	355	-0-	-5	-0-	67	1	288	3	Y	-0-			20
10		403 N	390	-0-	-13	-0-	76	1	314	3	Y	-0-			20
11		390 N	358	-0-	-32	-0-	68	1	290	3	Y	-0-			20

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236															
06		567 N	567	-0-	-0-	-0-	103	1	464	3	Y	-0-			30
07		762 N	762	-0-	-0-	-0-	137	1	625	3	Y	-0-			30
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	126	1	603	3	Y	-0-			30
09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	108	1	523	3	Y	-0-			30
10		620 N	543	-0-	-77	-0-	97	1	446	3	Y	-0-			30
11		600 N	542	-0-	-58	-0-	93	1	449	3	Y	-0-			30

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453															
06		728 N	728	-0-	-0-	-0-	146	1	582	3	Y	-0-			31
07		897 N	897	-0-	-0-	-0-	178	1	719	3	Y	-0-			31
08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	173	1	740	3	Y	-0-			31
09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	150	1	648	3	Y	-0-			31
10		837 N	747	-0-	-90	-0-	146	1	601	3	Y	-0-			31
11		810 N	692	-0-	-118	-0-	131	1	561	3	Y	-0-			31

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350															
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	97	1	389	3	Y	-0-			24
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	123	1	495	3	Y	-0-			24
08		558 N	549	-0-	-9	-0-	104	1	445	3	Y	-0-			24
09		556 N	556	-0-	-0-	-0-	105	1	451	3	Y	-0-			24
10		620 N	479	-0-	-141	-0-	94	1	385	3	Y	-0-			24
*11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	137	1	587	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	ALLOW CODE	GAS 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

06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	129 1	517 3	Y	-0-			30
07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	152 1	615 3	Y	-0-			30
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

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196													
06		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		Y	-0-			18
07		930 N	843	-0-	-87	-0-	843 2		Y	-0-			18
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

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241													
06		420 N	394	-0-	-26	-0-	394 2		Y	-0-			80
07		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-			80
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

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374													
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	178 1	555 2	Y	3			31
07		775 N	592	-0-	-183	-0-	131 1	461 2	Y	-0-			31
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

FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268													
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	158 1	491 2	Y	4			31
07		697 N	697	-0-	-0-	-0-	154 1	543 2	Y	-0-			31
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

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240													
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		Y	-0-			32
07		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-			32
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

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
06	690 N	324	-0-	-366	-0-	65	1	259	3	Y	-0-			25
07	434 N	260	-0-	-174	-0-	52	1	208	3	Y	-0-			25
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

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

06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	125	1	486	3	N	-0-			-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	123	1	458	3	N	-0-			-0-
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-

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

06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	128	1	470	3	Y	-0-			-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	147	1	527	3	Y	-0-			-0-
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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	140	1	529	3	Y	-0-			-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	142	1	522	3	Y	-0-			-0-
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-

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

06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	119	1	457	3	Y	-0-			-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	118	1	438	3	Y	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-			233 1	902 3	Y	-0-
07		789 N	789	-0-	-0-	-0-			167 1	622 3	Y	-0-
08		813 N	813	-0-	-0-	-0-			168 1	645 3	Y	-0-
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-			220 1	848 3	Y	-0-
10		775 N	69	-0-	-706	-0-			14 1	55 3	Y	-0-
11		780 N	671	-0-	-109	-0-			132 1	539 3	Y	-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696												
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-			101 1	374 3	Y	-0-
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-			107 1	376 3	Y	-0-
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-			86 1	315 3	Y	-0-
09		509 N	509	-0-	-0-	-0-			109 1	400 3	Y	-0-
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-			104 1	385 3	Y	-0-
*11		462 N	462	-0-	-0-	-0-			96 1	366 3	Y	-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637												
06		240 N	199	-0-	-41	-0-			42 1	157 3	Y	-0-
07		248 N	64	-0-	-184	-0-			14 1	50 3	Y	-0-
08		310 N	131	-0-	-179	-0-			28 1	103 3	Y	-0-
09		210 N	103	-0-	-107	-0-			22 1	81 3	Y	-0-
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-			25 1	96 3	Y	-0-
*11		129 N	129	-0-	-0-	-0-			26 1	103 3	Y	-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583												
06		330 N	280	-0-	-50	-0-			55 1	225 3	N	-0-
07		310 N	289	-0-	-21	-0-			59 1	230 3	N	-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-			62 1	248 3	N	-0-
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-			66 1	267 3	N	-0-
10		279 N	255	-0-	-24	-0-			50 1	205 3	N	-0-
11		300 N	237	-0-	-63	-0-			45 1	192 3	N	-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660												
06		613 N	613	-0-	-0-	-0-			127 1	485 3	N	1
									1 9			28
07		589 N	543	-0-	-46	-0-			115 1	428 3	N	-0-
08		620 N	511	-0-	-109	-0-			107 1	404 3	N	-0-
09		600 N	479	-0-	-121	-0-			100 1	379 3	N	-0-
10		558 N	405	-0-	-153	-0-			83 1	322 3	N	-0-
*11		682 N	682	-0-	-0-	-0-			134 1	548 3	N	-0-

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706												
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-			45 1	174 3	N	-0-
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-			45 1	166 3	N	2
									2 9			142
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-			52 1	198 3	N	-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-			46 1	176 3	N	-0-
10		155 N	91	-0-	-64	-0-			18 1	73 3	N	-0-
11		150 N	148	-0-	-2	-0-			29 1	117 3	N	2
									2 9			144

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 PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	660 N	621	-0-	-39	-0-	127	1	494	3	N	-0-			-0-
07	682 N	614	-0-	-68	-0-	130	1	484	3	N	-0-			-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	137	1	528	3	N	-0-			-0-
09	630 N	579	-0-	-51	-0-	119	1	460	3	N	-0-			-0-
10	620 N	568	-0-	-52	-0-	115	1	453	3	N	-0-			-0-
11	630 N	478	-0-	-152	-0-	94	1	384	3	N	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	139	1	567	3	N	-0-			-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	147	1	574	3	N	-0-			-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	141	1	569	3	N	-0-			-0-
09	720 N	674	-0-	-46	-0-	133	1	541	3	N	-0-			-0-
10	713 N	645	-0-	-68	-0-	126	1	519	3	N	-0-			-0-
*11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	150	1	641	3	N	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

06	870 N	763	-0-	-107	-0-	135	1	628	3	N	-0-			-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	164	1	722	3	N	-0-			-0-
08	899 N	888	-0-	-11	-0-	159	1	729	3	N	-0-			-0-
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	166	1	764	3	N	-0-			-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	160	1	752	3	N	-0-			-0-
11	870 N	866	-0-	-4	-0-	146	1	720	3	N	-0-			-0-

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	51	1	199	3	Y	-0-			4
07	279 N	230	-0-	-49	-0-	48	1	182	3	Y	-0-			4
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	53	1	207	3	Y	-0-			4
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	51	1	196	3	Y	-0-			4
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	42	1	168	3	Y	-0-			4
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	44	1	183	3	Y	-0-			4

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

06	540 N	483	-0-	-57	-0-	99	1	384	3	Y	-0-			9
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	113	1	424	3	Y	-0-			9
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	105	1	403	3	Y	-0-			9
09	480 N	467	-0-	-13	-0-	97	1	370	3	Y	-0-			9
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	100	1	392	3	Y	-0-			9
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	112	1	457	3	Y	-0-			9

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	148	1	576	3	Y	-0-			2
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	144	1	535	3	Y	-0-			2
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	169	1	652	3	Y	-0-			2
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	156	1	601	3	Y	1			3
						1	9							
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	106	1	416	3	Y	-0-			3
*11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	111	1	448	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		480 N	308	-0-	-172	-0-	63 1	245 3	Y	-0-				3
07		496 N	41	-0-	-455	-0-	8 1	33 3	Y	-0-				3
08		496 N	2	-0-	-494	-0-	2 3		Y	-0-				3
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	67 1	260 3	Y	1				4
							1 9							
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	66 1	261 3	Y	-0-				4
*11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	69 1	285 3	Y	-0-				4

BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 -	7658	
06		270 N	207	-0-	-63	-0-	43 1	164 3	Y	-0-				2
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	57 1	209 3	Y	-0-				2
08		279 N	201	-0-	-78	-0-	43 1	158 3	Y	-0-				2
09		210 N	193	-0-	-17	-0-	40 1	152 3	Y	1				3
							1 9							
10		279 N	265	-0-	-14	-0-	55 1	210 3	Y	-0-				3
*11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	38 1	152 3	Y	-0-				3

BURKHOLDER		WELL #:		1H	RRCID ->	280138	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

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	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

BANDERA (ELLENBURGER)		05410 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BANDERA					
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402											
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 253768		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3765 - 4274			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
*11	14B2 EXT		-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			
06		510 N	490	-0-	-20	-0-	490 2		N	-0-			-0-
07		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			-0-
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		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			
06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
07		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			-0-
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		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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	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-

NORTON, R. W., JR.		WELL #: 18		RRCID -> 043741		COMPL. DATE 03/20/1967		TOTAL DEPTH 2139		PERF. N/A			
06		240 N	187	-0-	-53	-0-	187 2		N	-0-			-0-
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
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		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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	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-

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	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		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-	
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		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-	
NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		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-	
NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		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-	
NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	799				N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	799				N	NO RPT				-0-	
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-	
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A																
06	1260	N	815	-0-	-445	-0-		815	2	N	-0-				-0-	
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-		1282	2	N	-0-				-0-	
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	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																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		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-	

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		720 N		-0-	-0-	-720					N	-0-					-0-
07		744 N	NO RPT	-0-	-0-	-744					N	NO RPT					-0-
08		682 N	19	-0-	-0-	-663	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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10		3	N	-0-	3	-0-	-0-	-0-		3	2			-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003										TOTAL DEPTH	4191	PERF.	3400	-	3410
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09		63	N	-0-	63	-0-	-0-	-0-		63	2			-0-	
10		40	N	-0-	40	-0-	-0-	-0-		40	2			-0-	
*11		84	N	-0-	84	-0-	-0-	-0-		84	2			-0-	

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004										TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3417	-	3420
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09		12	N	-0-	12	-0-	-0-	-0-		12	2			-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004										TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3039	-	3800
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09		222	N	-0-	222	-0-	-0-	-0-		222	2			-0-	
10		389	N	-0-	389	-0-	-0-	-0-		389	2			-0-	
*11		236	N	-0-	236	-0-	-0-	-0-		236	2			-0-	

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004										TOTAL DEPTH	4617	PERF.	3636	-	4342
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09		123	N	-0-	123	-0-	-0-	-0-		123	2			-0-	
10		374	N	-0-	374	-0-	-0-	-0-		374	2			-0-	
*11		120	N	-0-	120	-0-	-0-	-0-		120	2			-0-	

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004										TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3402	-	4345
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004										TOTAL DEPTH	4614	PERF.	3596	-	4072
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09		7	N	-0-	7	-0-	-0-	-0-		7	2			-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	26 2	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	8 2	N	-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824					
HACKBERRY		WELL #: 1201					
		RRCID -> 109283	COMPL. DATE 09/21/1983				
		TOTAL DEPTH 15420	PERF. 3710 - 4425				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

DEATON 1-121		859824					
		WELL #: 1					
		RRCID -> 111767	COMPL. DATE 05/11/1984				
		TOTAL DEPTH 16689	PERF. 4038 - 4704				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

BUNGER 31		859824					
		WELL #: 1					
		RRCID -> 122593	COMPL. DATE 04/17/1986				
		TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3079 - 3582				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
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-

NEWBY "A"		06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
		WELL #: 2T		RRCID -> 168768	COMPL. DATE 01/23/2003		
		TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9694 - 9850				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
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-

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

NEWBY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 196901	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9725 - 9988
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

NEWBY G.U.1		WELL #:		3	RRCID -> 197970	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 9707 - 9780
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

NEWBY G.U. 1		WELL #:		4 T	RRCID -> 221371	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9542 - 9784
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HENKE, H. A.		WELL #:		2	RRCID -> 066899	COMPL. DATE	09/19/1975	TOTAL DEPTH	500	PERF. N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2007																	

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2001																	

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO) 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
E P C OIL & GAS, INC. 238482
RANSLIEBEN WELL #: 1 RRCID -> 130773 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 1828 PERF. 1438 - 1448

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2020 - P/A 06/29/20																	

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO) //CONT.// 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
 REGENCY ENERGY, INC. //CONT.// 698761
 COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1350 #	512	-0-	-838	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
06	900 N	522	-0-	-378	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS 'A' WELL #: 1S RRCID -> 286408 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734

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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO	
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 1		RRCID -> 000014		COMPL. DATE 07/06/1953		TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 5		RRCID -> 000017		COMPL. DATE 10/25/1957		TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020			
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	101	1	356	3	N	-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	90	1	311	3	N	-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	100	1	355	3	N	-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	86	1	327	3	N	-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	80	1	278	3	N	-0-
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	84	1	291	3	N	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 8		RRCID -> 000020		COMPL. DATE 09/21/1962		TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975			
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	87	1	308	3	N	-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	84	1	292	3	N	-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	94	1	334	3	N	-0-
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	75	1	286	3	N	-0-
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	70	1	244	3	N	-0-
11	420 N	317	-0-	-103	-0-	71	1	246	3	N	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261											
BERRY, MARTHA F.		WELL #:	9	RRCID ->	000021	COMPL. DATE	10/02/1962	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2892 - 2914			
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
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	69 1	245 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	77 1	268 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	70 1	249 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		300 N	229	-0-	-71	-0-	48 1	181 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		310 N	202	-0-	-108	-0-	45 1	157 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	64 1	222 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	10	RRCID ->	000022	COMPL. DATE	09/25/1962	TOTAL DEPTH	3182	PERF.	3068 - 3088			
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	28 1	97 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	23 1	78 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	23 1	84 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		120 N	91	-0-	-29	-0-	19 1	72 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	15 1	54 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	18 1	62 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN, EDGAR A.		WELL #:	1	RRCID ->	000024	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2953 - 2971			
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	81 1	289 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	59 1	208 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	30 1	107 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	37 1	142 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	34 1	121 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	39 1	137 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	000025	COMPL. DATE	11/13/1952	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2982 - 3042			
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	71 1	249 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	66 1	232 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	71 1	252 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	63 1	239 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	79 1	276 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	73 1	253 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	000026	COMPL. DATE	12/18/1952	TOTAL DEPTH	3029	PERF.	2996 - 3029			
06		570 N	448	-0-	-122	-0-	99 1	349 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		682 N	343	-0-	-339	-0-	77 1	266 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		620 N	433	-0-	-187	-0-	95 1	338 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		450 N	440	-0-	-10	-0-	92 1	348 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	79 1	276 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		420 N	413	-0-	-7	-0-	93 1	320 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CURTIS, SAM		WELL #:	1	RRCID ->	000027	COMPL. DATE	10/21/1957	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2919 - 2938			
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	94 1	335 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	487 1	1694 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	477 1	1704 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	429 1	1625 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		3100 N	3413	-0-	313	-0-	758 1	2655 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		2392 N	2079	-0-	-313	-0-	461 1	1618 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CURTIS, SAM		WELL #:	3	RRCID ->	000029	COMPL. DATE	12/14/1959	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2962 - 2980			
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	50 1	179 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	53 1	184 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	58 1	208 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	51 1	193 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		217 N	132	-0-	-85	-0-	29 1	103 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		210 N	159	-0-	-51	-0-	35 1	124 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #:		2	RRCID ->	000033	COMPL. DATE	11/22/1959	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2952 - 2970
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	M	AMT CODE	AMT CODE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOWARD, DELLA F.		WELL #:		1	RRCID ->	000034	COMPL. DATE	09/27/1953	TOTAL DEPTH	3209	PERF.	3175 - 3209
06		270 N	188	-0-	-82	-0-	42 1	146 3	N	-0-		-0-
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	75 1	259 3	N	-0-		-0-
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	65 1	232 3	N	-0-		-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	51 1	192 3	N	-0-		-0-
10		279 N	206	-0-	-73	-0-	46 1	160 3	N	-0-		-0-
11		270 N	251	-0-	-19	-0-	56 1	195 3	N	-0-		-0-

MANN, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	000038	COMPL. DATE	07/14/1957	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2055 - 2984
06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	115 1	405 3	N	-0-		-0-
07		494 N	494	-0-	-0-	-0-	110 1	384 3	N	-0-		-0-
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	123 1	439 3	N	-0-		-0-
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	140 1	529 3	N	-0-		-0-
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	143 1	500 3	N	-0-		-0-
*11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	165 1	570 3	N	-0-		-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	000040	COMPL. DATE	06/01/1957	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	N/A
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	152 1	535 3	N	-0-		-0-
07		753 N	753	-0-	-0-	-0-	168 1	585 3	N	-0-		-0-
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	147 1	524 3	N	-0-		-0-
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	108 1	407 3	N	-0-		-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	83 1	291 3	N	-0-		-0-
*11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	96 1	331 3	N	-0-		-0-

TATE, GORDON E.		WELL #:		4	RRCID ->	000046	COMPL. DATE	02/08/1954	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	3010 - 3055
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	91 1	323 3	N	-0-		-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	81 1	284 3	N	-0-		-0-
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	76 1	270 3	N	-0-		-0-
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	70 1	264 3	N	-0-		-0-
10		341 N	276	-0-	-65	-0-	61 1	215 3	N	-0-		-0-
11		330 N	298	-0-	-32	-0-	66 1	232 3	N	-0-		-0-

TATE, GORDON E.		WELL #:		5	RRCID ->	000047	COMPL. DATE	09/17/1957	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	3070 - 3088
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	000048	COMPL. DATE	07/04/1959	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	3025 - 3048
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
USSERY, CLAUDE		WELL #:		1	RRCID ->	000049	COMPL. DATE	09/16/1957	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2812 - 2850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3	N	-0-				-0-
07		14 N	4	-0-	-10	-0-	1	1	N	-0-				-0-
08		8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3	N	-0-				-0-
09		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-				-0-
10		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-				-0-
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-				-0-

WALDEN, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	000050	COMPL. DATE	06/08/1957	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2866 - 2883		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WALDEN, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	000051	COMPL. DATE	11/27/1958	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2864 - 2884		
06		150 N	97	-0-	-53	-0-	21	1	N	-0-				-0-
07		155 N	59	-0-	-96	-0-	13	1	N	-0-				-0-
08		155 N	2	-0-	-153	-0-	1	1	N	-0-				-0-
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-				-0-
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	9	1	N	-0-				-0-
*11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-				-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		2	RRCID ->	000055	COMPL. DATE	03/21/1957	TOTAL DEPTH	3276	PERF.	3007 - 3042		
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	12	1	N	-0-				-0-
07		62 N	42	-0-	-20	-0-	9	1	N	-0-				-0-
08		62 N	45	-0-	-17	-0-	10	1	N	-0-				-0-
09		60 N	24	-0-	-36	-0-	5	1	N	-0-				-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-				-0-
*11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-				-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		4	RRCID ->	000057	COMPL. DATE	03/27/1957	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2976 - 3008		
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-				-0-
07		248 N	223	-0-	-25	-0-	50	1	N	-0-				-0-
08		248 N	233	-0-	-15	-0-	51	1	N	-0-				-0-
09		270 N	220	-0-	-50	-0-	46	1	N	-0-				-0-
10		217 N	196	-0-	-21	-0-	43	1	N	-0-				-0-
11		240 N	233	-0-	-7	-0-	52	1	N	-0-				-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		7	RRCID ->	000060	COMPL. DATE	10/22/1962	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2971 - 2993		
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-				-0-
07		409 N	409	-0-	-0-	-0-	91	1	N	-0-				-0-
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	108	1	N	-0-				-0-
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-				-0-
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-				-0-
*11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-				-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		8	RRCID ->	000061	COMPL. DATE	10/25/1962	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3054 - 3074		
06		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	269	1	N	-0-				-0-
07		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	234	1	N	-0-				-0-
08		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-				-0-
09		881 N	881	-0-	-0-	-0-	184	1	N	-0-				-0-
10		837 N	716	-0-	-121	-0-	159	1	N	-0-				-0-
11		810 N	592	-0-	-218	-0-	131	1	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 #: 11		RRCID -> 000064		COMPL. DATE 11/02/1962			TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

TATE, GORDON E.		WELL #: 7		RRCID -> 030769		COMPL. DATE 08/14/1963			TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016			
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	115	1	407	3	N	-0-	
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	103	1	360	3	N	-0-	
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	111	1	397	3	N	-0-	
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	104	1	395	3	N	-0-	
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	92	1	320	3	N	-0-	
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	98	1	339	3	N	-0-	

WALDEN, R. C.		WELL #: 4		RRCID -> 030770		COMPL. DATE 08/11/1963			TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2764 - 2784			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 12		RRCID -> 030772		COMPL. DATE 08/12/1963			TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946			
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	48	1	169	3	N	-0-	
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	37	1	131	3	N	-0-	
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	63	1	225	3	N	-0-	
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	57	1	218	3	N	-0-	
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	46	1	161	3	N	-0-	
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	23	1	81	3	N	-0-	

WALDEN, R. C.		WELL #: 5		RRCID -> 030776		COMPL. DATE 08/12/1963			TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834			
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	-0-	
07	310 N	202	-0-	-108	-0-	45	1	157	3	N	-0-	
08	310 N	198	-0-	-112	-0-	43	1	155	3	N	-0-	
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	36	1	134	3	N	-0-	
10	217 N	134	-0-	-83	-0-	30	1	104	3	N	-0-	
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	35	1	122	3	N	-0-	

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 031152		COMPL. DATE 09/26/1963			TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054			
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	26	1	91	3	N	-0-	
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	24	1	83	3	N	-0-	
08	124 N	43	-0-	-81	-0-	9	1	34	3	N	-0-	
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	15	1	56	3	N	-0-	
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	3	N	-0-	
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-	

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 11		RRCID -> 033699		COMPL. DATE 08/01/1964			TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877			
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	24	1	87	3	N	-0-	
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	3	N	-0-	
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	3	N	-0-	
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	18	1	67	3	N	-0-	
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	20	1	70	3	N	-0-	
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	25	1	87	3	N	-0-	

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261														
GOERING, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 033700		COMPL. DATE 07/17/1964			TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 14		RRCID -> 033703		COMPL. DATE 07/16/1964			TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 9		RRCID -> 036690		COMPL. DATE 07/01/1965			TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'QUINN, WEBSTER		WELL #: 3A		RRCID -> 166999		COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H.		WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198							
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	155	1	547	3	N	-0-					-0-
07	713 N	634	-0-	-79	-0-	142	1	492	3	N	-0-					-0-
08	682 N	677	-0-	-5	-0-	148	1	529	3	N	-0-					-0-
09	690 N	643	-0-	-47	-0-	134	1	509	3	N	-0-					-0-
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	127	1	445	3	N	-0-					-0-
11	660 N	625	-0-	-35	-0-	140	1	485	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO, M.		WELL #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997			TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891							
06	270 N	191	-0-	-79	-0-	42	1	149	3	N	-0-					-0-
07	279 N	173	-0-	-106	-0-	39	1	134	3	N	-0-					-0-
08	279 N	216	-0-	-63	-0-	47	1	169	3	N	-0-					-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	34	1	131	3	N	-0-					-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	37	1	128	3	N	-0-					-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	43	1	150	3	N	-0-					-0-

TATE, G. E.		WELL #: 8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997			TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261													
TATE, GORDON E.		WELL #: 9		RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050						
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
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	431	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	353	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	418	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	365	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	321	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	357	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #: 3		RRCID -> 185996		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053						
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	663	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	578	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	469	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	570 N	522	-0-	-48	-0-	-0-	107	1	415	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589 N	493	-0-	-96	-0-	-0-	108	1	385	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	454	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 22		RRCID -> 198500		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914						
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	392	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	465 N	445	-0-	-20	-0-	-0-	99	1	346	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	402	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	384	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	-0-	93	1	328	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	-0-	96	1	337	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 11		RRCID -> 199660		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738						
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	288	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	256	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	329	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	305	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	241	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	282	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BERRY, MARTHA E.		WELL #: 12		RRCID -> 199665		COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068						
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	859	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	775	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	275	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	387	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	40	-0-	-270	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	885	3	N	-0-	-0-	-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						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BIG MULE (5500 SAND) //CONT.// 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
 TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2014

S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2460 #	337	-0-	-2123	-0-	337	3				Y	-0-					-0-
07	2542 #	125	-0-	-2417	-0-	125	3				Y	-0-					-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	810 #	241	-0-	-569	-0-	241	3				Y	-0-					-0-
07	837 #	95	-0-	-742	-0-	95	3				Y	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5402 -	5430	
O													M	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE							
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT													203	150352	03/03/1994	9941	5402	-	5430	
06 14B2 EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07 14B2 EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08 14B2 EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09 14B2 EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10 14B2 EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11 14B2 EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT													5902	151604	09/25/1994	9277	5262	-	5280	
06 930 #													69	-0-	-861	-0-	69 3	Y	-0-	-0-
07 713 #													30	-0-	-683	-0-	30 3	Y	-0-	-0-
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-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT													204	152694	01/17/1995	8785	5319	-	5359	
06 14B2 EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07 14B2 EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08 14B2 EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09 14B2 EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10 14B2 EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11 14B2 EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT													5903	156075	10/31/1995	5550	5277	-	5325	
06 2010 #													254	-0-	-1756	-0-	254 3	Y	-0-	-0-
07 1891 #													55	-0-	-1836	-0-	55 3	Y	-0-	-0-
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-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT													J101	157356	12/20/1995	5600	5324	-	5352	
06 14B2 EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07 14B2 EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08 14B2 EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09 14B2 EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10 14B2 EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11 14B2 EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT													304	162758	04/01/1997	10014	5390	-	5416	
06 360 #													111	-0-	-249	-0-	111 3	Y	-0-	-0-
07 341 #													9	-0-	-332	-0-	9 3	Y	-0-	-0-
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-
BAGGETT, JOHN B. B													1	165039	09/29/1997	10163	5314	-	5340	
06 14B2 EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
07 14B2 EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
08 14B2 EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
09 14B2 EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
10 14B2 EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
11 14B2 EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100

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 #:		6003	RRCID ->	165041	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	5342 - 5368	
M	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
06	480 #	100	-0-	-380	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
07	465 #	7	-0-	-458	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		0205	RRCID ->	198230	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5280 - 5310	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6004	RRCID ->	199270	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	5388 - 5418	
06	90 #	24	-0-	-66	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	93 #	15	-0-	-78	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11	60 #	16	-0-	-44	-0-	16	3		N	-0-			-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND)		08713 499		ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT							
TEXOWA, LLC		850822											
TUMLINSON UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID ->	114751	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	4470 - 4482	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND)		08713 600		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT							
TEXOWA, LLC		850822											
BARANOWSKI UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093362	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	4497 - 4517	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (4600 GAS SAND)		08713 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
TEXOWA, LLC		850822											
TUMLINSON UNIT		WELL #:		5 C	RRCID ->	098857	COMPL. DATE	02/05/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4598 - 4606	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUDWORTH (CANYON)		09738 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.		712930										
BLUDWORTH		WELL #: 1		RRCID -> 186540		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 9636		PERF. 7827 - 7884		
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

06	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	119 1	1867 2	N	-0-			-0-
07	1937 R	1937	-0-	-0-	-0-	116 1	1821 2	N	-0-			-0-
08	2206 R	2206	-0-	-0-	-0-	132 1	2074 2	N	-0-			-0-
09	1980 #	1940	-0-	-40	-0-	116 1	1824 2	N	-0-			-0-
10	2046 #	1857	-0-	-189	-0-	111 1	1746 2	N	-0-			-0-
11	2130 #	1625	-0-	-505	-0-	98 1	1527 2	N	-0-			-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)		10440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967										
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 128518		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11057 - 11216		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700)		10440 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967										
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 129281		COMPL. DATE 11/20/1988		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9750 - 9770		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (9800)		10440 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967										
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143064		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 11370		PERF. 9870 - 9910		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10400)		10440 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967										
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144058		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10470 - 10494		
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	63 1	379 3	N	-0-			147
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	52 1	352 2	N	-0-			147
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147

 BONNE TERRE (10400) //CONT.// 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
 MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	49	1	322	3	N	-0-	190
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	70	1	498	2	N	-0-	190
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	9			N	NO RPT	45

 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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

 MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

 SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

 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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

 MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BONNE TERRE (10770)		//CONT.//		10440 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.//		280967										
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	146074	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10735 - 10755		
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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-					N	NO RPT			-0-

TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:		260	RRCID ->	148720	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	11415	PERF.	10726 - 10736		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150339	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10772 - 10780		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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		
06	2196	N	2196	-0-	-0-		315 1	1881 3	N		-0-			28
07	2023	N	2023	-0-	-0-		258 1	1765 2	N		-0-			28
08	1395	N	1170	-0-	-225		230 1	940 2	N		-0-			28
09	586	N	586	-0-	-0-		132 1	454 2	N		-0-			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			28
11	0	N	NO RPT	-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		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZIL (WILCOX)		11575 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 2		RRCID -> 241828		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 13130		PERF. 9134 - 9154				
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
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-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
BAKER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 000081		COMPL. DATE 08/09/1952		TOTAL DEPTH 10614		PERF. 9155 - 9168				
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-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER)		11581 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 8		RRCID -> 227813		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10354 - 10452				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
06	3510 X	22	-0-	-3488	-0-	22	2			N	-0-			185
07	3627 X	2696	-0-	-931	-0-	87	1	2378	2	N	210	182	1	213
08	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	231	9							
09	3240 X	2807	-0-	-433	-0-	539	1	3192	2	N	210	175	1	248
10	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	231	9							
10	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	400	1	2229	2	N	162	183	1	227
10	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	178	9							
10	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	539	1	3577	2	N	236	353	1	103
*11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	260	9							
*11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	521	1	3222	2	N	223	179	1	143
*11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	245	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		11624 X	11624	-0-	-0-	-0-	195	1	10457	2	N	884	918	1	130
							972	9							
07		18465 X	18465	-0-	-0-	-0-	501	1	16446	2	N	1380	1275	1	235
							1518	9							
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							
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426															
06		7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	-0-	25	1	-0-
07		7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	13	12	1	1
08		7192 X	2506	-0-	-4686	-0-	30	1	1772	2	Y	640	609	1	32
							704	9							
09		6960 X	6693	-0-	-267	-0-	92	1	5838	2	Y	694	672	1	54
							763	9							
10		7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	113	1	6110	2	Y	801	779	1	74
							881	9						2	8
*11		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	85	1	5324	2	Y	739	747	1	65
							813	9						1	8
PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700															
06		10440 X	3579	-0-	-6861	-0-	3440	2	139	9	N	126			198
07		14526 X	14526	-0-	-0-	-0-	14045	2	481	9	N	437	359	1	276
08		12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	11994	2	377	9	N	343	371	1	248
09		10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	10320	2	339	9	N	308	364	1	192
10		11191 X	9066	-0-	-2125	-0-	8757	2	309	9	N	281	379	1	94
11		10830 X	9964	-0-	-866	-0-	9619	2	345	9	N	314	182	1	226
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715															
06		4440 X	4273	-0-	-167	-0-	1	1	3887	2	Y	350	310	1	40
							385	9							
07		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	11	1	4826	2	Y	547	525	1	62
							602	9							
08		4805 X	4765	-0-	-40	-0-	56	1	4243	2	Y	424	427	1	59
							466	9							
09		4440 X	4124	-0-	-316	-0-	50	1	3646	2	Y	389	388	1	60
							428	9							
10		5425 X	4191	-0-	-1234	-0-	56	1	3720	2	Y	377	367	1	70
							415	9							
11		5250 X	4132	-0-	-1118	-0-	50	1	3662	2	Y	382	133	1	319
							420	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 #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	3000 N	3040	-0-	40	40	1	1	2809	2	Y	209	185	1	24
						230	9							
07	2889 X	2849	-0-	-40	-0-	6	1	2568	2	Y	250	245	1	29
						275	9							
08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	33	1	2489	2	Y	274	266	1	37
						301	9							
09	3030 X	2672	-0-	-358	-0-	33	1	2362	2	Y	252	251	1	38
						277	9							
10	3131 X	2697	-0-	-434	-0-	36	1	2384	2	Y	252	244	1	46
						277	9							
11	3030 X	2670	-0-	-360	-0-	32	1	2348	2	Y	264	91	1	219
						290	9							

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868														
06	3450 X	646	-0-	-2804	-0-	27	1	518	2	N	92	188	1	73
						101	9							
07	3565 X	1610	-0-	-1955	-0-	457	1	795	2	N	325	188	1	210
						358	9							
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	128
						341	9					5	8	
*11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	361	1	3421	2	N	286	359	1	53
						315	9					2	8	

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895														
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			181
07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	576	1	2218	2	N	455	358	1	278
						501	9							
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	168
						517	9					5	8	
*11	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	830	1	7878	2	N	400	370	1	197
						440	9					1	8	

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102														
06	8250 X	2803	-0-	-5447	-0-	25	1	2449	2	Y	299	283	1	16
						329	9							
07	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	62	1	6715	2	Y	1181	1159	1	38
						1299	9							
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	19
						947	9					3	8	
11	6990 X	6152	-0-	-838	-0-	80	1	5177	2	Y	814	715	1	117
						895	9					1	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		15330 X	9573	-0-	-5757	-0-	9307	2	266	9	N	242	182	1	88
07		15841 X	12812	-0-	-3029	-0-	47	1	11707	2	N	962	739	1	311
							1058	9							
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							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326															
06		9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	9200	2	288	9	N	262	177	1	173
07		13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	32	1	13073	2	N	424	370	1	227
							466	9							
08		13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	206	1	12870	2	N	434	557	1	104
							477	9							
09		11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	11507	2	484	9	N	440	367	1	177
10		11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	11484	2	507	9	N	461	544	1	94
*11		11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	10733	2	435	9	N	395	185	1	304

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798															
06		14160 X	6018	-0-	-8142	-0-	39	1	5450	2	Y	481	457	1	24
							529	9							
07		18035 X	18035	-0-	-0-	-0-	117	1	15499	2	Y	2199	2153	1	70
							2419	9							
08		12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	158	1	11012	2	Y	1592	1573	1	89
							1751	9							
09		11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	143	1	9783	2	Y	1449	1431	1	107
							1594	9							
10		11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	150	1	10089	2	Y	1411	1483	1	30
							1552	9							
11		11100 X	10916	-0-	-184	-0-	137	1	9320	2	Y	1326	1165	1	189
							1459	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605															
06		11400 X	8453	-0-	-2947	-0-	7207	2	1246	9	N	1133	1086	1	127
07		13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	603	1	11517	2	N	1474	1461	1	140
							1621	9							
08		13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	1074	1	10772	2	N	1486	1469	1	157
							1635	9							
09		10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	767	1	8580	2	N	1373	1294	1	236
							1510	9							
10		11780 X	10007	-0-	-1773	-0-	789	1	7686	2	N	1393	1474	1	148
							1532	9							
11		11400 X	10080	-0-	-1320	-0-	816	1	7870	2	N	1267	743	1	670
							1394	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 #:		4H	RRCID -> 260478	COMPL. DATE 09/15/2010	TOTAL DEPTH	8194	PERF. 8468	- 12641		
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	
06	1170 N	559	-0-	-611	-0-	1 1 30 9	528 2	Y	27	25 1	2	
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	10 1 283 9	1504 2	Y	257	228 1	31	
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	24 1 147 9	959 2	Y	134	146 1	19	
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	14 1 138 9	562 2	Y	125	129 1	15	
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	26 1 180 9	1039 2	Y	164	156 1	23	
*11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	26 1 140 9	943 2	Y	127	15 1	135	

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		5H	RRCID -> 260480	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH	8198	PERF. 8571	- 12814		
06	3330 X	3268	-0-	-62	-0-	6 1 246 9	3016 2	Y	224	206 1	18	
07	3348 X	2866	-0-	-482	-0-	17 1 338 9	2511 2	Y	307	285 1	40	
08	3348 X	2758	-0-	-590	-0-	59 1 329 9	2370 2	Y	299	297 1	42	
09	3240 X	2695	-0-	-545	-0-	57 1 311 9	2327 2	Y	283	289 1	36	
10	3348 X	2834	-0-	-514	-0-	62 1 350 9	2422 2	Y	318	307 1	47	
11	3240 X	1970	-0-	-1270	-0-	46 1 241 9	1683 2	Y	219	27 1	239	

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		M 1	RRCID -> 260483	COMPL. DATE 10/28/2010	TOTAL DEPTH	8305	PERF. N/A			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	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		
06	20138 X	20138	-0-	-0-	-0-	7 1 914 9	19217 2	N	831	714 1	234	
07	17267 X	17267	-0-	-0-	-0-	44 1 838 9	16385 2	N	762	720 1	276	
08	16944 X	16944	-0-	-0-	-0-	228 1 861 9	15855 2	N	783	911 1	148	
09	17190 X	15618	-0-	-1572	-0-	215 1 815 9	14588 2	N	741	739 1	150	
10	17763 X	15770	-0-	-1993	-0-	218 1 815 9	14737 2	N	741	735 1	156	
11	17190 X	14978	-0-	-2212	-0-	212 1 790 9	13976 2	N	718	189 1	685	

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 #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394														
M O	ALLOW 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
06	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5426	2	215	9	N	195	183	1	104
07	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	13	1	5607	2	N	279	187	1	196
						307	9							
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402														
06	6690 X	6479	-0-	-211	-0-	6241	2	238	9	N	216			240
07	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	20	1	8178	2	N	363	360	1	243
						399	9							
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	197
11	7800 X	6095	-0-	-1705	-0-	5789	2	306	9	N	278	188	1	285
												1	8	
												2	8	

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A														
06	7230 X	3251	-0-	-3979	-0-	2866	2	385	9	N	350	188	1	325
07	7471 X	6718	-0-	-753	-0-	282	1	5372	2	N	967	728	1	564
						1064	9							
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	136
						978	9						5	8
11	6510 X	5255	-0-	-1255	-0-	414	1	3999	2	N	765	184	1	715
						842	9						2	8

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578														
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			156
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216														
06	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6255	2	343	9	N	312	371	1	91
07	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	35	1	8730	2	N	604	541	1	154
						664	9							
08	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	163	1	7521	2	N	500	542	1	108
						550	9					4	8	
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	115
						648	9						3	8
11	8460 X	7933	-0-	-527	-0-	154	1	7211	2	N	516	364	1	267
						568	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 #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011												TOTAL DEPTH	8106	PERF.13320	-	13532	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						69
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						69
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						69
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1						70
11		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	
06	6150	X	4909	-0-	-1241	-0-	4768	2	141	9	N	128	188	1			53
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	10		3	8		60
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
PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011												TOTAL DEPTH	7942	PERF. 8351	-	13086	
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	204	1	3256	2	N	170					263
							187	9									
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	515	1	4791	2	N	406	361	1			308
							447	9									
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	1	8	172
							350	9									
*11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	419	1	2563	2	N	300	355	1			117
							330	9									
PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011												TOTAL DEPTH	7926	PERF. 8629	-	14250	
06	810	X	214	-0-	-596	-0-	210	2	4	9	N	4					58
07	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1487	2	254	9	N	231					289
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	2	8	70
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011												TOTAL DEPTH	7952	PERF. 8330	-	13914	
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	14					60
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4050	2	286	9	N	260	181	1			139
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
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011												TOTAL DEPTH	9329	PERF. 9349	-	14090	
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1890	2	141	9	N	128	178	1	1	8	214
07	2046	N	1760	-0-	-286	-0-	1651	2	109	9	N	99	162	1			151
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
WOLF A		WELL #:		1H	RRCID ->	263302	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	9298	PERF.	9425 - 14220			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06		1680 N	915	-0-	-765	-0-	801	2	114	9	N	104	168	1	54
07		1333 N	412	-0-	-921	-0-	364	2	48	9	N	44			98
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

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #:		L 1H	RRCID ->	263434	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	8419 - 15039			
06		17794 X	17794	-0-	-0-	-0-	6	1	16900	2	N	807	730	1	223
07		15221 X	13458	-0-	-1763	-0-	888	9	34	1	N	749	745	1	227
08		14012 X	13184	-0-	-828	-0-	824	9	175	1	N	792	705	1	314
09		15870 X	12805	-0-	-3065	-0-	871	9	175	1	N	712	748	1	278
10		16399 X	13434	-0-	-2965	-0-	783	9	185	1	N	714	736	1	250
11		15870 X	12694	-0-	-3176	-0-	185	1	178	1	N	705	373	1	582
							776	9							

PGE BROWNE		WELL #:		E 2H	RRCID ->	265076	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	8453 - 13272			
06		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	212	1	3238	2	N	264	343	1	86
07		3286 X	2754	-0-	-532	-0-	290	9	291	1	N	322	186	1	222
08		3286 X	2375	-0-	-911	-0-	354	9	277	1	N	200	187	1	235
09		3750 X	3368	-0-	-382	-0-	220	9	403	1	N	245	370	1	110
10		3875 X	2943	-0-	-932	-0-	270	9	347	1	N	238	183	1	165
11		3750 X	2419	-0-	-1331	-0-	347	1	262	9		246	183	1	228
							361	1	271	9					

FAITH-BONITA		WELL #:		A 1H	RRCID ->	265617	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7524 - 15825			
06		5640 X	307	-0-	-5333	-0-	3	1	225	2	Y	72	71	0	1
07		5208 X	2453	-0-	-2755	-0-	79	9	173	1	Y	628	626	0	2
08		5208 X	1956	-0-	-3252	-0-	691	9	230	1	Y	333	334	0	1
09		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	2	4	366	9		704	703	0	2
10		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	330	1	4030	2	Y	558	554	0	4
*11		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	1	4	774	9		461	464	0	-0-
							358	1	2358	2	Y				
							3	4	614	9					
							382	1	2941	2	Y				
							507	9							

WOLF B		WELL #:		1H	RRCID ->	265823	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9309 - 14053			
06		1590 N	1541	-0-	-49	-0-	1408	2	133	9	N	121	1	8	221
07		1705 N	1509	-0-	-196	-0-	1386	2	123	9	N	112	167	1	166
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

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				N	-0-			76
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-			76
08	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	5			81
09	1470 X	848	-0-	-622	-0-	60	1	551 2	N	215	183 1		113
						237	9						
10	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	168	1	1940 2	N	321	178 1	1 8	255
						353	9						
*11	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	178	1	2490 2	N	400	180 1		475
						440	9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

06	4830 X	787	-0-	-4043	-0-	643	2	144 9	N	131			209
07	4991 X	1027	-0-	-3964	-0-	840	2	187 9	N	170	178 1		201
08	4991 X	1174	-0-	-3817	-0-	72	1	896 2	N	187	188 1		200
						206	9						
09	4830 X	3694	-0-	-1136	-0-	300	1	2741 2	N	594	547 1		247
						653	9						
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	204	1	2364 2	N	475	533 1	7 8	182
						523	9						
*11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	182	1	2553 2	N	406	1 8		587
						447	9						

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				Y	-0-			-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-			-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	430 2	Y	216	216 0		-0-
						1	4	238 9					
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	56	1	1143 2	Y	357	356 0		1
						1	4	393 9					
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	39	1	722 2	Y	277	274 0	1 8	3
						1	4	305 9					
*11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	49	1	732 2	Y	375	376 0		2
						413	9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

06	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	22	1	2403 2	N	171	67 1		121
						188	9						
07	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	555	1	5447 2	N	730	812 1		39
						803	9						
08	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	702	1	4692 2	N	621	660 1		-0-
						683	9						
09	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	458	1	4380 2	Y	688	645 1		43
						757	9						
10	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	485	1	4415 2	Y	552	582 1	2 8	11
						607	9						
*11	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	468	1	4388 2	Y	481	392 1	1 8	99
						529	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 #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-	11 1		-0-
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			-0-
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	1 8	10
						585	9							
*11	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	428	1	3235	2	Y	451	368 1		93
						496	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860														
06	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	235	1	6471	2	N	920	911 1		279
						1012	9							
07	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	711	1	6591	2	N	1125	1276 1		128
						1238	9							
08	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	1356	1	8029	2	N	1141	1100 1	3 8	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	11 8	166
						1091	9							
*11	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	1282	1	7246	2	N	976	379 1		763
						1074	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119														
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			143
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			143
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
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680														
06	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	29	1	1398	2	N	116			273
						128	9							
07	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	366	1	2439	2	N	411	371 1		313
						452	9							
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	7 8	192
						443	9							
*11	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	708	1	1808	2	N	311	3 8		500
						342	9							

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
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							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012										TOTAL DEPTH	6352	PERF. 6678 - 13315		
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-			-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-
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-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012										TOTAL DEPTH	6381	PERF. 6441 - 11871		
06	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-			-0-
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-			-0-
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							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012										TOTAL DEPTH	6397	PERF. 6549 - 11743		
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-			-0-
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-			-0-
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							

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012										TOTAL DEPTH	6185	PERF. 6350 - 12544		
06	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5719	2	216	9	Y	196			407
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	216	1	1890	2	Y	307	535	1	179
						338	9							
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	205	1	1759	2	Y	309	355	1	133
						340	9							
09	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	211	1	1567	2	Y	299	183	1	249
						329	9							
10	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	230	1	1301	2	Y	311	344	1	216
						342	9							
*11	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	238	1	1199	2	Y	308	349	1	175
						339	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729												
M	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
06		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-				Y	-0-	-0-
07		1457 X	177	-0-	-1280	-0-	160	2	17	9	Y	-0-
08		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	156	1	3149	2	Y	1
							2	4	474	9		
09		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	144	1	2030	2	Y	1
							1	4	440	9		
10		907 X	907	-0-	-0-	-0-	91	1	498	2	Y	1
							1	4	317	9		
*11		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	228	1	3957	2	Y	-0-
							1	4	581	9		

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319												
06		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-				Y	-0-	225
07		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	-0-	225
08		2325 X	1154	-0-	-1171	-0-	39	1	821	2	Y	306
							294	9				
09		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	168	1	2073	2	Y	286
							758	9				
10		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	106	1	1348	2	Y	211
							525	9				
*11		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	156	1	1568	2	Y	111
							658	9				

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518												
06		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-				Y	-0-	-0-
07		4743 X	35	-0-	-4708	-0-	29	2	6	9	Y	-0-
08		4309 X	4062	-0-	-247	-0-	185	1	3329	2	Y	2
							3	4	545	9		
09		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	230	1	4853	2	Y	2
							1	4	710	9		
10		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	209	1	2884	2	Y	3
							2	4	420	9		
11		3930 X	3630	-0-	-300	-0-	178	1	2925	2	Y	-0-
							527	9				

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858												
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	157
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	157
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

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374												
06		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4919	2	140	9	N	270
07		4805 X	3644	-0-	-1161	-0-	3484	2	160	9	N	238
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: D 3H		RRCID -> 269360		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	M	
06	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6125	2	223	9	N	203	183	141
07	4805 X	4797	-0-	-8	-0-	4520	2	277	9	N	252	183	210
08	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	4911	2	367	9	N	334	355	189
09	6360 X	3852	-0-	-2508	-0-	3576	2	276	9	N	251	372	68
10	6572 X	4495	-0-	-2077	-0-	4191	2	304	9	N	276	186	158
*11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3009	2	253	9	N	230		388

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: D 4H		RRCID -> 269389		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960					
06	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6558	2	195	9	N	177	182	73
07	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	8296	2	469	9	N	426	365	134
08	6820 X	6381	-0-	-439	-0-	6040	2	341	9	N	310	370	74
09	6750 X	5041	-0-	-1709	-0-	4738	2	303	9	N	275	187	162
10	8711 X	5147	-0-	-3564	-0-	4827	2	320	9	N	291	183	270
11	8430 X	5007	-0-	-3423	-0-	4671	2	336	9	N	305		575

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: D 2H		RRCID -> 269390		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006					
06	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	6860	2	352	9	N	320	375	134
07	6386 X	5803	-0-	-583	-0-	5419	2	384	9	N	349	181	302
08	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	6618	2	495	9	N	450	540	212
09	7200 X	5799	-0-	-1401	-0-	5437	2	362	9	N	329	366	175
10	7440 X	6213	-0-	-1227	-0-	5811	2	402	9	N	365	187	353
*11	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4391	2	316	9	N	287	189	451

FAITH BONITA E UNIT		WELL #: J 1H		RRCID -> 269803		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837					
06	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	19	1	6172	2	Y	1385	1381	4
						2	4	1524	9				
07	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	18	1	4217	2	Y	998	998	3
						1098	9						
08	4991 X	4895	-0-	-96	-0-	10	1	4088	2	Y	721	720	3
						4	4	793	9			1	8
09	4830 X	2143	-0-	-2687	-0-	5	1	1776	2	Y	328	329	2
						1	4	361	9				
10	4991 X	4951	-0-	-40	-0-	13	1	3964	2	Y	882	872	9
						4	4	970	9			3	8
*11	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	22	1	4474	2	Y	1520	1523	4
						1	4	1672	9			2	8

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: K 2H		RRCID -> 269966		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495					
06	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	17	1	5343	2	N	201		308
						221	9						
07	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	124	1	5109	2	N	246	362	192
						271	9						
08	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	149	1	4298	2	N	212	185	219
						233	9						
09	5520 X	4864	-0-	-656	-0-	161	1	4439	2	N	240	376	83
						264	9						
10	5704 X	4583	-0-	-1121	-0-	154	1	4172	2	N	234	179	138
						257	9						
11	5520 X	3840	-0-	-1680	-0-	109	1	3541	2	N	173		311
						190	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 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

06		4380 X	4256	-0-	-124	-0-	13	1	4067	2	N	160	182	1	63
							176	9							
07		4526 X	4248	-0-	-278	-0-	95	1	3908	2	N	223	177	1	109
							245	9							
08		4526 X	4072	-0-	-454	-0-	128	1	3717	2	N	206	186	1	129
							227	9							
09		4260 X	4098	-0-	-162	-0-	134	1	3703	2	N	237	184	1	182
							261	9							
10		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	158	1	4261	2	N	262	349	1	95
							288	9							
11		4260 X	3995	-0-	-265	-0-	111	1	3636	2	N	225			320
							248	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053															
06		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	17	1	5094	2	N	163			249
							179	9							
07		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	399	1	5702	2	N	235	360	1	124
							259	9							
08		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	556	1	4848	2	N	214	186	1	152
							235	9							
09		5280 X	4915	-0-	-365	-0-	504	1	4151	2	N	236	182	1	206
							260	9							
10		6293 X	3685	-0-	-2608	-0-	463	1	2980	2	N	220	364	1	62
							242	9							
11		6090 X	4837	-0-	-1253	-0-	388	1	4208	2	N	219			281
							241	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354															
06		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	14	1	4036	2	N	142	177	1	160
							156	9							
07		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	260	1	3635	2	N	241	183	1	218
							265	9							
08		3751 X	3626	-0-	-125	-0-	345	1	2986	2	N	268	359	1	127
							295	9							
09		4200 X	3587	-0-	-613	-0-	341	1	2968	2	N	253	188	1	192
							278	9							
10		4340 X	2808	-0-	-1532	-0-	403	1	2144	2	N	237	362	1	67
							261	9							
11		4200 X	3928	-0-	-272	-0-	337	1	3329	2	N	238			305
							262	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869															
06		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	17	1	5589	2	N	351	368	1	110
							386	9							
07		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-			110
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

M O	ALLOW 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
06	8340 X	18	-0-	-8322	-0-	18	2			N	-0-			92
07	8401 X	241	-0-	-8160	-0-	3	1	205	2	N	30			122
08	7409 X	1965	-0-	-5444	-0-	33	9							
09	7170 X	6867	-0-	-303	-0-	33	1	1741	2	N	174	177	1	119
10	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	191	9							
*11	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	96	1	6200	2	N	519	373	1	265
						571	9							
						66	1	3770	2	N	325	374	1	193
						358	9						23	8
						87	1	4723	2	N	364	366	1	187
						400	9						4	8

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

06	5220 X	2280	-0-	-2940	-0-	25	1	2087	2	N	153			277
07	5332 X	4365	-0-	-967	-0-	168	9							
08	5146 X	4134	-0-	-1012	-0-	69	1	3902	2	N	358	363	1	272
09	4530 X	2566	-0-	-1964	-0-	394	9							
10	4371 X	3569	-0-	-802	-0-	67	1	3635	2	N	393	553	1	112
11	4230 X	3235	-0-	-995	-0-	432	9							
						34	1	2276	2	N	233	184	1	161
						256	9							
						55	1	3169	2	N	314	377	1	96
						345	9						2	8
						51	1	2848	2	N	305	171	1	227
						336	9						3	8

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

06	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	113	1	9317	2	N	434	368	1	248
07	5952 X	5531	-0-	-421	-0-	477	9							
08	5301 X	2301	-0-	-3000	-0-	89	1	4994	2	N	407	351	1	304
09	5760 X	4108	-0-	-1652	-0-	448	9							
10	5952 X	4855	-0-	-1097	-0-	38	1	2044	2	N	199	363	1	140
11	5760 X	1433	-0-	-4327	-0-	219	9							
						56	1	3672	2	N	345	364	1	121
						380	9							
						76	1	4346	2	N	394	376	1	139
						433	9							
						23	1	1259	2	N	137	1	8	275
						151	9							

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

06	12330 X	7741	-0-	-4589	-0-	88	1	7229	2	N	385	182	1	400
07	15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	424	9							
08	15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	241	1	13619	2	N	1164	1095	1	469
09	14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	1280	9							
10	14942 X	12931	-0-	-2011	-0-	263	1	13864	2	N	1164	1273	1	360
11	14460 X	13671	-0-	-789	-0-	1280	9							
						204	1	13093	2	N	1010	1108	1	262
						1111	9							
						206	1	11703	2	N	929	938	1	253
						1022	9							
						229	1	12406	2	N	942	930	1	265
						1036	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012												TOTAL DEPTH	8182	PERF. 8444 - 16305
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	30765 X	30765	-0-	-0-	-0-	360	1	29528	2	N	797	734	1	265
						877	9							
07	26363 X	26363	-0-	-0-	-0-	372	1	25094	2	N	815	925	1	155
						897	9							
08	25141 X	24642	-0-	-499	-0-	372	1	23367	2	N	821	911	1	65
						903	9							
09	30180 X	23283	-0-	-6897	-0-	360	1	22045	2	N	798	725	1	138
						878	9							
10	31186 X	23275	-0-	-7911	-0-	372	1	22016	2	N	806	735	1	208
						887	9					1	8	
11	30180 X	22951	-0-	-7229	-0-	360	1	21675	2	N	833	907	1	134
						916	9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012												TOTAL DEPTH	8196	PERF. 8347 - 12856
06	5940 X	5733	-0-	-207	-0-	4	1	5588	2	N	128			310
						141	9							
07	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	26	1	6704	2	N	342			652
						376	9							
08	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	108	1	6449	2	N	403	548	1	507
						443	9							
09	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	117	1	6000	2	N	372	366	1	513
						409	9							
10	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	107	1	5638	2	N	402	702	1	213
						442	9							
*11	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	100	1	5068	2	N	330			543
						363	9							
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013												TOTAL DEPTH	9288	PERF. 9463 - 14050
06	1320 N	1272	-0-	-48	-0-	1189	2	83	9	N	75			163
07	1519 N	1220	-0-	-299	-0-	1139	2	81	9	N	74			237
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
PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013												TOTAL DEPTH	7820	PERF. 8216 - 14552
06	5070 X	28	-0-	-5042	-0-	27	1	1	9	N	1			199
07	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	193	1	4735	2	N	305	369	1	135
						336	9							
08	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	200	1	4490	2	N	387	367	1	155
						426	9							
09	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	244	1	4660	2	N	379	377	1	157
						417	9							
10	5270 X	4776	-0-	-494	-0-	283	1	4069	2	N	385	369	1	173
						424	9							
11	5100 X	4676	-0-	-424	-0-	287	1	3965	2	N	385	360	1	198
						424	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	72	1	6946	2	N	226	188	1	209
						249	9							
07	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	222	1	6872	2	N	294	181	1	322
						323	9							
08	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	120	1	4920	2	N	237	364	1	195
						261	9							
09	6990 X	5394	-0-	-1596	-0-	150	1	4936	2	N	280	184	1	291
						308	9							
10	7223 X	5005	-0-	-2218	-0-	131	1	4582	2	N	265	364	1	192
						292	9							
11	6990 X	5474	-0-	-1516	-0-	110	1	4966	2	N	362	343	1	211
						398	9							

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078														
06	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	91	1	8672	2	N	332	178	1	236
						365	9							
07	6262 X	5989	-0-	-273	-0-	176	1	5451	2	N	329	365	1	200
						362	9							
08	4960 X	1575	-0-	-3385	-0-	35	1	1448	2	N	84	187	1	97
						92	9							
09	9120 X	1589	-0-	-7531	-0-	43	1	1393	2	N	139			236
						153	9							
10	9424 X	2522	-0-	-6902	-0-	64	1	2238	2	N	200	365	1	71
						220	9							
11	9120 X	4907	-0-	-4213	-0-	97	1	4403	2	N	370	348	1	93
						407	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072														
06	15780 X	-0-	-0-	-15780	-0-					N	-0-			100
07	16306 X	-0-	-0-	-16306	-0-					N	-0-			100
08	11408 X	4166	-0-	-7242	-0-	7	1	3935	2	N	204	304	1	-0-
						224	9							
09	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	10	1	2004	2	Y	158	151	1	7
						174	9							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	-0-
11	4140 X	-0-	-0-	-4140	-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														
06	12990 X	-0-	-0-	-12990	-0-					N	-0-			96
07	12958 X	-0-	-0-	-12958	-0-					N	-0-			96
08	8835 X	5524	-0-	-3311	-0-	9	1	5022	2	N	448	544	1	-0-
						493	9							
09	19817 X	19817	-0-	-0-	-0-	84	1	17912	2	Y	1655	1485	1	170
						1821	9							
10	18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	74	1	16780	2	Y	1501	1463	1	196
						1651	9					12	8	
*11	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	34	1	9272	2	Y	1006	560	1	642
						1107	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 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
06	2670 X	19	-0-	-2651	-0-	15 1	4 9	N	4	201
07	2759 X	2513	-0-	-246	-0-	203 1	1956 2	N	322	181
08	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	354 9				
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	222 1	3367 2	N	349	170
10	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	384 9				
11	2670 X	77	-0-	-2593	-0-	194 1	2610 2	N	305	109
						336 9				
						199 1	2937 2	N	345	92
						380 9				
						70 1	7 9	N	6	98

PGE BROWNE		WELL #: F 3H		RRCID -> 271431		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394		
06	5130 X	3515	-0-	-1615	-0-	22 1	3406 2	N	79	220
07	5301 X	314	-0-	-4987	-0-	87 9				
08	4309 X	2053	-0-	-2256	-0-	4 1	290 2	N	18	55
09	3510 X	960	-0-	-2550	-0-	20 9				
10	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	23 1	1951 2	N	72	127
*11	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	79 9				
						12 1	893 2	N	50	177
						55 9				
						63 1	4189 2	N	233	227
						256 9				
						70 1	4500 2	N	295	154
						325 9				

PGE BROWNE		WELL #: F 2H		RRCID -> 271432		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464		
06	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	41 1	6452 2	N	190	228
07	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	209 9				
08	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	103 1	7278 2	N	298	166
09	6690 X	5804	-0-	-886	-0-	328 9				
10	6944 X	1004	-0-	-5940	-0-	55 1	4726 2	N	357	166
11	6720 X	420	-0-	-6300	-0-	393 9				
						70 1	5225 2	N	463	81
						509 9				
						14 1	914 2	N	69	150
						76 9				
						5 1	304 2	N	101	92
						111 9				

PGE BROWNE		WELL #: F 1H		RRCID -> 271435		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566		
06	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	50 1	7826 2	N	412	217
07	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	453 9				
08	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	96 1	6777 2	N	668	157
09	8340 X	6002	-0-	-2338	-0-	735 9				
10	8618 X	6319	-0-	-2299	-0-	67 1	5826 2	N	610	231
11	8340 X	5765	-0-	-2575	-0-	671 9				
						71 1	5296 2	N	577	72
						635 9				
						84 1	5602 2	N	575	87
						633 9				
						79 1	5074 2	N	556	97
						612 9				

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
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2	191	9	N	174	177	1	103
07	1085 N	562	-0-	-523	-0-	-0-	423	2	139	9	N	126	1	8	228
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

THURMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	271738	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	9526 - 15871			
06	2760 X	2597	-0-	-163	-0-	-0-	2420	2	177	9	N	161	158	1	172
07	2697 X	2592	-0-	-105	-0-	-0-	2418	2	174	9	N	158	171	1	159
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

THURMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	271739	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	8947	PERF.	9451 - 15767			
06	3120 X	2470	-0-	-650	-0-	-0-	2295	2	175	9	N	159	341	1	98
07	2945 X	2352	-0-	-593	-0-	-0-	2175	2	177	9	N	161		8	259
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

PGE BROWNE		WELL #:		F 4H	RRCID ->	271953	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8178 - 14419			
06	6390 X	6076	-0-	-314	-0-	-0-	37	1	5863	2	N	160	182	1	83
07	13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	-0-	176	9							
07	13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	12967	2	N	463	369	1	177
08	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	-0-	509	9							
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							
09	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	9839	2	N	542	556	1	65
10	10168 X	9525	-0-	-643	-0-	-0-	596	9							
10	10168 X	9525	-0-	-643	-0-	-0-	134	1	8853	2	N	489	367	1	187
11	9840 X	8698	-0-	-1142	-0-	-0-	538	9							
11	9840 X	8698	-0-	-1142	-0-	-0-	126	1	8026	2	N	496	543	1	139
							546	9							

PGE BROWNE		WELL #:		F 5H	RRCID ->	271954	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	8125 - 14448			
06	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	6932	2	N	233	178	1	155
07	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-	-0-	256	9							
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							
09	7230 X	2518	-0-	-4712	-0-	-0-	31	1	2254	2	N	212	181	1	174
10	7471 X	2881	-0-	-4590	-0-	-0-	233	9							
10	7471 X	2881	-0-	-4590	-0-	-0-	39	1	2608	2	N	213	187	1	200
11	7230 X	3094	-0-	-4136	-0-	-0-	234	9							
11	7230 X	3094	-0-	-4136	-0-	-0-	43	1	2765	2	N	260	184	1	276
							286	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 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
06		5520 X	4718	-0-	-802	-0-	28 1	4393 2	N	270	184 1		196
							297 9						
07		5704 X	1053	-0-	-4651	-0-	13 1	931 2	N	99	177 1		118
							109 9						
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	1 8	328
							499 9						
11		5910 X	5257	-0-	-653	-0-	72 1	4624 2	N	510	546 1		292
							561 9						
THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640													
06		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1613 2	165 9	N	150	173 1		89
							100 1	145 9	N	132	1 8		220
07		1922 N	1673	-0-	-249	-0-	1528 2	145 9	N	132	180 1	2 8	170
							1501 2	125 9	N	114	178 1		106
08		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1266 2	84 9	N	76			182
							714 2	8 9	N	7			189
09		1770 N	1391	-0-	-379	-0-	3 2						
10		1674 N	798	-0-	-876	-0-							
11		1590 N	11	-0-	-1579	-0-							
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085													
06		4590 X	3176	-0-	-1414	-0-	3038 2	138 9	Y	125	125 0		1
							100 1	24 2	Y	149	148 0		2
07		3224 X	288	-0-	-2936	-0-	164 9						
							258 1	5981 2	Y	497	497 0		2
08		6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	547 9						
							285 1	5936 2	Y	329	329 0		2
09		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	362 9						
							286 1	4788 2	Y	383	380 0	1 8	4
10		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	421 9						
							289 1	5561 2	Y	340	342 0		2
*11		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	374 9						
FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734													
06		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
07		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y				
							196 1	254 2	Y	1029	1025 0	1 8	3
08		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	5 4	1132 9					
							278 1	513 2	Y	918	918 0		3
09		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	2 4	1010 9					
							322 1	294 2	Y	775	768 0	2 8	8
10		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	4 4	853 9					
							91 1	30 2	Y	224	230 0		2
11		510 N	367	-0-	-143	-0-	246 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
FAITH-YANA		WELL #: G 2H		RRCID -> 272711	COMPL. DATE 05/29/2013	TOTAL DEPTH 7114	PERF. 7711	- 14432					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				Y	-0-			-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	-0-			-0-
08	1426 X	1424	-0-	-2	-0-	210	1	455 2	Y	686	683 0	1 8	2
						4	4	755 9					
09	1380 X	882	-0-	-498	-0-	200	1	73 2	Y	553	552 0		3
						1	4	608 9					
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	215	1	51 2	Y	426	422 0	1 8	6
						1	4	469 9					
11	1380 N	739	-0-	-641	-0-	238	1	93 2	Y	371	373 0		4
						408	9						
FAITH SANDY DIM		WELL #: J 4H		RRCID -> 273129	COMPL. DATE 05/26/2013	TOTAL DEPTH 6243	PERF. 6553	- 13482					
06	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	5884	2	187 9	Y	170	175 0		2
07	3100 N	13276	-0-	10176	10176	334	1	12590 2	Y	320	320 0		2
						352	9						
08	3100 N	3200	-0-	100	10276	190	1	2812 2	Y	180	181 0		1
						198	9						
09	12681 X	2405	-0-	-10276	-0-	195	1	2056 2	Y	140	140 0		1
						154	9						
10	382 X	382	-0-	-0-	-0-	158	1	25 2	Y	181	179 0	1 8	2
						199	9						
11	270 X	92	-0-	-178	-0-	63	1	4 2	Y	23	24 0		1
						25	9						
FAITH-YANA		WELL #: G 3H		RRCID -> 273132	COMPL. DATE 05/19/2013	TOTAL DEPTH 7016	PERF. 7365	- 15498					
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-				Y	-0-			-0-
07	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				Y	-0-			-0-
08	3906 X	2172	-0-	-1734	-0-	254	1	1461 2	Y	414	413 0		1
						2	4	455 9					
09	3780 X	1452	-0-	-2328	-0-	275	1	768 2	Y	371	370 0		2
						1	4	408 9					
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	394	1	1886 2	Y	580	575 0	2 8	5
						3	4	638 9					
*11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	351	1	2136 2	Y	467	470 0	1 8	1
						1	4	514 9					
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: C 4H		RRCID -> 273168	COMPL. DATE 02/19/2014	TOTAL DEPTH 8111	PERF. 8144	- 13482					
06	2400 X	2144	-0-	-256	-0-	28	1	2025 2	Y	83	57 1		36
						91	9						
07	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	293	1	8376 2	Y	471	469 1		38
						518	9						
08	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	365	1	4102 2	Y	435	473 1		-0-
						479	9						
09	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	619	1	4990 2	Y	684	615 1		69
						752	9						
10	9207 X	6052	-0-	-3155	-0-	575	1	4938 2	Y	490	507 1		52
						539	9						
*11	8880 X	6814	-0-	-2066	-0-	555	1	5750 2	Y	463	463 1		52
						509	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	87	1 5872 2	Y	344	221 1	139		
07	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	378	9 5120 2	Y	540	627 1	52		
08	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	260	1 4558 2	Y	648	700 1	-0-		
09	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	594	9 4198 2	Y	769	691 1	78		
10	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	459	1 5343 2	Y	610	624 1	64		
*11	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	713	9 5344 2	Y	632	625 1	71		
						400	1						
						846	9						
						457	1						
						671	9						
						434	1						
						695	9						
SMITH FAMILY UNIT A DIM										WELL #: 1H	RRCID -> 273201	COMPL. DATE 02/20/2014	TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684
06	5820 X	5458	-0-	-362	-0-	645	1 4325 2	N	444	533 1	91		
07	6014 X	5714	-0-	-300	-0-	488	9 4281 2	N	719	544 1	266		
08	6014 X	4848	-0-	-1166	-0-	642	1 3302 2	N	742	906 1	102		
09	5460 X	3435	-0-	-2025	-0-	791	9 2343 2	N	501	532 1	71		
10	5704 X	3827	-0-	-1877	-0-	730	1 2737 2	N	473	354 1	190		
*11	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	816	9 4491 2	N	716	701 1	205		
						541	1						
						551	9						
						570	1						
						520	9						
						756	1						
						788	9						
SMITH FAMILY UNIT A DIM										WELL #: 2H	RRCID -> 273202	COMPL. DATE 02/21/2014	TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607
06	1830 X	808	-0-	-1022	-0-	79	1 531 2	N	180	177 1	97		
07	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	198	9 1476 2	N	434	362 1	169		
08	1860 X	832	-0-	-1028	-0-	221	1 603 2	N	87	168 1	88		
09	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	477	9 1274 2	N	506	546 1	48		
10	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	133	1 1409 2	N	565	537 1	76		
11	2100 X	756	-0-	-1344	-0-	96	9 470 2	N	188	173 1	91		
						294	1						
						557	9						
						293	1						
						622	9						
						79	1						
						207	9						
GATES 010 CHK-B TR 1										WELL #: C 6H	RRCID -> 273583	COMPL. DATE 02/28/2014	TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448
06	5520 X	60	-0-	-5460	-0-	2	1 46 2	Y	11	19 1	15		
07	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	12	9 5036 2	Y	785	737 1	63		
08	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	318	1 5047 2	Y	819	882 1	-0-		
09	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	864	9 4766 2	Y	1024	918 1	106		
10	6262 X	5893	-0-	-369	-0-	480	1 4742 2	Y	655	689 1	72		
*11	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	901	9 5196 2	Y	663	659 1	76		
						433	1						
						1126	9						
						430	1						
						721	9						
						443	1						
						729	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 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5070 X	1266	-0-	-3804	-0-	17	1	1175	2	Y	67	73	43
						74	9						
07	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	182	1	5132	2	Y	354	369	28
						389	9						
08	5301 X	4605	-0-	-696	-0-	596	1	3669	2	Y	309	337	-0-
						340	9						
09	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	625	1	4509	2	Y	331	299	32
						364	9						
10	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	718	1	5849	2	Y	553	533	52
						608	9						
*11	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	729	1	6618	2	Y	501	499	54
						551	9						
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095													
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	5		247
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-		247
08	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2133	2	710	9	Y	645	453	439
09	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	2433	2	776	9	Y	705	726	418
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	2517	2	806	9	Y	733	799	349
*11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	2807	2	771	9	Y	701	497	552
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380													
06	1740 N	1298	-0-	-442	-0-	7	1	797	2	Y	449	448	1
						494	9						
07	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	9	1	1602	2	Y	506	506	-0-
						557	9						
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	6	1	1312	2	Y	398	396	2
						2	4	438	9				
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	6	1	1283	2	Y	331	331	2
						364	9						
10	1767 N	1727	-0-	-40	-0-	5	1	1384	2	Y	306	304	3
						1	4	337	9				
*11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	5	1	1413	2	Y	314	316	1
						345	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080													
06	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	121	1	9350	2	Y	322	306	17
						354	9						
07	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	292	1	8184	2	Y	649	645	21
						714	9						
08	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	403	1	6666	2	Y	596	584	33
						656	9						
09	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	364	1	6403	2	Y	626	612	47
						689	9						
10	6603 X	6015	-0-	-588	-0-	340	1	5081	2	Y	540	573	12
						594	9						
11	6390 X	4993	-0-	-1397	-0-	345	1	3998	2	Y	591	518	85
						650	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
06		10620 X	-0-	-0-	-10620	-0-		Y	-0-	-0-
07		11408 X	18	-0-	-11390	-0-	18 2	Y	-0-	-0-
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-

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 2H		RRCID ->	274094	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	8089	PERF. 8191 - 12973
06		17319 X	17319	-0-	-0-	-0-	39 1	16801 2	Y	435 345 1 152
							479 9			
07		10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	110 1	10317 2	Y	365 400 1 117
							402 9			
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			

JERRY JOHNSTON DIM		WELL #: C 1H		RRCID ->	274325	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	7376	PERF. 7763 - 13250
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-	62
07		403 N	145	-0-	-258	-0-	73 2	72 9	N	127
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

FAITH-BONITA		WELL #: E 2H		RRCID ->	274326	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 7792 - 14342
06		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-		Y	-0-	-0-
07		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-		Y	-0-	-0-
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			

FAITH-SAN PEDRO		WELL #: K 1H		RRCID ->	274401	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	6423	PERF. 6594 - 12169
06		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	102 1	1517 2	Y	279 285 0 6
							307 9			
07		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	288 1	1613 2	Y	318 318 0 6
							350 9			
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			

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-			199
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	17			216
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	77	1	1423	2	Y	328	181	1	363
						361	9							
09	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	179	1	2165	2	Y	572	737	1	198
						629	9							
10	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	206	1	1881	2	Y	597	520	1	272
						657	9					3	8	
*11	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	208	1	1939	2	Y	518	525	1	263
						570	9					2	8	

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554														
06	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	21	1	6804	2	Y	1510	1506	0	4
						2	4	1661	9					
07	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	21	1	5283	2	Y	1147	1147	0	3
						1262	9						1	8
08	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	13	1	4969	2	Y	907	906	0	3
						5	4	998	9					
09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	15	1	4876	2	Y	905	905	0	3
						2	4	996	9					
10	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	15	1	4959	2	Y	1024	1014	0	10
						4	4	1126	9				3	8
*11	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	14	1	4854	2	Y	978	983	0	4
						1	4	1076	9				1	8

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992														
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-			-0-
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-
08	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	198	1	1991	2	Y	938	935	0	2
						5	4	1032	9				1	8
09	1740 X	1441	-0-	-299	-0-	180	1	930	2	Y	301	301	0	2
						331	9							
10	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	237	1	1445	2	Y	412	408	0	5
						2	4	453	9				1	8
11	3120 X	1521	-0-	-1599	-0-	210	1	955	2	Y	324	326	0	3
						356	9							

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241														
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			87
07	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-			87
08	5766 X	4756	-0-	-1010	-0-	132	1	3752	2	Y	793	363	1	517
						872	9							
09	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	252	1	4715	2	Y	1405	1591	1	331
						1546	9							
10	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	273	1	4688	2	Y	1228	1274	1	285
						1351	9							
11	4590 X	4508	-0-	-82	-0-	233	1	3289	2	Y	896	894	1	284
						986	9					3	8	

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 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
06	7320 X	6714	-0-	-606	-0-	8 1	6064 2	Y	583	582 0	1
						1 4	641 9				
07	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	23 1	7787 2	Y	1266	1264 0	1 8
						1393 9					2
08	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	17 1	7863 2	Y	1127	1127 0	1 8
						6 4	1240 9				
09	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	16 1	6412 2	Y	999	999 0	
						2 4	1099 9				1
10	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	15 1	6647 2	Y	1023	1014 0	3 8
						4 4	1125 9				7
*11	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	13 1	6560 2	Y	924	930 0	1 8
						1 4	1016 9				-0-

FAITH-SAN PEDRO		WELL #: F 2H		RRCID -> 275233		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 6361		PERF. 6771 - 13654	
06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-		-0-
07	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-		-0-
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
						2 4	623 9				
*11	3000 N	3227	-0-	227	389	463 1	2164 2	Y	545	548 0	1 8
						600 9					1

FAITH-YANA		WELL #: F 2H		RRCID -> 275237		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7516 - 14209	
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
07	5580 X	45	-0-	-5535	-0-	45 2		Y	-0-		-0-
08	5580 X	4100	-0-	-1480	-0-	196 1	3168 2	Y	666	664 0	1 8
						3 4	733 9				
09	5400 X	2430	-0-	-2970	-0-	215 1	1751 2	Y	421	422 0	
						1 4	463 9				-0-
10	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	239 1	782 2	Y	265	264 0	1 8
						1 4	292 9				-0-
*11	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	313 1	3551 2	Y	353	353 0	
						388 9					-0-

FAITH-YANA		WELL #: H 1H		RRCID -> 275238		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 7331		PERF. 7562 - 14573	
06	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FAITH-YANA		WELL #: B 2H		RRCID -> 275242		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7109		PERF. 7616 - 14647	
06	3150 X	514	-0-	-2636	-0-	10 1	504 2	Y	-0-		1
07	7037 X	1515	-0-	-5522	-0-	144 1	1371 2	Y	-0-		1
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

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 3H RRCID -> 275343													COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8284 - 17935
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
06	25710 X	23520	-0-	-2190	-0-	4	1	22100	2	Y	1287	1270	1	69				
						1416	9											
07	23703 X	23703	-0-	-0-	-0-	26	1	22234	2	Y	1312	1266	1	115				
						1443	9											
08	23219 X	22951	-0-	-268	-0-	134	1	21443	2	Y	1249	1332	1	32				
						1374	9											
09	22470 X	22109	-0-	-361	-0-	130	1	20539	2	Y	1309	1248	1	93				
						1440	9											
10	23219 X	22798	-0-	-421	-0-	134	1	21171	2	Y	1357	1356	1	94				
						1493	9											
11	22470 X	20731	-0-	-1739	-0-	129	1	19470	2	Y	1029	764	1	358				
						1132	9						1 8					

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346													COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8330 - 17681
06	27300 X	26106	-0-	-1194	-0-	45	1	24566	2	Y	1359	1345	1	45				
						1495	9											
07	27094 X	26819	-0-	-275	-0-	17	1	25198	2	Y	1458	1457	1	46				
						1604	9											
08	27129 X	27129	-0-	-0-	-0-	96	1	25294	2	Y	1581	1581	1	46				
						1739	9											
09	26220 X	25783	-0-	-437	-0-	24043	2	1740	9	Y	1582	1563	1	65				
10	27094 X	25864	-0-	-1230	-0-	24061	2	1803	9	Y	1639	1668	1	34				
11	26220 X	24670	-0-	-1550	-0-	22875	2	1795	9	Y	1632	1166	1	500				
													2 8					

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352													COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	8351	PERF.	8369 - 17365
06	30480 X	24722	-0-	-5758	-0-	43	1	23407	2	Y	1156	1153	1	45				
						1272	9											
07	27218 X	23911	-0-	-3307	-0-	15	1	22407	2	Y	1354	1351	1	48				
						1489	9											
08	27218 X	23327	-0-	-3891	-0-	82	1	21741	2	Y	1367	1369	1	46				
						1504	9											
09	26340 X	22609	-0-	-3731	-0-	20969	2	1640	9	Y	1491	1470	1	67				
10	27218 X	24580	-0-	-2638	-0-	22589	2	1991	9	Y	1810	1832	1	41				
11	24720 X	22675	-0-	-2045	-0-	20840	2	1835	9	Y	1668	1193	1	515				
													4 8					
													1 8					

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354													COMPL. DATE	10/07/2014	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	8330 - 14048
06	26441 X	26441	-0-	-0-	-0-	24523	2	1918	9	Y	1744	1688	1	112				
07	23186 X	23186	-0-	-0-	-0-	21210	2	1976	9	Y	1796	1741	1	167				
08	22258 X	21946	-0-	-312	-0-	20009	2	1937	9	Y	1761	1873	1	55				
09	21540 X	20387	-0-	-1153	-0-	18630	2	1757	9	Y	1597	1608	1	44				
10	22258 X	20837	-0-	-1421	-0-	19065	2	1772	9	Y	1611	1561	1	92				
11	21540 X	21414	-0-	-126	-0-	19586	2	1828	9	Y	1662	1149	1	605				
													2 8					

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435													COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8299 - 15050
06	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	33	1	5029	2	Y	278	247	1	31				
						306	9											
07	6076 X	1710	-0-	-4366	-0-	14	1	1602	2	Y	85	103	1	13				
						94	9											
08	22066 X	22066	-0-	-0-	-0-	194	1	20477	2	Y	1268	1072	1	209				
						1395	9											
09	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	78	1	8138	2	Y	571	654	1	126				
						628	9											
10	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	117	1	10943	2	Y	759	696	1	187				
						835	9						2 8					
*11	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	108	1	10136	2	Y	830	854	1	162				
						913	9						1 8					

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
06	26670 X	26407	-0-	-263	-0-	5	1	24759	2	Y	1494	1474	1	64
						1643	9							
07	24521 X	24206	-0-	-315	-0-	26	1	22722	2	Y	1325	1287	1	102
						1458	9							
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	
PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082														
06	13110 X	12687	-0-	-423	-0-	81	1	12164	2	Y	402	356	1	46
						442	9							
07	23109 X	23109	-0-	-0-	-0-	185	1	21713	2	Y	1101	1021	1	126
						1211	9							
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							
PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028														
06	20130 X	16358	-0-	-3772	-0-	103	1	15474	2	Y	710	808	1	110
						781	9							
07	18879 X	12727	-0-	-6152	-0-	97	1	11425	2	Y	1095	1067	1	138
						1205	9							
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							
PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998														
06	19235 X	19235	-0-	-0-	-0-	121	1	18283	2	Y	755	801	1	97
						831	9							
07	15872 X	13452	-0-	-2420	-0-	107	1	12557	2	Y	716	729	1	84
						788	9							
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	

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

06	13622 X	13622	-0-	-0-	-0-	4	1	12836	2	Y	711	687	1	92
						782	9							
07	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	21	1	8929	2	Y	630	642	1	80
						693	9							
08	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	116	1	8743	2	Y	592	587	1	85
						651	9							
09	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	113	1	8244	2	Y	603	593	1	95
						663	9							
10	8773 X	8418	-0-	-355	-0-	116	1	7686	2	Y	560	547	1	108
						616	9							
11	8490 X	8313	-0-	-177	-0-	104	1	7585	2	Y	567	197	1	478
						624	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067														
06	23467 X	23467	-0-	-0-	-0-	7	1	22129	2	Y	1210	1185	1	150
						1331	9							
07	17896 X	17896	-0-	-0-	-0-	40	1	16658	2	Y	1089	1110	1	129
						1198	9							
08	16312 X	16312	-0-	-0-	-0-	200	1	15137	2	Y	886	893	1	122
						975	9							
09	15568 X	15568	-0-	-0-	-0-	196	1	14275	2	Y	997	972	1	147
						1097	9							
10	15562 X	14277	-0-	-1285	-0-	197	1	13144	2	Y	851	840	1	158
						936	9							
*11	16233 X	16233	-0-	-0-	-0-	206	1	14982	2	Y	950	327	1	781
						1045	9							

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314														
06	23983 X	23983	-0-	-0-	-0-	119	1	22437	2	Y	1297	1224	1	168
						1427	9							
07	18448 X	18448	-0-	-0-	-0-	124	1	16989	2	Y	1214	1242	1	140
						1335	9							
08	16205 X	16205	-0-	-0-	-0-	129	1	14796	2	Y	1164	1158	1	146
						1280	9							
09	14400 X	14324	-0-	-76	-0-	112	1	13089	2	Y	1021	967	1	200
						1123	9							
10	16036 X	16036	-0-	-0-	-0-	141	1	14665	2	Y	1118	995	1	2 8 321
						1230	9							
11	14400 X	14143	-0-	-257	-0-	114	1	12815	2	Y	1104	1244	1	1 8 180
						1214	9							

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471														
06	22201 X	22201	-0-	-0-	-0-	111	1	20799	2	Y	1174	1116	1	128
						1291	9							
07	16750 X	16750	-0-	-0-	-0-	113	1	15528	2	Y	1008	1042	1	94
						1109	9							
08	16151 X	13134	-0-	-3017	-0-	106	1	12095	2	Y	848	857	1	85
						933	9							
09	15948 X	15948	-0-	-0-	-0-	126	1	14675	2	Y	1043	955	1	173
						1147	9							
10	16151 X	6657	-0-	-9494	-0-	57	1	5889	2	Y	646	634	1	185
						711	9							
*11	15786 X	15786	-0-	-0-	-0-	129	1	14401	2	Y	1142	1179	1	148
						1256	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		31430 X	31430	-0-	-0-	-0-	324	1	29665	2	Y	1310	1351	1			50
							1441	9									
07		22948 X	22948	-0-	-0-	-0-	319	1	21105	2	Y	1385	1351	1			84
							1524	9									
08		21834 X	21834	-0-	-0-	-0-	338	1	20225	2	Y	1155	1179	1			60
							1271	9									
09		19260 X	19242	-0-	-18	-0-	277	1	17539	2	Y	1296	1257	1			99
							1426	9									
10		19902 X	19146	-0-	-756	-0-	290	1	17391	2	Y	1332	1304	1	2	8	125
							1465	9									
11		19260 X	15835	-0-	-3425	-0-	206	1	14217	2	Y	1284	1292	1	1	8	116
							1412	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292																	
06		1890 X	43	-0-	-1847	-0-	43	2			Y	-0-	23	0			-0-
07		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	8	1	1356	2	Y	429	427	0			2
							472	9									
08		3100 N	3670	-0-	570	570	9	1	2983	2	Y	614	614	0	1	8	1
							3	4	675	9							
09		3000 N	3198	-0-	198	768	10	1	2557	2	Y	573	572	0			2
							1	4	630	9							
10		3100 N	2725	-0-	-375	393	7	1	2203	2	Y	466	462	0	1	8	5
							2	4	513	9							
*11		3055 X	2662	-0-	-393	-0-	6	1	2177	2	Y	435	438	0	1	8	1
							479	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538																	
06		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					183
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
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

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
FAITH-SAN PEDRO D UNIT		WELL #: F 1H		RRCID -> 275948	COMPL. DATE 04/13/2012	TOTAL DEPTH 6669	PERF. 6767	- 14272								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-					-0-
07	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
08	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	202	1	7859	2	Y	1502	1496	0	1	8	5
						8	4	1652	9							
09	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	579	1	6188	2	Y	1857	1855	0			7
						4	4	2043	9							
10	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	560	1	5812	2	Y	1528	1515	0	5	8	15
						7	4	1681	9							
*11	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	535	1	5665	2	Y	1322	1330	0	1	8	6
						1	4	1454	9							
FAITH-YANA		WELL #: N 1H		RRCID -> 276045	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH 6841	PERF. 7225	- 11896								
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
07	2666 X	295	-0-	-2371	-0-	1	1	286	2	Y	7	6	0			1
						8	9									
08	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	364	1	4444	2	Y	806	803	0	1	8	3
						4	4	887	9							
09	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	387	1	3060	2	Y	667	667	0			3
						1	4	734	9							
10	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	403	1	3326	2	Y	554	549	0	2	8	6
						3	4	609	9							
11	2580 X	730	-0-	-1850	-0-	241	1	53	2	Y	396	400	0			2
						436	9									
FAITH-YANA		WELL #: N 3H		RRCID -> 276047	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH 6863	PERF. 7203	- 11932								
06	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					-0-
07	7657 X	516	-0-	-7141	-0-	498	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
08	20391 X	20391	-0-	-0-	-0-	1055	1	17878	2	Y	1319	1315	0	1	8	3
						7	4	1451	9							
09	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	629	1	8201	2	Y	1345	1344	0			4
						3	4	1480	9							
10	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	476	1	3992	2	Y	984	976	0	3	8	9
						4	4	1082	9							
*11	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	574	1	6508	2	Y	1520	1523	0	2	8	4
						1	4	1672	9							
FAITH-YANA		WELL #: N 8H		RRCID -> 276048	COMPL. DATE 11/28/2014	TOTAL DEPTH 7118	PERF. 7224	- 11929								
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
07	2139 X	312	-0-	-1827	-0-	300	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
08	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	242	1	3667	2	Y	669	667	0	1	8	1
						3	4	736	9							
09	2070 X	644	-0-	-1426	-0-	285	1	38	2	Y	291	292	0			-0-
						1	4	320	9							
10	481 X	481	-0-	-0-	-0-	404	1	8	2	Y	63	63	0			-0-
						69	9									
11	2070 X	971	-0-	-1099	-0-	380	1	403	2	Y	171	170	0			1
						188	9									
BRADBERRY UNIT B DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 276206	COMPL. DATE 01/14/2013	TOTAL DEPTH 6249	PERF. 6864	- 13050								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	22 1	4265 2	1 4	791 9	Y	719	720 0			4
07	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	374 1	3313 2	1615 9	762 9	Y	1468	1464 0	1 8		7
08	4123 X	3632	-0-	-491	-0-	302 1	2565 2	3 4	762 9	Y	693	695 0	1 8		4
09	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	242 1	6307 2	1 4	781 9	Y	710	709 0			5
10	4123 X	3404	-0-	-719	-0-	309 1	2555 2	2 4	538 9	Y	489	486 0	2 8		6
*11	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	316 1	2181 2	1 4	1891 9	Y	1719	1717 0	2 8		6
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923															
06	5730 X	3166	-0-	-2564	-0-	7 1	2550 2	1 4	608 9	Y	553	551 0			2
07	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	222 1	5477 2	1328 9	5477 2	Y	1207	1204 0	1 8		4
08	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	237 1	7560 2	5 4	1096 9	Y	996	995 0	1 8		4
09	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	201 1	6072 2	2 4	1308 9	Y	1189	1187 0			6
10	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	20 1	6288 2	7 4	1579 9	Y	1435	1421 0	5 8		15
*11	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	17 1	4866 2	1 4	1329 9	Y	1208	1216 0	1 8		6
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527															
06	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	20 1	5333 2	380 9	491 9	Y	345	380 0			5
07	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	560 1	4655 2	517 9	733 9	Y	470	470 0			5
08	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	560 1	4220 2	2 4	491 9	Y	446	447 0			4
09	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	369 1	2666 2	1 4	733 9	Y	666	665 0			5
10	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	352 1	3216 2	3 4	722 9	Y	656	649 0	2 8		10
*11	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	302 1	2823 2	618 9		Y	562	566 0	1 8		5
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695															
06	6960 X	1256	-0-	-5704	-0-	8 1	989 2	259 9		Y	235	235 0			-0-
07	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	517 1	4969 2	705 9		Y	641	640 0	1 8		-0-
08	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	515 1	5191 2	3 4	628 9	Y	571	570 0	1 8		-0-
09	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	401 1	5115 2	1 4	672 9	Y	611	611 0			-0-
10	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	366 1	5397 2	3 4	675 9	Y	614	608 0	2 8		4
*11	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	317 1	4503 2	541 9		Y	492	495 0	1 8		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248															
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	

06		26193 X	26193	-0-	-0-	-0-	101	1	24714	2	Y	1253	1312	1	43
							1378	9							
07		20398 X	19060	-0-	-1338	-0-	88	1	17701	2	Y	1155	1102	1	96
							1271	9							
08		19747 X	17752	-0-	-1995	-0-	89	1	16458	2	Y	1095	1109	1	82
							1205	9							
09		19950 X	16514	-0-	-3436	-0-	87	1	15233	2	Y	1085	1076	1	91
							1194	9							
10		20615 X	17024	-0-	-3591	-0-	91	1	15712	2	Y	1110	1147	1	2 8 52
							1221	9							
11		19950 X	16447	-0-	-3503	-0-	91	1	15100	2	Y	1142	1077	1	1 8 116
							1256	9							

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483															
06		17850 X	16961	-0-	-889	-0-	65	1	16019	2	Y	797	815	1	29
							877	9							
07		16949 X	16949	-0-	-0-	-0-	79	1	15759	2	Y	1010	952	1	87
							1111	9							
08		16275 X	14953	-0-	-1322	-0-	75	1	13846	2	Y	938	951	1	74
							1032	9							
09		15750 X	14411	-0-	-1339	-0-	75	1	13255	2	Y	983	972	1	85
							1081	9							
10		16275 X	14745	-0-	-1530	-0-	79	1	13562	2	Y	1004	1038	1	1 8 50
							1104	9							
11		15750 X	14538	-0-	-1212	-0-	80	1	13340	2	Y	1016	959	1	1 8 106
							1118	9							

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473															
06		23564 X	23564	-0-	-0-	-0-	91	1	22362	2	Y	1010	1053	1	42
							1111	9							
07		18848 X	18832	-0-	-16	-0-	88	1	17580	2	Y	1058	1004	1	96
							1164	9							
08		18848 X	16760	-0-	-2088	-0-	84	1	15630	2	Y	951	967	1	80
							1046	9							
09		18240 X	15615	-0-	-2625	-0-	83	1	14513	2	Y	926	920	1	86
							1019	9							
10		18848 X	15497	-0-	-3351	-0-	83	1	14395	2	Y	926	959	1	1 8 52
							1019	9							
11		18240 X	14536	-0-	-3704	-0-	82	1	13515	2	Y	854	810	1	96
							939	9							

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416															
06		26670 X	26670	-0-	-0-	-0-	105	1	25499	2	Y	969	1019	1	31
							1066	9							
07		19422 X	19422	-0-	-0-	-0-	92	1	18296	2	Y	940	895	1	76
							1034	9							
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	1 8 44
							1095	9							
*11		14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	84	1	13876	2	Y	888	843	1	89
							977	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		13950 X	8871	-0-	-5079	-0-	33 1	8095 2	Y	675	732 1			28
							743 9							
07		14012 X	13437	-0-	-575	-0-	61 1	12265 2	Y	1010	951 1			87
							1111 9							
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	1 8		47
							1022 9							
11		13560 X	10356	-0-	-3204	-0-	58 1	9541 2	Y	688	660 1			75
							757 9							

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865														
06		11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	116 1	10675 2	Y	534	564 1			24
							587 9							
07		11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	157 1	10429 2	Y	790	763 1			51
							869 9							
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	1 8		55
							593 9							
*11		12638 X	12638	-0-	-0-	-0-	173 1	11940 2	Y	477	485 1			47
							525 9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407														
06		4680 X	4233	-0-	-447	-0-	4 1	3937 2	Y	265	277 0			6
							292 9							
07		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	144 1	2621 2	Y	456	456 0			6
							502 9							
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	2 8		10
							2 4	613 9						
*11		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	9 1	3596 2	Y	693	695 0	1 8		7
							1 4	762 9						

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241														
06		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	21 1	4776 2	Y	518	517 0			2
							1 4	570 9						
07		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	548 1	4304 2	Y	487	487 0			2
							536 9							
08		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	579 1	4426 2	Y	466	466 0			2
							2 4	513 9						
09		4020 X	3273	-0-	-747	-0-	362 1	2478 2	Y	393	393 0			2
							1 4	432 9						
10		4154 X	3375	-0-	-779	-0-	371 1	2747 2	Y	233	231 0	1 8		3
							1 4	256 9						
11		4020 X	3484	-0-	-536	-0-	428 1	2715 2	Y	310	310 0			3
							341 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013													TOTAL DEPTH	6649	PERF.	6773 - 14439
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	43	1	6561	2	Y	1908	1949	0			3
						2	4	2099	9							
07	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	567	1	6437	2	Y	1144	1146	0	1	8	-0-
						1258	9									
08	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	681	1	6921	2	Y	1118	1117	0	1	8	-0-
						6	4	1230	9							
09	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	449	1	5864	2	Y	1141	1140	0			1
						2	4	1255	9							
10	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	484	1	6661	2	Y	1085	1075	0	3	8	8
						5	4	1194	9							
*11	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	433	1	5633	2	Y	910	917	0	1	8	-0-
						1	4	1001	9							
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013													TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6750 - 14398
06	4830 X	4166	-0-	-664	-0-	23	1	3337	2	Y	732	733	0			-0-
						1	4	805	9							
07	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	521	1	3561	2	Y	670	669	0	1	8	-0-
						737	9									
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	319	1	2161	2	Y	600	599	0	1	8	-0-
						3	4	660	9							
09	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	358	1	3096	2	Y	625	624	0			1
						1	4	688	9							
10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	374	1	3891	2	Y	608	602	0	2	8	5
						3	4	669	9							
*11	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	268	1	2603	2	Y	427	431	0			1
						470	9									
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013													TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6718 - 12694
06	3870 X	602	-0-	-3268	-0-	2	1	445	2	Y	141	141	0			5
						155	9									
07	1891 X	1107	-0-	-784	-0-	105	1	451	2	Y	501	500	0	1	8	5
						551	9									
08	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	165	1	3448	2	Y	335	336	0			4
						1	4	369	9							
09	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	131	1	3677	2	Y	448	447	0			5
						1	4	493	9							
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	14	1	3094	2	Y	1043	1032	0	3	8	13
						5	4	1147	9							
11	1830 X	1690	-0-	-140	-0-	7	1	1184	2	Y	454	461	0	1	8	5
						499	9									
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013													TOTAL DEPTH	6338	PERF.	6794 - 12877
06	4290 X	2523	-0-	-1767	-0-	9	1	1783	2	Y	664	678	0			4
						1	4	730	9							
07	5456 X	4740	-0-	-716	-0-	120	1	4039	2	Y	528	528	0	1	8	3
						581	9									
08	5456 X	1858	-0-	-3598	-0-	32	1	221	2	Y	1452	1448	0	1	8	6
						8	4	1597	9							
09	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	168	1	6087	2	Y	590	590	0			6
						1	4	649	9							
10	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	7	1	5080	2	Y	475	471	0	1	8	9
						2	4	523	9							
11	4590 X	4292	-0-	-298	-0-	9	1	3571	2	Y	646	647	0	1	8	7
						1	4	711	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-				Y	395	364 1	218
07	12927 X	3648	-0-	-9279	-0-	218	1	2984 2	Y	405	344 1	279
						446	9					
08	11222 X	3727	-0-	-7495	-0-	229	1	3065 2	Y	394	539 1	134
						433	9					
09	4200 X	3081	-0-	-1119	-0-	209	1	2513 2	Y	326	369 1	91
						359	9					
10	3658 X	2644	-0-	-1014	-0-	204	1	2078 2	Y	329	361 1	59
						362	9					
11	3600 X	2417	-0-	-1183	-0-	182	1	1899 2	Y	305	183 1	181
						336	9					

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428												
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-		113
07	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	638	2	498 9	N	453	180 1	386
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	756	2	394 9	N	358	546 1	198
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	692	2	375 9	N	341	364 1	175
10	1147 N	984	-0-	-163	-0-	593	2	391 9	N	355	345 1	181
11	1110 N	904	-0-	-206	-0-	526	2	378 9	N	344	364 1	160
											4 8	
											1 8	

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420												
06	3060 X	1582	-0-	-1478	-0-	1503	2	79 9	Y	72	77 0	2
07	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	169	1	3438 2	Y	200	200 0	2
						220	9					
08	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	224	1	5120 2	Y	275	275 0	2
						303	9					
09	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	168	1	1557 2	Y	144	144 0	2
						158	9					
10	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	231	1	2769 2	Y	168	167 0	2
						185	9				1 8	
*11	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	193	1	1983 2	Y	559	559 0	1
						615	9				1 8	

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987												
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3206	2	176 9	Y	160	176 0	1
07	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	203	1	5724 2	Y	507	507 0	-0-
						558	9				1 8	
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	-0-
						262	9				1 8	
11	3510 X	505	-0-	-3005	-0-	235	1	245 2	Y	23	23 0	-0-
						25	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	14	1	6002	2	Y	1011	1007	0	4
						1	4	1112	9					
07	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	237	1	9557	2	Y	1560	1557	0	2 8 5
						1	4	1716	9					
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					
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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														
06	6870 X	1476	-0-	-5394	-0-	1468	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
07	7285 X	3486	-0-	-3799	-0-	178	1	2801	2	Y	461	460	0	1
						507	9							
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							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451														
06	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	2	1	7500	2	Y	115	114	0	1
						127	9							
07	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	279	1	4314	2	Y	508	507	0	1 8 1
						559	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		5220 X	3803	-0-	-1417	-0-	3	1	3546	2	Y	231	231	0			-0-
							254	9									
07		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	290	1	2705	2	Y	425	424	0			1
							468	9									
08		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	339	1	3522	2	Y	790	788	0	1	8	2
							4	4									
09		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	291	1	3022	2	Y	629	629	0			2
							1	4									
10		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	298	1	2774	2	Y	573	568	0	2	8	5
							3	4									
*11		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	338	1	3661	2	Y	583	586	0	1	8	1
							1	4	641	9							

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744																	
06		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	9	1	5185	2	Y	647	645	0			2
							1	4									
07		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	24	1	6097	2	Y	1323	1320	0	1	8	4
							1455	9									
08		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	11	1	4768	2	Y	724	726	0	1	8	1
							3	4									
09		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	9	1	3959	2	Y	534	534	0			1
							1	4									
10		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	6	1	4005	2	Y	490	485	0	2	8	4
							3	4									
*11		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	7	1	4580	2	Y	456	458	0	1	8	1
							502	9									

FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448																	
06		6360 X	6205	-0-	-155	-0-	6	1	5793	2	Y	369	367	0			2
							406	9									
07		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	339	1	6007	2	Y	702	701	0	1	8	2
							772	9									
08		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	397	1	6704	2	Y	701	701	0	1	8	1
							4	4									
09		7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	330	1	5261	2	Y	1506	1502	0			5
							3	4									
10		6944 X	6157	-0-	-787	-0-	325	1	5141	2	Y	625	622	0	2	8	6
							3	4									
11		6720 X	5464	-0-	-1256	-0-	332	1	4526	2	Y	551	554	0	1	8	2
							606	9									

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645																	
06		13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	14	1	12162	2	Y	994	992	0			2
							1	4									
07		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	326	1	6568	2	Y	882	881	0	1	8	2
							970	9									
08		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	317	1	6513	2	Y	762	762	0	1	8	1
							4	4									
09		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	302	1	5734	2	Y	802	801	0			2
							2	4									
10		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	303	1	5400	2	Y	800	793	0	3	8	6
							4	4									
*11		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	268	1	4725	2	Y	646	651	0	1	8	-0-
							1	4	711	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672														
M O	ALLOW 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

06	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	30	1	12943	2	Y	2142	2136	0	6
						2	4	2356	9					
07	12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	437	1	10399	2	Y	1735	1734	0	5
						1909	9					2	8	
08	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	438	1	10883	2	Y	1544	1545	0	3
						8	4	1698	9				1	8
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	14
						6	4	1626	9				5	8
11	11100 X	10365	-0-	-735	-0-	373	1	8549	2	Y	1311	1319	0	5
						1	4	1442	9				1	8

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522														
06	3060 X	1533	-0-	-1527	-0-	3	1	1279	2	Y	228	228	0	-0-
						251	9							
07	3379 X	3371	-0-	-8	-0-	125	1	2577	2	Y	608	606	0	1
						669	9						1	8
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	4
						2	4	528	9				2	8
*11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	9	1	3407	2	Y	596	598	0	1
						656	9						1	8

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551														
06	8700 X	5216	-0-	-3484	-0-	107	1	4913	2	Y	178	173	1	5
						196	9							
07	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	166	1	7856	2	Y	332	325	1	12
						365	9							
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	9
						384	9						1	8
*11	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	173	1	6718	2	Y	335	332	1	12
						369	9							

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441														
06	7110 X	4974	-0-	-2136	-0-	47	1	4899	2	Y	25	44	1	15
						28	9							
07	6820 X	1804	-0-	-5016	-0-	29	1	1742	2	Y	30	31	1	14
						33	9							
08	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	103	1	6945	2	Y	281	250	1	45
						309	9							
09	6390 X	6201	-0-	-189	-0-	94	1	5830	2	Y	252	264	1	33
						277	9							
10	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	98	1	5487	2	Y	252	231	1	53
						277	9						1	8
11	6600 X	5712	-0-	-888	-0-	101	1	5327	2	Y	258	252	1	59
						284	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 147699												
PGE BROWNE			WELL #: A 2H		RRCID -> 278583			COMPL. DATE 09/18/2015			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850				
M	O	ALLOW 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

06		12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	115	1	11935	2	Y	353	320	1	86
							388	9							
07		12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	204	1	12098	2	Y	477	426	1	137
							525	9							
08		13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	186	1	12602	2	Y	574	602	1	109
							631	9							
09		11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	167	1	10420	2	Y	509	548	1	70
							560	9							
10		10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	167	1	9383	2	Y	491	454	1	105
							540	9					2	8	
*11		8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	152	1	8019	2	Y	383	392	1	96
							421	9							

PGE BROWNE			WELL #: A 3H		RRCID -> 278584			COMPL. DATE 09/18/2015			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372				
06		11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	110	1	11454	2	Y	392	365	1	64
							431	9							
07		10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	164	1	9701	2	Y	507	457	1	114
							558	9							
08		9331 X	8207	-0-	-1124	-0-	114	1	7708	2	Y	350	416	1	48
							385	9							
09		9030 X	8678	-0-	-352	-0-	129	1	8072	2	Y	434	453	1	29
							477	9							
10		9331 X	8365	-0-	-966	-0-	138	1	7744	2	Y	439	402	1	65
							483	9					1	8	
11		9030 X	7923	-0-	-1107	-0-	137	1	7281	2	Y	459	446	1	77
							505	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				
06		11070 X	2629	-0-	-8441	-0-	1	1	2609	2	Y	17	64	1	9
							19	9							
07		10633 X	76	-0-	-10557	-0-	76	2			Y	-0-	9	1	-0-
08		9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	-0-			-0-
09		9150 X	5210	-0-	-3940	-0-	95	1	5002	2	Y	103	78	1	25
							113	9							
10		9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	170	1	8535	2	Y	305	266	1	39
							336	9							
*11		8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	194	1	7842	2	Y	359	158	1	232
							395	9						8	8

GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: G 1H		RRCID -> 278614			COMPL. DATE 09/21/2015			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554				
06		29927 X	29927	-0-	-0-	-0-	12	1	29010	2	Y	823	853	1	142
							905	9							
07		20636 X	20636	-0-	-0-	-0-	39	1	19874	2	Y	657	343	1	456
							723	9							
08		19309 X	19309	-0-	-0-	-0-	408	1	18125	2	Y	705	902	1	259
							776	9							
09		16994 X	16994	-0-	-0-	-0-	300	1	15749	2	Y	859	844	1	274
							945	9							
10		15841 X	13032	-0-	-2809	-0-	238	1	11972	2	Y	747	820	1	122
							822	9						79	8
11		15330 X	8770	-0-	-6560	-0-	201	1	8118	2	Y	410	211	1	310
							451	9						11	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 #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	13140 X	13140	-0-	-0-	-0-	275	1	12597	2	Y	244	242	11
						268	9						
07	12137 X	12137	-0-	-0-	-0-	242	1	11467	2	Y	389	383	17
						428	9						
08	11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	267	1	10938	2	Y	333	337	13
						366	9						
09	8340 X	7867	-0-	-473	-0-	193	1	7390	2	Y	258	258	13
						284	9						
10	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	225	1	9619	2	Y	432	428	15
						475	9					2 8	
*11	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	222	1	8604	2	Y	388	385	18
						427	9						

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103													
06	2160 X	1723	-0-	-437	-0-	1505	2	218	9	N	198	213	65
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	274	1	2108	2	N	505	509	61
						556	9						
08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	259	1	2436	2	N	539	512	88
						593	9						
09	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	248	1	1442	2	N	424	442	70
						466	9						
10	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	223	1	2351	2	N	644	614	100
						708	9						
11	3180 X	2998	-0-	-182	-0-	195	1	2400	2	N	366	378	88
						403	9						

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076													
06	5550 X	5419	-0-	-131	-0-	4862	2	557	9	N	506	398	5
07	5983 X	4070	-0-	-1913	-0-	3508	2	562	9	N	511	509	7
08	5983 X	2213	-0-	-3770	-0-	1948	2	265	9	N	241	243	3
09	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-	3	-0-
10	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	2		2
11	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-		2

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829													
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-		33
07	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	248	1	3218	2	N	273	235	71
						300	9						
08	2852 X	1937	-0-	-915	-0-	192	1	1232	2	N	466	465	72
						513	9						
09	2580 X	2539	-0-	-41	-0-	204	1	1899	2	N	396	410	58
						436	9						
10	3751 X	2251	-0-	-1500	-0-	223	1	1568	2	N	418	404	72
						460	9						
11	3630 X	2215	-0-	-1415	-0-	201	1	1639	2	N	341	357	56
						375	9						

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	499	1	8610	2	Y	1294	1345	0			2
							1	4	1423	9							
07		10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	482	1	9012	2	Y	1078	1077	0	1	8	2
							1186	9									
08		11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	444	1	10252	2	Y	1111	1111	0	1	8	1
							6	4	1222	9							
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	8	9
							5	4	1136	9							
*11		12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	416	1	10835	2	Y	941	946	0	1	8	3
							1	4	1035	9							

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461																	
06		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	4	1	6691	2	Y	235	235	0			-0-
							259	9									
07		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	435	1	4501	2	Y	618	617	0	1	8	-0-
							680	9									
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	8	5
							3	4	738	9							
*11		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	508	1	4837	2	Y	475	479	0	1	8	-0-
							523	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593																	
06		8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	516	1	6948	2	Y	1264	1287	0			3
							1	4	1390	9							
07		9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	502	1	7773	2	Y	1231	1230	0	1	8	3
							1354	9									
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							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457																	
06		1770 X	647	-0-	-1123	-0-	103	1	156	2	Y	353	352	0			1
							388	9									
07		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	388	1	3412	2	Y	1132	1130	0	1	8	2
							1245	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	476	1	8064	2	Y	1135	1160	0	3
						1	4	1249	9					
07	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	413	1	7393	2	Y	849	849	0	2
						934	9					1	8	
08	8153 X	7553	-0-	-600	-0-	411	1	6323	2	Y	741	740	0	2
						4	4	815	9				1	8
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	6
						3	4	721	9				2	8
11	7890 X	5814	-0-	-2076	-0-	377	1	4722	2	Y	649	653	0	1
						1	4	714	9				1	8
FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779														
06	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	569	1	9151	2	Y	1218	1248	0	2
						1	4	1340	9					
07	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	421	1	7924	2	Y	964	964	0	1
						1060	9						1	8
08	8401 X	7719	-0-	-682	-0-	318	1	6271	2	Y	1023	1021	0	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	9
						4	4	1013	9				3	8
*11	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	447	1	7611	2	Y	795	800	0	3
						1	4	875	9				1	8
FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122														
06	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	826	1	13025	2	Y	1085	1093	0	5
						1	4	1194	9					
07	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	536	1	8263	2	Y	850	851	0	3
						935	9						1	8
08	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	450	1	7012	2	Y	738	739	0	1
						4	4	812	9					
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	5
						3	4	746	9				2	8
11	6810 X	6350	-0-	-460	-0-	411	1	5246	2	Y	629	632	0	1
						1	4	692	9				1	8
FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418														
06	6330 X	2128	-0-	-4202	-0-	231	1	1353	2	Y	494	508	0	2
						1	4	543	9					
07	4836 X	1451	-0-	-3385	-0-	222	1	141	2	Y	989	986	0	4
						1088	9						1	8
08	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	434	1	5033	2	Y	937	936	0	4
						5	4	1031	9					
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	11
						4	4	1084	9				3	8
*11	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	454	1	6103	2	Y	673	680	0	3
						1	4	740	9				1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		1800 X	1165	-0-	-635	-0-	157 1	775 2	Y	212	212 0		-0-
							233 9						
07		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	343 1	2095 2	Y	177	177 0		-0-
							195 9						
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
							1 4	311 9					
*11		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	295 1	1558 2	Y	306	307 0		-0-
							337 9						
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098													
06		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3151 2	460 9	Y	418	330 0	89 1	6
07		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	3763 2	685 9	Y	623	622 0		7
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
*11		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	3665 2	717 9	Y	652	651 0		7
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122													
06		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	1617 2	657 9	N	597	502 1		146
07		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	172 1	1330 2	N	565	639 1		72
							622 9						
08		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	174 1	1642 2	N	436	436 1		72
							480 9						
09		2280 X	1790	-0-	-490	-0-	195 1	1136 2	N	417	425 1		64
							459 9						
10		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	194 1	2042 2	N	543	525 1		82
							597 9						
*11		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	169 1	2072 2	N	357	359 1		80
							393 9						
LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220													
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	26	20 1		6
07		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	810 2	546 9	N	496	295 1		207
08		9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	7776 2	1234 9	N	1122	1329 1		-0-
09		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	7256 2	584 9	Y	531	450 1		81
10		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6259 2	571 9	Y	519	541 1	4 8	55
*11		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	4899 2	301 9	Y	274	156 1		173
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921													
06		9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-			Y	-0-			-0-
07		8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-			Y	-0-			-0-
08		8556 X	5787	-0-	-2769	-0-	161 1	4871 2	Y	684	682 0	1 8	1
							3 4	752 9					
09		10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	694 1	8719 2	Y	854	853 0		2
							2 4	939 9					
10		10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	779 1	8997 2	Y	920	912 0	3 8	7
							4 4	1012 9					
*11		9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	695 1	8241 2	Y	961	965 0	1 8	2
							1 4	1057 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-	54	1	-0-
07		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	92	1	711	2	512	456	1	56
							563	9						
08		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	72	1	674	2	352	347	1	61
							387	9						
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	45	1	258	2	289	301	1	49
							318	9						
10		1364 N	347	-0-	-1017	-0-	12	1	133	2	184	199	1	34
							202	9						
11		1110 N	689	-0-	-421	-0-	34	1	418	2	215	201	1	48
							237	9						

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050																
06		3480 X	3283	-0-	-197	-0-	1047	1	1707	2	481	379	0	103	1	3
							529	9								
07		7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	1219	1	5119	2	742	739	0			6
							816	9								
08		7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	1217	1	5564	2	669	666	0	6	1	3
							736	9								
09		8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	1179	1	6132	2	739	722	0	16	1	4
							813	9								
10		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	812	1	5711	2	538	534	0	1	1	3
							592	9								
*11		9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	1176	1	7407	2	931	929	0			5
							1024	9								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700																
06		570 X	12	-0-	-558	-0-	2	1	10	9	9	44	1			16
07		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	222	1	526	2	545	493	1			68
							600	9								
08		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	382	1	3483	2	503	502	1			69
							553	9								
09		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	414	1	3439	2	449	492	1			26
							494	9								
10		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	355	1	2164	2	453	421	1	3	8	55
							498	9								
*11		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	372	1	3042	2	515	272	1	1	8	297
							567	9								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297																
06		26806 X	26806	-0-	-0-	-0-	165	1	25478	2	1057	1014	1			118
							1163	9								
07		24326 X	24326	-0-	-0-	-0-	826	1	21912	2	1444	1406	1			156
							1588	9								
08		17865 X	17865	-0-	-0-	-0-	911	1	15801	2	1048	1084	1	1	8	119
							1153	9								
09		15395 X	15395	-0-	-0-	-0-	780	1	13325	2	1173	1262	1			30
							1290	9								
10		16586 X	16586	-0-	-0-	-0-	886	1	14558	2	1038	969	1	9	8	90
							1142	9								
*11		16414 X	16414	-0-	-0-	-0-	867	1	14498	2	954	512	1	2	8	530
							1049	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 #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2640 X	1385	-0-	-1255	-0-	11	1	1159	2	Y	195	211	1	20
						215	9							
07	3100 N	3830	-0-	730	730	255	1	2848	2	Y	661	616	1	65
						727	9							
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	55
						721	9					5	8	
*11	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	389	1	1335	2	Y	626	335	1	344
						689	9					2	8	

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780														
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-			-0-
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					1	8	

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435														
06	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-			-0-
07	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-			-0-
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	

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040														
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-			-0-
07	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-			-0-
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					1	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-			-0-
07	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-			-0-
08	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	46	1	7500	2	Y	1263	1259	0	3
						6	4	1389	9					
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

FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-			-0-
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			-0-
08	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	206	1	2955	2	Y	738	736	0	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	11
						4	4	1092	9				3	8
*11	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	401	1	2340	2	Y	799	804	0	5
						1	4	879	9				1	8

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-			-0-
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-			-0-
08	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	20	1	3080	2	Y	562	560	0	1
						4	4	618	9				1	8
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	3
						2	4	543	9				2	8
*11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	374	1	2433	2	Y	393	396	0	-0-
						432	9							

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

06	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-			-0-
07	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-			-0-
08	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	15	1	8483	2	Y	1038	1035	0	2
						6	4	1142	9				1	8
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	7
						3	4	824	9				2	8
11	4830 X	3872	-0-	-958	-0-	8	1	3255	2	Y	554	557	0	3
						609	9						1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		19124 X	19124	-0-	-0-	-0-	238 1	17133 2	1751 9	Y	1592	1616 0		2
07		14822 X	14822	-0-	-0-	-0-	258 1	12413 2	1751 9	Y	1955	1953 0	2 8	2
08		14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	246 1	11363 2	2151 9	Y	2199	2195 0	2 8	4
09		14646 X	14646	-0-	-0-	-0-	254 1	12492 2	11 4	Y	1724	1724 0		4
10		14071 X	14071	-0-	-0-	-0-	235 1	12120 2	4 4	Y	1554	1541 0	5 8	12
11		11130 X	7451	-0-	-3679	-0-	154 1	6413 2	7 4	Y	804	815 0	1 8	-0-
							884 9							

FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512														
06		8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	27 1	7438 2	2 4	Y	1338	1334 0		4
07		7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	138 1	5990 2	1472 9	Y	1374	1373 0	1 8	4
08		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	125 1	4553 2	1511 9	Y	1269	1268 0	1 8	4
09		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	133 1	3717 2	6 4	Y	1137	1137 0		4
10		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	144 1	4797 2	133 2	Y	1226	1214 0	4 8	12
*11		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	140 1	4444 2	5 4	Y	1022	1029 0	1 8	4
							1 4	1124 9						

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764														
06		9300 X	7517	-0-	-1783	-0-	32 1	6464 2	1 4	Y	927	928 0		1
07		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	366 1	5898 2	1020 9	Y	1205	1203 0	1 8	2
08		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	446 1	5209 2	1326 9	Y	1030	1030 0	1 8	1
09		6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	424 1	5388 2	5 4	Y	1006	1005 0		2
10		8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	433 1	6574 2	2 4	Y	1388	1374 0	4 8	12
*11		9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	513 1	7612 2	6 4	Y	1509	1516 0	2 8	3
							2 4	1660 9						

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689														
06		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	42 1	5797 2	2 4	Y	1497	1506 0		-0-
07		11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	608 1	8977 2	1647 9	Y	2126	2123 0	2 8	1
08		10044 X	10038	-0-	-6	-0-	558 1	7700 2	1 4	Y	1610	1609 0	2 8	-0-
09		12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	594 1	9804 2	9 4	Y	1581	1579 0		2
10		10044 X	9854	-0-	-190	-0-	494 1	7832 2	4 4	Y	1384	1373 0	4 8	9
*11		10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	554 1	7994 2	6 4	Y	1410	1417 0	2 8	-0-
							1 4	1551 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-				Y	-0-			-0-	
07	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				Y	-0-			-0-	
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							

FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812														
06	32502 X	32502	-0-	-0-	-0-	369	1	29224	2	Y	2642	2675 0	5	
						3	4	2906	9					
07	22845 X	22845	-0-	-0-	-0-	378	1	19252	2	Y	2922	2918 0	3 8 6	
						1	4	3214	9					
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					

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891														
06	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-				Y	-0-			-0-	
07	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-				Y	-0-			-0-	
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					

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646														
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-				Y	-0-	3	0	-0-	
07	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-				Y	-0-			-0-	
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	4620 X	2020	-0-	-2600	-0-	10	1	1618	2	Y	355	354	0		1
						1	4	391	9						
07	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	345	1	6491	2	Y	1396	1392	0	1 8	4
						1536	9								
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						

PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687															
06	34315 X	34315	-0-	-0-	-0-	126	1	33232	2	Y	870	889	1		48
						957	9								
07	29317 X	29317	-0-	-0-	-0-	154	1	28193	2	Y	882	836	1		94
						970	9								
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								

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085															
06	4890 X	1115	-0-	-3775	-0-	4	1	825	2	Y	260	260	0		-0-
						286	9								
07	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	22	1	6485	2	Y	1292	1288	0	1 8	3
						1	4	1421	9						
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						

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175															
06	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	16	1	6991	2	Y	1120	1123	0		1
						1	4	1232	9						
07	8587 X	5606	-0-	-2981	-0-	18	1	4503	2	Y	986	985	0	1 8	1
						1085	9								
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
FAITH-BONITA		WELL #: P 2H		RRCID -> 281112		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 7141		PERF. 7098 - 13949			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	37 1	15187 2	Y	1481	1478 0	3		
						2 4	1629 9						
07	11764 X	11764	-0-	-0-	-0-	185 1	10151 2	Y	1298	1298 0	1 8	2	
						1428 9							
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							

FAITH BONITA Y UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 281114		COMPL. DATE 06/15/2016		TOTAL DEPTH 7067		PERF. 7582 - 14392			
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			Y	-0-			-0-	
07	1581 X	218	-0-	-1363	-0-	212 2	6 9	Y	5	5 0		-0-	
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							

FAITH-BONITA		WELL #: B 8H		RRCID -> 281149		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7057		PERF. 6994 - 14335			
06	9810 X	7235	-0-	-2575	-0-	28 1	6111 2	Y	995	1032 0		-0-	
						1 4	1095 9						
07	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	280 1	5121 2	Y	1301	1299 0	1 8	1	
						1431 9							
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						

FAITH-BONITA		WELL #: B 4H		RRCID -> 281150		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7062		PERF. 7086 - 13816			
06	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	28 1	3068 2	Y	732	734 0		2	
						1 4	805 9						
07	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	535 1	6834 2	Y	1076	1075 0	1 8	2	
						1184 9							
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3660 X	1646	-0-	-2014	-0-	136	1	1172	2	N	307	306	0		1
						338	9								
07	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	363	1	3260	2	N	351	351	0		1
						386	9								
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								

FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

06	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	14	1	6357	2	Y	1018	1018	0		2
						1	4	1120	9						
07	5332 X	5226	-0-	-106	-0-	20	1	4006	2	Y	1091	1089	0	1 8	3
						1200	9								
08	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	17	1	4481	2	Y	1112	1112	0	1 8	2
						5	4	1223	9						
09	7500 X	1251	-0-	-6249	-0-	12	1	460	2	Y	707	707	0		2
						1	4	778	9						
10	7750 X	2799	-0-	-4951	-0-	9	1	2018	2	Y	698	692	0	2 8	6
						4	4	768	9						
11	7500 X	5799	-0-	-1701	-0-	17	1	4483	2	Y	1180	1181	0	1 8	4
						1	4	1298	9						

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-				-0-
07	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-				-0-
08	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	321	1	8250	2	Y	214	212	0		2
						1	4	235	9						
09	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	423	1	8123	2	Y	1347	1344	0		5
						3	4	1482	9						
10	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	319	1	5279	2	Y	987	979	0	3 8	10
						4	4	1086	9						
*11	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	333	1	5524	2	Y	881	887	0	1 8	3
						1	4	969	9						

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

06	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-				-0-
07	527 X	208	-0-	-319	-0-	1	1	199	2	Y	7	7	0		-0-
						8	9								
08	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	565	1	6065	2	Y	839	836	0	1 8	2
						4	4	923	9						
09	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	476	1	4154	2	Y	1181	1179	0		4
						2	4	1299	9						
10	3100 N	4782	-0-	1682	1682	486	1	3416	2	Y	797	792	0	3 8	6
						3	4	877	9						
*11	5222 X	3540	-0-	-1682	-0-	450	1	2332	2	Y	688	692	0	1 8	1
						1	4	757	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	12240 X	-0-	-0-	-12240	-0-					Y	-0-			-0-
07	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-			-0-
08	10726 X	4705	-0-	-6021	-0-	11	1	3852	2	Y	762	759 0	1 8	2
						4	4	838	9					
09	10380 X	3177	-0-	-7203	-0-	16	1	2158	2	Y	911	909 0		4
						1	4	1002	9					
10	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	11	1	1749	2	Y	813	806 0	3 8	8
						4	4	894	9					
11	4560 X	2027	-0-	-2533	-0-	9	1	1283	2	Y	667	671 0	1 8	3
						1	4	734	9					
FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277														
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
08	3100 N	3505	-0-	405	405	7	1	3004	2	Y	447	445 0		2
						2	4	492	9					
09	524 N	119	-0-	-405	-0-	1	1	49	2	Y	63	65 0		-0-
						69	9							
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	246	2	Y	142	141 0		1
						156	9							
*11	213 X	213	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	170	170 0		1
						187	9							
FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379														
06	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-			-0-
07	3472 X	82	-0-	-3390	-0-	80	2	2	9	Y	2	2 0		-0-
08	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	644	1	7778	2	Y	1093	1090 0	1 8	2
						6	4	1202	9					
09	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	505	1	6037	2	Y	1290	1288 0		4
						3	4	1419	9					
10	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	511	1	5110	2	Y	879	872 0	3 8	8
						4	4	967	9					
*11	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	547	1	4631	2	Y	883	887 0	1 8	3
						2	4	971	9					
FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447														
06	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	43	1	9679	2	Y	1221	1253 0		3
						1	4	1343	9					
07	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	475	1	8558	2	Y	1339	1338 0	1 8	3
						1	4	1473	9					
08	7719 X	6863	-0-	-856	-0-	384	1	5312	2	Y	1056	1056 0	1 8	2
						5	4	1162	9					
09	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	449	1	6886	2	Y	1040	1039 0		3
						3	4	1144	9					
10	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	462	1	8038	2	Y	1443	1429 0	5 8	12
						6	4	1587	9					
*11	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	509	1	8127	2	Y	1273	1281 0	1 8	3
						1	4	1400	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			

06		17565 X	17565	-0-	-0-	-0-	60	1	16166	2	N	1217	1133	1	143
							1339	9							
07		10633 X	8682	-0-	-1951	-0-	727	1	6672	2	N	1166	1095	1	214
							1283	9							
08		10633 X	10541	-0-	-92	-0-	685	1	8775	2	N	983	1012	1	185
							1081	9							
09		16800 X	11640	-0-	-5160	-0-	752	1	10067	2	N	746	845	1	86
							821	9							
10		17360 X	11477	-0-	-5883	-0-	806	1	9895	2	N	705	616	1	175
							776	9							
11		16800 X	10751	-0-	-6049	-0-	842	1	9139	2	N	700	711	1	164
							770	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501															
06		7530 X	6986	-0-	-544	-0-	13	1	5965	2	Y	915	916	0	2
							1	4	1007	9					
07		8215 X	6376	-0-	-1839	-0-	23	1	4967	2	Y	1260	1258	0	1 8
							1386	9							
08		7781 X	3832	-0-	-3949	-0-	10	1	3083	2	Y	669	670	0	1 8
							3	4	736	9					
09		7170 X	2092	-0-	-5078	-0-	14	1	1204	2	Y	794	794	0	1
							1	4	873	9					
10		7223 X	1589	-0-	-5634	-0-	10	1	869	2	Y	644	639	0	2 8
							2	4	708	9					
11		6990 X	4849	-0-	-2141	-0-	16	1	3594	2	Y	1125	1127	0	1 8
							1	4	1238	9					

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006															
06		10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	143	1	8923	2	Y	1211	1211	0	-0-
							1	4	1332	9					
07		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	149	1	5598	2	Y	1370	1369	0	1 8
							1507	9							
08		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	143	1	4137	2	Y	1751	1748	0	2 8
							8	4	1926	9					
09		6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	148	1	4314	2	Y	1443	1442	0	2
							3	4	1587	9					
10		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	215	1	6952	2	Y	1614	1598	0	5 8
							7	4	1775	9					
*11		8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	228	1	6625	2	Y	1285	1295	0	1 8
							1	4	1414	9					

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889															
06		14233 X	14233	-0-	-0-	-0-	87	1	13243	2	Y	820	819	0	5
							1	4	902	9					
07		11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	430	1	9786	2	Y	1422	1420	0	1 8
							1564	9							
08		8711 X	418	-0-	-8293	-0-	99	1	39	2	Y	254	257	0	3
							1	4	279	9					
09		9120 X	695	-0-	-8425	-0-	77	1	66	2	Y	501	500	0	4
							1	4	551	9					
10		9424 X	2591	-0-	-6833	-0-	248	1	1556	2	Y	712	705	0	2 8
							4	4	783	9					
11		9120 X	8928	-0-	-192	-0-	382	1	7271	2	Y	1158	1160	0	1 8
							1	4	1274	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	11910 X	6649	-0-	-5261	-0-	54 1	5580 2	1014 9	Y	922	923 0			1
07	18929 X	18929	-0-	-0-	-0-	604 1	15142 2	3182 9	Y	2893	2885 0	3 8		6
08	8060 X	7133	-0-	-927	-0-	306 1	5312 2	1508 9	Y	1371	1374 0	1 8		2
09	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	426 1	9982 2	1591 9	Y	1446	1444 0			4
10	13392 X	11555	-0-	-1837	-0-	375 1	9428 2	1745 9	Y	1586	1572 0	5 8		13
11	12960 X	7810	-0-	-5150	-0-	264 1	6306 2	1239 9	Y	1126	1136 0	1 8		2
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925														
06	10410 X	5828	-0-	-4582	-0-	42 1	5679 2	107 9	Y	97	169 0			2
07	9734 X	933	-0-	-8801	-0-	158 1	531 2	244 9	Y	222	223 0			1
08	19992 X	19992	-0-	-0-	-0-	680 1	16969 2	11 4	Y	2120	2113 0	2 8		6
09	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	438 1	10489 2	1406 9	Y	1278	1279 0			5
10	12180 X	12180	-0-	-0-	-0-	404 1	10128 2	6 4	Y	1493	1478 0	5 8		15
11	9420 X	7762	-0-	-1658	-0-	298 1	5919 2	1 4	Y	1404	1413 0	2 8		4
FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981														
06	8430 X	4326	-0-	-4104	-0-	31 1	3613 2	1 4	Y	619	617 0			2
07	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	185 1	2427 2	900 9	Y	818	817 0	1 8		2
08	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	192 1	1935 2	4 4	Y	785	784 0	1 8		2
09	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	262 1	4903 2	3 4	Y	1595	1591 0			6
10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	212 1	3050 2	6 4	Y	1494	1481 0	5 8		14
*11	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	179 1	1792 2	734 9	Y	667	677 0	1 8		3
FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011														
06	9030 X	2257	-0-	-6773	-0-	26 1	2089 2	142 9	Y	129	130 0			-0-
07	6665 X	3001	-0-	-3664	-0-	199 1	2155 2	647 9	Y	588	587 0	1 8		-0-
08	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	286 1	5394 2	7 4	Y	1168	1166 0	1 8		1
09	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	301 1	6691 2	3 4	Y	1077	1076 0			2
10	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	282 1	5846 2	5 4	Y	1160	1149 0	4 8		9
*11	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	266 1	5297 2	1140 9	Y	1036	1043 0	1 8		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	17 1	9644 2	Y	1254	1255 0		2
						2 4	1379 9					
07	5115 X	1464	-0-	-3651	-0-	13 1	661 2	Y	718	717 0	1 8	2
						790 9						
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					

FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941												
06	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	66 1	10668 2	Y	857	863 0		-0-
						1 4	943 9					
07	10850 X	202	-0-	-10648	-0-	95 1	12 2	Y	86	86 0		-0-
						95 9						
08	10850 X	2133	-0-	-8717	-0-	192 1	1643 2	Y	270	270 0		-0-
						1 4	297 9					
09	10500 X	3170	-0-	-7330	-0-	197 1	2002 2	Y	882	880 0		2
						1 4	970 9					
10	10850 X	9710	-0-	-1140	-0-	319 1	7812 2	Y	1430	1415 0	5 8	12
						6 4	1573 9					
11	10500 X	9004	-0-	-1496	-0-	280 1	7571 2	Y	1047	1056 0	1 8	2
						1 4	1152 9					

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046												
06	11400 X	10030	-0-	-1370	-0-	140 1	8393 2	N	1359	1384 0		-0-
						2 4	1495 9					
07	11408 X	10146	-0-	-1262	-0-	185 1	7821 2	N	1945	1943 0	2 8	-0-
						2140 9						
08	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	219 1	9175 2	N	2836	2829 0	3 8	4
						14 4	3120 9					
09	10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	186 1	7803 2	N	1969	1970 0		3
						4 4	2166 9					
10	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	191 1	9009 2	N	1991	1973 0	6 8	15
						9 4	2190 9					
11	12120 X	8808	-0-	-3312	-0-	166 1	6974 2	N	1515	1527 0	2 8	1
						1 4	1667 9					

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378												
06	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	18 1	13847 2	Y	1331	1333 0		4
						2 4	1464 9					
07	4247 X	959	-0-	-3288	-0-	8 1	467 2	Y	440	442 0		2
						484 9						
08	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	16 1	6461 2	Y	1169	1166 0	1 8	4
						7 4	1286 9					
09	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	22 1	10759 2	Y	1325	1324 0		5
						3 4	1458 9					
10	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	18 1	8053 2	Y	1223	1213 0	4 8	11
						5 4	1345 9					
*11	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	16 1	5110 2	Y	1173	1179 0	1 8	4
						1 4	1290 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 #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
06	32400 X	28423	-0-	-3977	-0-	116 1	26777 2	Y	1391	1394 1		66	
						1530 9							
07	28737 X	28472	-0-	-265	-0-	94 1	26810 2	Y	1425	1451 1		40	
						1568 9							
08	28737 X	27285	-0-	-1452	-0-	245 1	25579 2	Y	1328	1302 1		66	
						1461 9							
09	27810 X	26356	-0-	-1454	-0-	240 1	24708 2	Y	1280	1258 1		88	
						1408 9							
10	28737 X	26413	-0-	-2324	-0-	252 1	24743 2	Y	1289	1352 1	5 8	20	
						1418 9							
11	27810 X	27706	-0-	-104	-0-	258 1	25944 2	Y	1367	1198 1	1 8	188	
						1504 9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308													
06	32640 X	28727	-0-	-3913	-0-	104 1	27250 2	Y	1248	1253 1		68	
						1373 9							
07	28636 X	28636	-0-	-0-	-0-	86 1	27184 2	Y	1242	1267 1		43	
						1366 9							
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							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441													
06	31230 X	26343	-0-	-4887	-0-	101 1	24913 2	Y	1208	1214 1		69	
						1329 9							
07	28365 X	26466	-0-	-1899	-0-	83 1	25039 2	Y	1222	1247 1		44	
						1344 9							
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							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959													
06	32338 X	32338	-0-	-0-	-0-	129 1	30509 2	Y	1545	1548 1	1 8	81	
						1700 9							
07	30261 X	30261	-0-	-0-	-0-	95 1	28586 2	Y	1436	1470 1		47	
						1580 9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
FAITH-YANA		WELL #: M 3H		RRCID -> 282875		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093					
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			
06		8850 X	7226	-0-	-1624	-0-	420 1	5470 2	N	1214	1224 0	-0-	
							1 4	1335 9					
07		7812 X	5187	-0-	-2625	-0-	371 1	3771 2	N	950	949 0	1 8	-0-
							1045 9						
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					

FAITH-YANA N UNIT		WELL #: O 1H		RRCID -> 283008		COMPL. DATE 08/26/2017		TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564					
06		15570 X	10655	-0-	-4915	-0-	178 1	8980 2	N	1360	1357 0		3
							1 4	1496 9					
07		16089 X	13110	-0-	-2979	-0-	386 1	11087 2	N	1488	1487 0	1 8	3
							1637 9						
08		16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	463 1	13795 2	N	1672	1671 0	2 8	2
							9 4	1839 9					
09		11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	303 1	9258 2	N	1313	1313 0		2
							3 4	1444 9					
10		13113 X	11335	-0-	-1778	-0-	257 1	9761 2	N	1193	1183 0	4 8	8
							5 4	1312 9					
11		15570 X	10565	-0-	-5005	-0-	328 1	9033 2	N	1094	1100 0	1 8	1
							1 4	1203 9					

FAITH-YANA O UNIT		WELL #: O 1H		RRCID -> 283009		COMPL. DATE 08/30/2017		TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281					
06		31188 X	31188	-0-	-0-	-0-	434 1	25966 2	N	4348	4355 0		14
							5 4	4783 9					
07		23363 X	23363	-0-	-0-	-0-	623 1	19444 2	N	2995	2997 0	4 8	8
							1 4	3295 9					
08		16195 X	16195	-0-	-0-	-0-	487 1	13140 2	N	2324	2325 0	2 8	5
							12 4	2556 9					
09		21827 X	21827	-0-	-0-	-0-	580 1	18365 2	N	2615	2612 0		8
							5 4	2877 9					
10		20274 X	20217	-0-	-57	-0-	457 1	17084 2	N	2423	2401 0	8 8	22
							11 4	2665 9					
11		19620 X	17730	-0-	-1890	-0-	493 1	15111 2	N	1931	1945 0	2 8	6
							2 4	2124 9					

FAITH-YANA P UNIT		WELL #: O 1H		RRCID -> 283010		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280					
06		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	113 1	3521 2	N	836	835 0		1
							1 4	920 9					
07		283 X	283	-0-	-0-	-0-	103 1	20 2	N	145	146 0		-0-
							160 9						
08		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	171 1	1006 2	N	560	558 0	1 8	1
							2 4	616 9					
09		7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	307 1	6065 2	N	1413	1410 0		4
							3 4	1554 9					
10		11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	333 1	10001 2	N	1385	1373 0	4 8	12
							6 4	1524 9					
*11		9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	362 1	8341 2	N	958	966 0	1 8	3
							1 4	1054 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	467 1	10244 2	N	1357	1277 1		97
							1493 9						
07		12764 X	12764	-0-	-0-	-0-	633 1	10688 2	N	1312	1339 1		70
							1443 9						
08		11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	554 1	9408 2	N	1231	1190 1		111
							1354 9						
09		12210 X	11215	-0-	-995	-0-	559 1	9418 2	N	1125	1171 1		65
							1238 9						
10		12772 X	11901	-0-	-871	-0-	500 1	10085 2	N	1196	1154 1	12 8	95
							1316 9						
11		12360 X	11250	-0-	-1110	-0-	452 1	9568 2	N	1118	1137 1		76
							1230 9						

PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097													
06		25830 X	11976	-0-	-13854	-0-	458 1	10040 2	N	1344	1277 1		82
							1478 9						
07		25079 X	13019	-0-	-12060	-0-	625 1	10622 2	N	1611	1624 1		69
							1772 9						
08		25079 X	13017	-0-	-12062	-0-	639 1	10838 2	N	1400	1357 1		112
							1540 9						
09		21900 X	12342	-0-	-9558	-0-	607 1	10233 2	N	1365	1413 1		64
							1502 9						
10		13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	553 1	11153 2	N	1495	1441 1	14 8	104
							1645 9						
*11		14097 X	14097	-0-	-0-	-0-	557 1	11831 2	N	1554	1566 1		92
							1709 9						

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616													
06		21150 X	17152	-0-	-3998	-0-	36 1	14236 2	Y	2615	2678 0		5
							3 4	2877 9					
07		21415 X	21415	-0-	-0-	-0-	51 1	18176 2	Y	2897	2895 0	3 8	4
							1 4	3187 9					
08		20083 X	20083	-0-	-0-	-0-	40 1	17108 2	Y	2656	2655 0	3 8	2
							13 4	2922 9					
09		19263 X	19263	-0-	-0-	-0-	40 1	16548 2	Y	2427	2426 0		3
							5 4	2670 9					
10		19173 X	19173	-0-	-0-	-0-	34 1	16515 2	Y	2376	2353 0	8 8	18
							10 4	2614 9					
11		18090 X	17427	-0-	-663	-0-	29 1	15090 2	Y	2096	2110 0	2 8	2
							2 4	2306 9					

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667													
06		11850 X	5329	-0-	-6521	-0-	91 1	4522 2	N	650	661 0		-0-
							1 4	715 9					
07		9331 X	3906	-0-	-5425	-0-	667 1	2060 2	N	1072	1069 0	1 8	2
							1179 9						
08		4991 X	1531	-0-	-3460	-0-	499 1	194 2	N	758	758 0	1 8	1
							4 4	834 9					
09		5340 X	1632	-0-	-3708	-0-	496 1	122 2	N	920	919 0		2
							2 4	1012 9					
10		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	485 1	5993 2	N	798	791 0	3 8	6
							4 4	878 9					
11		5340 X	4546	-0-	-794	-0-	375 1	3787 2	N	349	354 0		1
							384 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	23921 X	23921	-0-	-0-	-0-	38 1	20908 2	2	Y	2702	2740	0		6
07	17167 X	17167	-0-	-0-	-0-	44 1	14382 2	2	Y	2491	2489	0	2 8	6
08	15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	35 1	12960 2	2	Y	2280	2280	0	2 8	4
09	15401 X	15401	-0-	-0-	-0-	37 1	12856 2	2	Y	2275	2273	0		6
10	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	32 1	13176 2	2	Y	2254	2233	0	7 8	20
*11	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	28 1	12340 2	2	Y	2014	2026	0	2 8	6

FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309														
06	20790 X	11143	-0-	-9647	-0-	110 1	9093 2	2	N	1762	1832	0		4
07	13020 X	7029	-0-	-5991	-0-	580 1	4455 2	2	N	1813	1812	0	2 8	3
08	12834 X	4544	-0-	-8290	-0-	573 1	2360 2	2	N	1458	1459	0	1 8	1
09	11130 X	3796	-0-	-7334	-0-	594 1	1504 2	2	N	1541	1539	0		3
10	11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	555 1	9444 2	2	N	1469	1456	0	5 8	11
11	11130 X	8552	-0-	-2578	-0-	511 1	6854 2	2	N	1078	1087	0	1 8	1

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146														
06	24682 X	24682	-0-	-0-	-0-	408 1	22481 2	2	N	1628	1663	0		3
07	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	368 1	9448 2	2	N	1309	1309	0	1 8	2
08	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	406 1	8208 2	2	N	1092	1091	0		3
09	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	438 1	9006 2	2	N	1072	1063	0	3 8	9
10	10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	424 1	9248 2	2	N	1076	1080	0	1 8	4
*11	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	424 1	9248 2	2	N	1076	1080	0	1 8	4

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082														
06	15210 X	11159	-0-	-4051	-0-	214 1	9621 2	2	N	1203	1273	0		3
07	19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	587 1	16734 2	2	N	1843	1840	0	2 8	4
08	18020 X	18020	-0-	-0-	-0-	526 1	15164 2	2	N	2108	2107	0	2 8	3
09	14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	461 1	12091 2	2	N	1886	1885	0		4
10	15717 X	11681	-0-	-4036	-0-	406 1	9800 2	2	N	1335	1325	0	4 8	10
11	15210 X	12083	-0-	-3127	-0-	417 1	9776 2	2	N	1717	1722	0	2 8	3

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 #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06		24510 X	20687	-0-	-3823	-0-	18931 2	1756 9	N	1596	1566 1				35
07		23281 X	16651	-0-	-6630	-0-	15136 2	1515 9	N	1377	1369 1				43
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881															
06		77580 X	61107	-0-	-16473	-0-	55743 2	5364 9	N	4876	4789 1				106
07		80166 X	49404	-0-	-30762	-0-	44898 2	4506 9	N	4096	4078 1				124
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488															
06		60510 X	53047	-0-	-7463	-0-	48920 2	4127 9	N	3752	3744 1				83
07		62527 X	51074	-0-	-11453	-0-	47062 2	4012 9	N	3647	3620 1				110
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		12 8		59
11		53040 X	44676	-0-	-8364	-0-	41007 2	3669 9	Y	3335	3289 1		2 8		103

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015															
06		23069 X	23069	-0-	-0-	-0-	35 1	20228 2	N	2548	2619 0				8
							3 4	2803 9							
07		22404 X	22404	-0-	-0-	-0-	40 1	19852 2	N	2283	2282 0		2 8		7
							1 4	2511 9							
08		22158 X	22158	-0-	-0-	-0-	31 1	19872 2	N	2041	2038 0		2 8		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		5 8		19
							7 4	1834 9							
11		23070 X	19136	-0-	-3934	-0-	24 1	17243 2	N	1698	1707 0		2 8		8
							1 4	1868 9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201															
06		65340 X	49006	-0-	-16334	-0-	43923 2	5083 9	N	4621	4583 1				105
07		68634 X	47204	-0-	-21430	-0-	42008 2	5196 9	N	4724	4683 1				146
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		21 8		104
*11		59350 X	59350	-0-	-0-	-0-	54622 2	4728 9	Y	4298	4265 1		3 8		134

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		131580 X	94469	-0-	-37111	-0-	263 1	89949 2	N	3870	3868 1		74
							4257 9						
07		127255 X	88156	-0-	-39099	-0-	240 1	84141 2	N	3432	3392 1	1 8	113
							3775 9						
08		119288 X	83078	-0-	-36210	-0-	103 1	78852 2	N	3748	3739 1	1 8	121
							4123 9						
09		111930 X	81575	-0-	-30355	-0-	141 1	77390 2	N	3676	3686 1		111
							4044 9						
10		115661 X	90428	-0-	-25233	-0-	164 1	85653 2	N	4192	4175 1	11 8	117
							4611 9						
11		94470 X	88243	-0-	-6227	-0-	154 1	84257 2	N	3484	3365 1		236
							3832 9						

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415													
06		21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	340 1	18899 2	N	1719	1759 0		4
							2 4	1891 9					
07		18073 X	17322	-0-	-751	-0-	571 1	14935 2	N	1651	1649 0	2 8	4
							1816 9						
08		17980 X	16499	-0-	-1481	-0-	755 1	14174 2	N	1421	1420 0	1 8	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	4 8	12
							6 4	1550 9					
11		21120 X	14655	-0-	-6465	-0-	627 1	12694 2	N	1212	1219 0	1 8	4
							1 4	1333 9					

FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166													
06		25577 X	25577	-0-	-0-	-0-	388 1	22406 2	N	2527	2573 0		8
							3 4	2780 9					
07		22134 X	21302	-0-	-832	-0-	638 1	18462 2	N	2002	2004 0	2 8	4
							2202 9						
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					

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349													
06		28290 X	25086	-0-	-3204	-0-	32 1	22487 2	N	2331	2387 0		4
							3 4	2564 9					
07		23002 X	21067	-0-	-1935	-0-	39 1	18639 2	N	2172	2171 0	2 8	3
							2389 9						
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					

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 #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		75330 X	70676	-0-	-4654	-0-	65304 2	5372 9	N	4884	4802 1		104	
07		67177 X	59563	-0-	-7614	-0-	54961 2	4602 9	N	4184	4163 1		125	
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	

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407														
06		73980 X	56919	-0-	-17061	-0-	52598 2	4321 9	N	3928	4079 1		90	
07		66402 X	55892	-0-	-10510	-0-	51018 2	4874 9	N	4431	4387 1		134	
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	

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411														
06		65220 X	52872	-0-	-12348	-0-	44007 2	8865 9	N	8059	7982 1		108	
07		65906 X	62171	-0-	-3735	-0-	54212 2	7959 9	N	7235	7316 1		27	
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	

PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613														
06		77280 X	40746	-0-	-36534	-0-	557 1	35347 2	N	4402	4385 1		57	
							4842 9							
07		101243 X	101243	-0-	-0-	-0-	1285 1	88159 2	N	10726	10745 1		38	
							11799 9							
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							

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880														
06		51870 X	36795	-0-	-15075	-0-	508 1	32260 2	N	3661	3612 1		49	
							4027 9							
07		58735 X	58735	-0-	-0-	-0-	746 1	51133 2	N	6233	6258 1		24	
							6856 9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504															
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	* CODE	EOM BALANCE
06		102480 X	51839	-0-	-50641	-0-	44967	2	6872	9	N	6247	6203	1	86
07		105710 X	88642	-0-	-17068	-0-	77462	2	11180	9	N	10164	10210	1	40
08		101897 X	82397	-0-	-19500	-0-	72785	2	9612	9	N	8738	8716	1	56
09		81600 X	76378	-0-	-5222	-0-	67761	2	8617	9	N	7834	7813	1	77
10		88629 X	75754	-0-	-12875	-0-	67474	2	8280	9	N	7527	7466	1	90
11		85770 X	69039	-0-	-16731	-0-	62243	2	6796	9	N	6178	6188	1	78

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099															
06		53773 X	53773	-0-	-0-	-0-	45414	2	8359	9	N	7599	7525	1	106
07		65558 X	65558	-0-	-0-	-0-	57181	2	8377	9	N	7615	7689	1	32
08		54849 X	54849	-0-	-0-	-0-	47297	2	7552	9	N	6865	6847	1	45
09		51270 X	50003	-0-	-1267	-0-	43246	2	6757	9	N	6143	6127	1	61
10		52979 X	47233	-0-	-5746	-0-	40770	2	6463	9	N	5875	5827	1	71
11		51270 X	41883	-0-	-9387	-0-	36089	2	5794	9	N	5267	5269	1	68

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533															
06		110400 X	40282	-0-	-70118	-0-	552	1	35011	2	N	4290	4234	1	57
07		112747 X	95346	-0-	-17401	-0-	4719	9	1206	1	N	10390	10408	1	39
08		106144 X	88076	-0-	-18068	-0-	11429	9	1253	1	N	7892	7877	1	48
09		90180 X	77641	-0-	-12539	-0-	8681	9	1439	1	N	6119	6109	1	58
10		95356 X	78322	-0-	-17034	-0-	6731	9	1499	1	N	6795	6730	1	79
11		92280 X	43237	-0-	-49043	-0-	1499	1	7475	9	N	3615	3648	1	45
							938	1	38322	2	N			1	8
							3977	9							

PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077															
06		51870 X	16492	-0-	-35378	-0-	14399	2	2093	9	N	1903	1897	1	26
07		53599 X	52858	-0-	-741	-0-	45107	2	7751	9	N	7046	7046	1	26
08		57662 X	57662	-0-	-0-	-0-	49966	2	7696	9	N	6996	6975	1	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	85
*11		70146 X	70146	-0-	-0-	-0-	62558	2	7588	9	N	6898	6894	1	87

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275															
06		100260 X	36498	-0-	-63762	-0-	498	1	31574	2	N	4024	3970	1	55
07		103602 X	94102	-0-	-9500	-0-	4426	9	1184	1	N	10662	10676	1	41
08		98890 X	90411	-0-	-8479	-0-	11728	9	1267	1	N	9217	9194	1	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	94
11		91080 X	73623	-0-	-17457	-0-	1594	1	8730	9	N	6461	6471	1	82
							1589	1	64927	2	N			2	8
							7107	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405															
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	* CODE	EOM BALANCE
06		82620 X	39856	-0-	-42764	-0-	35302	2	4554	9	N	4140	4151	1	57
07		85374 X	68834	-0-	-16540	-0-	59572	2	9262	9	N	8420	8445	1	32
08		85374 X	75987	-0-	-9387	-0-	67086	2	8901	9	N	8092	8068	1	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	79
11		73530 X	49442	-0-	-24088	-0-	43862	2	5580	9	N	5073	5088	1	63

PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135															
06		78180 X	37149	-0-	-41031	-0-	512	1	32478	2	N	3781	3766	1	57
							4159	9							
07		94603 X	94603	-0-	-0-	-0-	1215	1	83364	2	N	9113	9131	1	39
							10024	9							
08		91463 X	91463	-0-	-0-	-0-	1303	1	81270	2	N	8082	8061	1	54
							8890	9					6	8	
09		84341 X	84341	-0-	-0-	-0-	1553	1	75016	2	N	7065	7047	1	72
							7772	9							
10		82156 X	82156	-0-	-0-	-0-	1582	1	73186	2	N	6716	6662	1	82
							7388	9							
11		78180 X	68376	-0-	-9804	-0-	1498	1	61212	2	N	5151	5164	1	68
							5666	9						1	8

PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640															
06		51870 X	29503	-0-	-22367	-0-	25531	2	3972	9	N	3611	3611	1	42
07		101436 X	101436	-0-	-0-	-0-	88710	2	12726	9	N	11569	11575	1	36
08		102023 X	102023	-0-	-0-	-0-	90206	2	11817	9	N	10743	10713	1	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	103
*11		82003 X	82003	-0-	-0-	-0-	73864	2	8139	9	N	7399	7415	1	85

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924															
06		50910 X	34359	-0-	-16551	-0-	472	1	29982	2	N	3550	3502	1	48
							3905	9							
07		61920 X	61920	-0-	-0-	-0-	779	1	53438	2	N	7003	7024	1	27
							7703	9							
08		53328 X	53328	-0-	-0-	-0-	745	1	46463	2	N	5564	5553	1	34
							6120	9					4	8	
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	59
							5570	9					33	8	
11		50910 X	42455	-0-	-8455	-0-	906	1	37006	2	N	4130	4137	1	51
							4543	9						1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
FAITH-SANDY		WELL #: S 1H		RRCID -> 288886		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 6206		PERF. 6642 - 16682		
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		
06	117810 X	62727	-0-	-55083	-0-	153 1	50515 2	N	10952	11493 0	1 8 35	
						12 4	12047 9					
07	121737 X	70800	-0-	-50937	-0-	159 1	60879 2	N	8873	8873 0	10 8 25	
						2 4	9760 9					
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					

FAITH-SANDY		WELL #: S 2H		RRCID -> 288915		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 6197		PERF. 6584 - 17431		
06	127890 X	74897	-0-	-52993	-0-	187 1	59940 2	N	13414	14180 0	1 8	39
						15 4	14755 9					
07	132153 X	81421	-0-	-50732	-0-	178 1	70319 2	N	9929	9931 0	11 8	26
						2 4	10922 9					
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					

FAITH-SANDY D UNIT		WELL #: S 3H		RRCID -> 288916		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 6466		PERF. 6659 - 16561		
06	140760 X	70785	-0-	-69975	-0-	208 1	54175 2	N	14895	15602 0	1 8	48
						17 4	16385 9					
07	145452 X	78888	-0-	-66564	-0-	222 1	65036 2	N	12389	12386 0	13 8	38
						2 4	13628 9					
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					

FAITH-SANDY		WELL #: M 4H		RRCID -> 288936		COMPL. DATE 12/28/2019		TOTAL DEPTH 6258		PERF. 6728 - 19009		
06	146790 X	72189	-0-	-74601	-0-	57690 2	14499 9	N	13181	13754 0	1 8	40
						68532 2	11705 9	N	10641	10640 0	12 8	29
07	139004 X	80237	-0-	-58767	-0-	60985 2	8919 9	N	8108	8108 0	9 8	20
						52115 2	7311 9	N	6646	6644 0		22
08	135749 X	69904	-0-	-65845	-0-	48521 2	6662 9	N	6056	6003 0	20 8	55
						43789 2	5751 9	N	5228	5261 0	7 8	15
09	97560 X	59426	-0-	-38134	-0-							
10	80228 X	55183	-0-	-25045	-0-							
11	77640 X	49540	-0-	-28100	-0-							

FAITH-SANDY		WELL #: M 3H		RRCID -> 288938		COMPL. DATE 12/28/2019		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 6807 - 19694		
06	142140 X	65335	-0-	-76805	-0-	50311 2	15024 9	N	13658	14212 0	1 8	43
						57275 2	11902 9	N	10820	10820 0	12 8	31
07	146878 X	69177	-0-	-77701	-0-	70157 2	10828 9	N	9844	9839 0	11 8	25
						59059 2	8525 9	N	7750	7750 0		25
08	136803 X	80985	-0-	-55818	-0-	55355 2	7614 9	N	6922	6862 0	23 8	62
						49032 2	6625 9	N	6023	6061 0	8 8	16
09	109140 X	67584	-0-	-41556	-0-							
10	69192 X	62969	-0-	-6223	-0-							
11	78360 X	55657	-0-	-22703	-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	135900 X	57470	-0-	-78430	-0-	178	1 43202	2 12795	N	12795	13188	0	1 8	35
						15	4 14075	9						
07	75842 X	75842	-0-	-0-	-0-	4529	1 56503	2 13461	N	13461	13449	0	14 8	33
						3	4 14807	9						
08	118916 X	73925	-0-	-44991	-0-	4474	1 56961	2 11303	N	11303	11298	0	13 8	25
						57	4 12433	9						
09	100440 X	68294	-0-	-32146	-0-	4558	1 53082	2 9667	N	9667	9662	0		30
						20	4 10634	9						
10	75857 X	72435	-0-	-3422	-0-	4891	1 56993	2 9554	N	9554	9467	0	33 8	84
						42	4 10509	9						
11	73410 X	65248	-0-	-8162	-0-	4413	1 52126	2 7911	N	7911	7964	0	11 8	20
						7	4 8702	9						
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916														
06	134190 X	51531	-0-	-82659	-0-	147	1 39782	2 10536	N	10536	10842	0		29
						12	4 11590	9						
07	65783 X	65783	-0-	-0-	-0-	3945	1 49221	2 11468	N	11468	11458	0	12 8	27
						2	4 12615	9						
08	104563 X	64245	-0-	-40318	-0-	3954	1 50381	2 8968	N	8968	8966	0	11 8	18
						45	4 9865	9						
09	85770 X	62043	-0-	-23727	-0-	4216	1 49177	2 7849	N	7849	7846	0		21
						16	4 8634	9						
10	65782 X	62317	-0-	-3465	-0-	4285	1 49977	2 7294	N	7294	7229	0	26 8	60
						32	4 8023	9						
11	63660 X	55277	-0-	-8383	-0-	3820	1 45147	2 5732	N	5732	5773	0	7 8	12
						5	4 6305	9						
FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388														
06	125610 X	66823	-0-	-58787	-0-	165	1 53664	2 11801	N	11801	12496	0	1 8	36
						13	4 12981	9						
07	129797 X	71015	-0-	-58782	-0-	172	1 60277	2 9604	N	9604	9603	0	11 8	26
						2	4 10564	9						
08	108903 X	61752	-0-	-47151	-0-	113	1 53332	2 7517	N	7517	7516	0	7 8	20
						38	4 8269	9						
09	82650 X	53350	-0-	-29300	-0-	106	1 46172	2 6417	N	6417	6415	0		22
						13	4 7059	9						
10	71021 X	49880	-0-	-21141	-0-	84	1 43322	2 5862	N	5862	5811	0	20 8	53
						26	4 6448	9						
11	68730 X	44683	-0-	-24047	-0-	72	1 38980	2 5115	N	5115	5147	0	7 8	14
						4	4 5627	9						
FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404														
06	100230 X	60207	-0-	-40023	-0-	44649	2 15558	9 14144	N	14144	14724	0	1 8	46
07	103571 X	59484	-0-	-44087	-0-	48647	2 10837	9 9852	N	9852	9857	0	11 8	30
08	96937 X	62991	-0-	-33946	-0-	52629	2 10362	9 9420	N	9420	9413	0	11 8	26
09	82380 X	54116	-0-	-28264	-0-	47485	2 6631	9 6028	N	6028	6030	0		24
10	62217 X	49287	-0-	-12930	-0-	43339	2 5948	9 5407	N	5407	5359	0	18 8	54
11	60960 X	43737	-0-	-17223	-0-	38622	2 5115	9 4650	N	4650	4679	0	6 8	19

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 1H		RRCID ->	289699	COMPL. DATE	08/01/2020	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8337	-	14902
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		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08		SHUT IN	18092	-0-	18092	18092	16361 2	N	1574	1574	1	-0-		
09		SHUT IN	106699	-0-	106699	124791	128 1	Y	11449	11353	1	96		
							12594 9							
10		SHUT IN	103473	-0-	103473	228264	136 1	Y	10039	10058	1	74	3	8
							11043 9							
*11	0 W		120723	-0-	120723	348987	151 1	Y	9443	9396	1	117	4	8
							10387 9							
GATES 010 CHK-B 1286			WELL #: G 2H		RRCID ->	289734	COMPL. DATE	08/01/2020	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	8336	-	15603
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08		SHUT IN	17292	-0-	17292	17292	15781 2	N	1374	1374	1	-0-		
09		SHUT IN	115744	-0-	115744	133036	140 1	Y	12001	11900	1	101		
							13201 9							
10		SHUT IN	112145	-0-	112145	245181	148 1	Y	10925	10942	1	81	3	8
							12018 9							
*11	346510 X		101329	-0-	-245181	-0-	125 1	Y	9464	9424	1	117	4	8
							10410 9							
GATES 010 CHK-B 1286			WELL #: G 3H		RRCID ->	289805	COMPL. DATE	03/26/2020	TOTAL DEPTH	8149	PERF.	N/A		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08		SHUT IN	8141	-0-	8141	8141	7372 2	N	699	699	1	-0-		
09		SHUT IN	95765	-0-	95765	103906	116 1	Y	10009	9926	1	83		
							11010 9							
10		SHUT IN	87034	-0-	87034	190940	115 1	Y	8438	8457	1	61	3	8
							9282 9							
11		SHUT IN	88472	-0-	88472	279412	111 1	Y	7132	7103	1	87	3	8
							7845 9							
GATES 010 CHK-A TR3			WELL #: J 3H		RRCID ->	289837	COMPL. DATE	04/25/2020	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8375	-	16664
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08		SHUT IN	38659	-0-	38659	38659	61 1	N	3686	3518	1	168		
							4055 9							
09		SHUT IN	68970	-0-	68970	107629	288 1	N	6831	6675	1	324		
							7514 9							
10	190248 X		82619	-0-	-107629	-0-	323 1	N	7798	7880	1	232	10	8
							8578 9							
*11	103251 X	103251	-0-	-0-	-0-	-0-	345 1	N	8323	7657	1	895	3	8
							9155 9							
EL TORO RESOURCES LLC			250718											
COMANCHE			WELL #: 6601 H		RRCID ->	264108	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	4988	PERF.	5597	-	10591
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	134	162	1	134		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	89			223		
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		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718														
BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 2401H		RRCID -> 265726		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PRITCHETT		WELL #: 3702H		RRCID -> 266079		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693					Y	10					138
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					138
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-

BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 266351		RRCID -> 266351		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017																

BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 5972XH		RRCID -> 272273		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					322
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

RISINGER		WELL #: 3000H		RRCID -> 286422		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639								
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	193	3	6	9	N	5	37	1			1
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	192	3	79	9	N	72	64	1			9
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	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	113	3	53	9	N	48	45	1			11

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP GLASS B		251729 WELL #: 8601H		RRCID -> 264211		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		//CONT.// 251729												
GLASS B		WELL #: 8201H		RRCID ->	265731	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	5307	PERF. 8010 - 10860				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GLASS A		WELL #: 5401H		RRCID ->	265736	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	5181	PERF. 6550 - 10441				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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
06	46230	X	39686	-0-	-6544	-0-	880	1	38806	2	N	-0-		-0-
07	44392	X	39385	-0-	-5007	-0-	915	1	38470	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-39690	-0-					N	NO RPT		-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	281432	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL DEPTH	10478	PERF.10240 - 21075			
06	67290	X	59319	-0-	-7971	-0-	1316	1	58003	2	N	-0-		-0-
07	67239	X	60104	-0-	-7135	-0-	1397	1	58707	2	N	-0-		-0-
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-
							6	9						
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	282191	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	10239	PERF. 9869 - 19277			
06	45720	X	36934	-0-	-8786	-0-	1134	1	35800	2	N	-0-		-0-
07	42842	X	37092	-0-	-5750	-0-	1158	1	35934	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-36930	-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 #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		43710 X	35254	-0-	-8456	-0-	1083	1	34171	2	N	-0-					-0-
07		35488 X	35488	-0-	-0-	-0-	1108	1	34380	2	N	-0-					-0-
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		0 W	32960	-0-	32960	32960	1071	1	31889	2	N	-0-					-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	32960					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068																	
06		54030 X	44424	-0-	-9606	-0-	1365	1	43059	2	N	-0-					-0-
07		44512 X	44512	-0-	-0-	-0-	1390	1	43122	2	N	-0-					-0-
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-
							3	9									
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199																	
06		28770 X	24663	-0-	-4107	-0-	757	1	23906	2	N	-0-					-0-
07		24869 X	24869	-0-	-0-	-0-	777	1	24092	2	N	-0-					-0-
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		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																	
06		24720 X	18628	-0-	-6092	-0-	486	1	11351	2	N	101	101	1			174
							6680	5	111	9							
07		25544 X	18601	-0-	-6943	-0-	508	1	11550	2	N	-0-					174
							6543	5									
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	11141	-0-	-8110	-0-	272	1	10850	2	N	17		1	1		115
							19	9									
11		18630 X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					N	NO RPT					115

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615																	
06		37274 X	37274	-0-	-0-	-0-	2162	1	35078	2	Y	31	31	1			98
							34	9									
07	DLQ	G-10	40502	-0-	40502	40502	2274	1	38228	2	Y	-0-					98
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	9303	-0-	9303	124454	278	1	9024	2	Y	1		2	1		63
							1	9									
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	124454					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
RESEE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	40680 X	33283	-0-	-7397	-0-	1930	1	31322	2	Y	28	28	1	89
07	DLQ G-10	35409	-0-	35409	35409	1987	1	33422	2	Y	-0-			89
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	18550	-0-	18550	119195	486	1	18042	2	Y	20	2	1	63
								22	9					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	119195					Y	NO RPT			63
RESEE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693														
06	54090 X	47407	-0-	-6683	-0-	2749	1	44616	2	Y	38	38	1	122
07	DLQ G-10	48102	-0-	48102	48102	2700	1	45402	2	Y	-0-			122
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	77
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	164261					Y	NO RPT			77
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407														
06	27210 X	21528	-0-	-5682	-0-	576	1	13437	2	N	7	100	1	20
07	28117 X	20640	-0-	-7477	-0-	7507	5	13765	2	N	2			22
08	28117 X	16247	-0-	-11870	-0-	6267	5	13340	2	N	1			23
*09	21720 X	12983	-0-	-8737	-0-	2296	5	12478	2	N	37	3	1	57
10	22258 X	13703	-0-	-8555	-0-	464	1	13351	2	N	14	1	1	70
11	21540 X	NO RPT	-0-	-21540	-0-	41	9			N	NO RPT			70
						337	1							
						15	9							
CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993														
06	28470 X	24486	-0-	-3984	-0-	602	1	23884	2	N	-0-			-0-
07	28706 X	23286	-0-	-5420	-0-	806	1	22480	2	N	-0-			-0-
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	3	8	-0-
11	24480 X	NO RPT	-0-	-24480	-0-	3	9			N	NO RPT			-0-
CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399														
06	44340 X	38626	-0-	-5714	-0-	950	1	37676	2	N	-0-			-0-
07	44454 X	31797	-0-	-12657	-0-	1100	1	30697	2	N	-0-			-0-
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	5	8	-0-
11	38640 X	NO RPT	-0-	-38640	-0-	6	9			N	NO RPT			-0-
CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399														
06	15840 X	13961	-0-	-1879	-0-	344	1	13617	2	N	-0-			-0-
07	15841 X	13905	-0-	-1936	-0-	481	1	13424	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-13950	-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 #:		17H	RRCID ->	284799	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	9999 - 21370				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	94050 X	72770	-0-	-21280	-0-	1614	1	71156	2	N	-0-				-0-	
07	90954 X	72363	-0-	-18591	-0-	1681	1	70682	2	N	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-72780	-0-					N	NO RPT				-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	284828	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	10251	PERF.	10525 - 21651				
06	119730 X	93615	-0-	-26115	-0-	2077	1	91538	2	N	-0-				-0-	
07	116901 X	92984	-0-	-23917	-0-	2160	1	90824	2	N	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-93630	-0-	2	9			N	NO RPT				-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	284938	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	10287	PERF.	10170 - 19326				
06	95460 X	75283	-0-	-20177	-0-	3878	1	71405	2	N	-0-				-0-	
07	92225 X	75992	-0-	-16233	-0-	4015	1	71977	2	N	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-75270	-0-	3	9			N	NO RPT				-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	284940	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10263	PERF.	10654 - 21821				
06	148860 X	123017	-0-	-25843	-0-	2729	1	120288	2	N	-0-				-0-	
07	147405 X	122845	-0-	-24560	-0-	2854	1	119991	2	N	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-123030	-0-	3	9			N	NO RPT				-0-	

JCR A		WELL #:		3H	RRCID ->	285406	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	10458	PERF.	11094 - 20945				
06	85320 X	68968	-0-	-16352	-0-	2829	1	66071	2	N	62				189	
07	85498 X	68143	-0-	-17355	-0-	2870	1	65216	2	N	52				241	
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	NO RPT	-0-	-68970	-0-	28	9			N	NO RPT				144	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	104610 X	87936	-0-	-16674	-0-	3609	1 84288	2	N	35			133
07	107043 X	88393	-0-	-18650	-0-	3724	1 84625	2	N	40			173
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	79120	-0-	-11741	-0-	1955	1 77115	2	N	45	4	1	161
11	87930 X	NO RPT	-0-	-87930	-0-	50	9		N	NO RPT			161
TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847													
06	115470 X	95761	-0-	-19709	-0-	2753	1 92939	2	N	63	208	1	83
07	112282 X	94145	-0-	-18137	-0-	2859	1 91198	2	N	80	142	1	21
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	84857	-0-	-14095	-0-	2731	1 82047	2	N	72	190	1	54
11	95760 X	NO RPT	-0-	-95760	-0-	79	9		N	NO RPT			54
TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390													
06	82020 X	71033	-0-	-10987	-0-	2041	1 68891	2	N	92	187	1	52
07	79918 X	69149	-0-	-10769	-0-	2100	1 66983	2	N	60	43	1	69
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	62689	-0-	-10719	-0-	2019	1 60626	2	N	40			164
11	71040 X	NO RPT	-0-	-71040	-0-	44	9		N	NO RPT			164
SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310													
06	141480 X	117063	-0-	-24417	-0-	2471	1 114592	2	N	-0-			-0-
07	127100 X	112467	-0-	-14633	-0-	2544	1 109923	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-117060	-0-	6	9		N	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206													
06	121950 X	82228	-0-	-39722	-0-	1736	1 80492	2	N	-0-			-0-
07	113522 X	78826	-0-	-34696	-0-	1784	1 77042	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-82230	-0-	3	9		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 #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560												
M	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

06		119040 X	75679	-0-	-43361	-0-	1597	1	74082	2	N	-0-
07		104067 X	73907	-0-	-30160	-0-	1673	1	72234	2	N	-0-
08		93806 X	69513	-0-	-24293	-0-	1674	1	67839	2	N	-0-
09		84841 X	84841	-0-	-0-	-0-	2662	1	82179	2	N	-0-
10		84165 X	65122	-0-	-19043	-0-	2281	1	62838	2	N	-0-
							3	9				
11		75690 X	NO RPT	-0-	-75690	-0-					N	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770												
06		120270 X	81291	-0-	-38979	-0-	1716	1	79575	2	N	-0-
07		109337 X	78790	-0-	-30547	-0-	1782	1	77008	2	N	-0-
08		98704 X	74746	-0-	-23958	-0-	1800	1	72946	2	N	-0-
09		88800 X	29224	-0-	-59576	-0-	885	1	28339	2	N	-0-
10		89125 X	69685	-0-	-19440	-0-	2440	1	67239	2	N	-0-
							6	9				
11		81300 X	NO RPT	-0-	-81300	-0-					N	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979												
06		138900 X	93244	-0-	-45656	-0-	6	1	93238	2	N	-0-
07		128123 X	90643	-0-	-37480	-0-	21	1	90622	2	N	-0-
08		112840 X	86889	-0-	-25951	-0-	12	1	86877	2	N	-0-
09		104280 X	96128	-0-	-8152	-0-	3014	1	93114	2	N	-0-
10		103974 X	95769	-0-	-8205	-0-	3356	1	92401	2	N	-0-
							12	9				
11		93240 X	NO RPT	-0-	-93240	-0-					N	-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494												
06		91893 X	91893	-0-	-0-	-0-	1842	1	90051	2	N	-0-
07		89795 X	89795	-0-	-0-	-0-	1969	1	87826	2	N	-0-
08		90010 X	90010	-0-	-0-	-0-	1402	1	88608	2	N	-0-
09		90148 X	90148	-0-	-0-	-0-	2917	1	87231	2	N	-0-
*10		88366 X	88366	-0-	-0-	-0-	3006	1	85348	2	N	-0-
							12	9				
11		75750 X	NO RPT	-0-	-75750	-0-					N	-0-

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464												
06		135180 X	90680	-0-	-44500	-0-	1819	1	88861	2	N	-0-
07		130479 X	86455	-0-	-44024	-0-	1896	1	84559	2	N	-0-
08		116374 X	83736	-0-	-32638	-0-	1305	1	82431	2	N	-0-
09		106590 X	84189	-0-	-22401	-0-	2724	1	81465	2	N	-0-
10		102672 X	82184	-0-	-20488	-0-	2796	1	79385	2	N	-0-
							3	9				
11		90690 X	NO RPT	-0-	-90690	-0-					N	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//				254231									
SPOHN RANCH				WELL #:	25H	RRCID ->	288991	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	10139	PERF.10935	- 19553
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
06		458970 X	303723	-0-	-155247	-0-	18 1	303705 2	N	-0-			-0-
07		474269 X	321656	-0-	-152613	-0-	73 1	321583 2	N	-0-			-0-
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-
							9 9						
11		311280 X	NO RPT	-0-	-311280	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH				WELL #:	26H	RRCID ->	288993	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	10165	PERF.10608	- 16790
06		348150 X	240097	-0-	-108053	-0-	14 1	240083 2	N	-0-			-0-
07		359755 X	237398	-0-	-122357	-0-	54 1	237344 2	N	-0-			-0-
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-
							14 9						
11		240090 X	NO RPT	-0-	-240090	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	289736	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	10112	PERF.10596	- 19262
06		468870 X	285552	-0-	-183318	-0-	17 1	285535 2	N	-0-			-0-
07		484499 X	302923	-0-	-181576	-0-	69 1	302854 2	N	-0-			-0-
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-
							9 9						
11		302250 X	NO RPT	-0-	-302250	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696									
LOMA BLANCA				WELL #:	2H	RRCID ->	268589	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	8374	PERF. 8618	- 13613
06		32520 X	30366	-0-	-2154	-0-	290 1	27480 3	Y	2360	2214 0		305
							2596 9						
07		43673 X	43673	-0-	-0-	-0-	308 1	28266 3	Y	2477	2619 0		163
							12374 5						
08		30659 X	28312	-0-	-2347	-0-	233 1	25440 3	Y	2399	2366 0		196
							2639 9						
09		30040 X	30040	-0-	-0-	-0-	298 1	26446 3	Y	2996	2979 0		213
							3296 9						
10		30919 X	30919	-0-	-0-	-0-	439 1	27152 3	Y	2891	2911 0		193
							148 4						
11		29670 X	29467	-0-	-203	-0-	400 1	25991 3	Y	2796	2809 0		180
							3076 9						

LOMA BLANCA				WELL #:	1H	RRCID ->	269302	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 8806	- 14380
06		27510 X	8485	-0-	-19025	-0-	81 1	7671 3	Y	666	624 0		86
							733 9						
07		8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	88 1	7990 3	Y	711	750 0		47
							782 9						
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		9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	121 1	8104 3	Y	1060	1065 0		68
							1166 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
LOMA BLANCA		WELL #:		3H	RRCID ->	271161	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8924 - 15974
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
06		32640 X	10929	-0-	-21711	-0-	105 1	9893 3	Y	846	793 0	109
							931 9					
07		10974 X	10894	-0-	-80	-0-	106 1	9868 3	Y	836	890 0	55
							920 9					
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	1153 9				
11		10620 X	9612	-0-	-1008	-0-	147 1	8343 3	Y	1020	1024 0	66
							1122 9					

LOMA BLANCA		WELL #:		4H	RRCID ->	271167	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8864 - 15235
06		30300 X	14576	-0-	-15724	-0-	76 1	13368 3	Y	1029	965 0	133
							1132 9					
07		15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	157 1	13962 3	Y	1238	1291 0	80
							1362 9					
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	1504 9				
*11		13469 X	13469	-0-	-0-	-0-	183 1	11828 3	Y	1325	1331 0	85
							1458 9					

LOMA BLANCA		WELL #:		5H	RRCID ->	271168	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8912 - 16392
06		32580 X	31507	-0-	-1073	-0-	302 1	28509 3	Y	2451	2294 0	316
							2696 9					
07		32426 X	32426	-0-	-0-	-0-	319 1	29281 3	Y	2569	2716 0	169
							2826 9					
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	2726 9				
11		30990 X	30110	-0-	-880	-0-	417 1	27062 3	Y	2392	2404 0	154
							2631 9					

LOMA BLANCA		WELL #:		14H	RRCID ->	275903	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	9166 - 15042
06		26760 X	24965	-0-	-1795	-0-	236 1	22599 3	Y	1936	1816 0	250
							2130 9					
07		25854 X	25789	-0-	-65	-0-	255 1	23288 3	Y	2042	2158 0	134
							2246 9					
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	23351	-0-	-1609	-0-	327 1	21027 3	Y	1815	1823 0	117
							1997 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
LOMA BLANCA		WELL #: 20H		RRCID -> 281835		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617		
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
06	61920 X	57261	-0-	-4659	-0-	226 1 4959 9	52076 3	Y	4508 4230 0	582
07	60047 X	58195	-0-	-1852	-0-	230 1 5074 9	52891 3	Y	4613 4892 0	303
08	60047 X	57386	-0-	-2661	-0-	224 1 4887 9	52275 3	Y	4443 4382 0	364
09	58110 X	54062	-0-	-4048	-0-	233 1 3971 9	49858 3	Y	3610 3708 0	266
10	60047 X	55011	-0-	-5036	-0-	473 1 277 4	49755 3	Y	4096 4091 0	271
11	57270 X	52024	-0-	-5246	-0-	387 1 4378 9	47259 3	Y	3980 3995 0	256

LOMA BLANCA		WELL #: 8H		RRCID -> 281836		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631		
06	45041 X	45041	-0-	-0-	-0-	432 1 3894 9	40715 3	Y	3540 3318 0	457
07	46307 X	46307	-0-	-0-	-0-	458 1 4019 9	41830 3	Y	3654 3871 0	240
08	45617 X	45617	-0-	-0-	-0-	341 1 3909 9	41367 3	Y	3554 3503 0	291
09	45668 X	45668	-0-	-0-	-0-	441 1 5910 9	39317 3	Y	5373 5285 0	379
10	47361 X	47361	-0-	-0-	-0-	654 1 220 4	40128 3	Y	5781 5777 0	383
*11	45387 X	45387	-0-	-0-	-0-	597 1 6134 9	38656 3	Y	5576 5600 0	359

LOMA BLANCA		WELL #: 9H		RRCID -> 281838		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320		
06	42660 X	40454	-0-	-2206	-0-	389 1 3495 9	36570 3	Y	3177 2981 0	410
07	42532 X	41131	-0-	-1401	-0-	405 1 3576 9	37150 3	Y	3251 3447 0	214
08	42532 X	41104	-0-	-1428	-0-	306 1 3486 9	37312 3	Y	3169 3124 0	259
09	41160 X	39725	-0-	-1435	-0-	406 1 3467 9	35852 3	Y	3152 3183 0	228
10	42532 X	40222	-0-	-2310	-0-	589 1 198 4	35871 3	Y	3240 3252 0	216
11	40440 X	38426	-0-	-2014	-0-	535 1 3463 9	34428 3	Y	3148 3161 0	203

LOMA BLANCA		WELL #: 10H		RRCID -> 284742		COMPL. DATE 08/16/2020		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628		
06	44940 X	44273	-0-	-667	-0-	423 1 3827 9	40023 3	Y	3479 3266 0	450
07	46066 X	44091	-0-	-1975	-0-	433 1 3816 9	39842 3	Y	3469 3690 0	229
08	46066 X	40012	-0-	-6054	-0-	349 1 3973 9	35690 3	Y	3612 3547 0	294
09	44580 X	43009	-0-	-1571	-0-	450 1 5115 9	37444 3	Y	4650 4614 0	330
10	46339 X	46339	-0-	-0-	-0-	636 1 214 4	40353 3	Y	4669 4688 0	311
*11	44351 X	44351	-0-	-0-	-0-	581 1 4979 9	38791 3	Y	4526 4545 0	292

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		17H	RRCID ->	284944	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	9053 - 14777	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		58534 X	58534	-0-	-0-	-0-	231 1	53211 3	Y	4629	4346 0	598	
							5092 9						
07		59923 X	59469	-0-	-454	-0-	232 1	54127 3	Y	4645	4937 0	306	
							5110 9						
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	55628	-0-	-2362	-0-	405 1	49466 3	Y	5234	5256 0	337	
							5757 9						

LOMA BLANCA		WELL #:		11H	RRCID ->	284988	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8635 - 14621	
06		49140 X	48446	-0-	-694	-0-	463 1	43824 3	Y	3781	3546 0	488	
							4159 9						
07		49662 X	49412	-0-	-250	-0-	487 1	44635 3	Y	3900	4132 0	256	
							4290 9						
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		48749 X	48749	-0-	-0-	-0-	658 1	42503 3	Y	5080	5102 0	327	
							5588 9						

LOMA BLANCA		WELL #:		18H	RRCID ->	284998	COMPL. DATE	08/25/2020	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8557 - 14525	
06		58050 X	57726	-0-	-324	-0-	226 1	52509 3	Y	4537	4251 0	585	
							4991 9						
07		59985 X	59117	-0-	-868	-0-	233 1	53741 3	Y	4675	4953 0	307	
							5143 9						
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	55964	-0-	-1756	-0-	418 1	50710 3	Y	4396	4415 0	283	
							4836 9						

LOMA BLANCA		WELL #:		22H	RRCID ->	285314	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8604 - 14891	
06		62830 X	62830	-0-	-0-	-0-	247 1	57157 3	Y	4933	4625 0	637	
							5426 9						
07		64976 X	64568	-0-	-408	-0-	256 1	58693 3	Y	5108	5409 0	336	
							5619 9						
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	60310	-0-	-2510	-0-	456 1	55564 3	Y	3900	3918 0	251	
							4290 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		23H	RRCID ->	285315	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8738 - 15194	
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	
06		65593 X	65593	-0-	-0-	257	1	59680	3	Y	5142	4825 0	664
						5656	9						
07		70680 X	67335	-0-	-3345	266	1	61210	3	Y	5326	5640 0	350
						5859	9						
08		69967 X	64421	-0-	-5546	263	1	60998	3	Y	2873	2976 0	247
						3160	9						
09		67380 X	61183	-0-	-6197	272	1	56624	3	Y	3897	3867 0	277
						4287	9						
10		68820 X	66911	-0-	-1909	567	1	61401	3	Y	4192	4191 0	278
						332	4	4611	9				
11		65580 X	62564	-0-	-3016	477	1	57595	3	Y	4084	4099 0	263
						4492	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		24H	RRCID ->	285316	COMPL. DATE	09/08/2020	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8728 - 14940	
06		68160 X	67772	-0-	-388	266	1	61650	3	Y	5324	4993 0	687
						5856	9						
07		70308 X	69616	-0-	-692	276	1	63278	3	Y	5511	5836 0	362
						6062	9						
08		70308 X	65690	-0-	-4618	261	1	62562	3	Y	2606	2741 0	227
						2867	9						
09		68040 X	62569	-0-	-5471	280	1	59311	3	Y	2707	2738 0	196
						2978	9						
10		70308 X	68525	-0-	-1783	596	1	64365	3	Y	2922	2924 0	194
						350	4	3214	9				
11		67770 X	65063	-0-	-2707	503	1	61462	3	Y	2816	2829 0	181
						3098	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		25H	RRCID ->	285317	COMPL. DATE	09/05/2020	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8754 - 14608	
06		64380 X	64091	-0-	-289	251	1	58283	3	Y	5052	4737 0	652
						5557	9						
07		65937 X	65815	-0-	-122	260	1	59799	3	Y	5233	5541 0	344
						5756	9						
08		65937 X	62068	-0-	-3869	248	1	59247	3	Y	2339	2477 0	206
						2573	9						
09		63810 X	59202	-0-	-4608	265	1	56601	3	Y	2124	2174 0	156
						2336	9						
10		65937 X	64455	-0-	-1482	566	1	60763	3	Y	2541	2529 0	168
						331	4	2795	9				
11		63810 X	61012	-0-	-2798	473	1	57865	3	Y	2431	2442 0	157
						2674	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		15H	RRCID ->	285319	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8596 - 15289	
06		55091 X	55091	-0-	-0-	216	1	50116	3	Y	4326	4058 0	559
						4759	9						
07		57288 X	56528	-0-	-760	223	1	51366	3	Y	4490	4754 0	295
						4939	9						
08		57288 X	51011	-0-	-6277	221	1	45970	3	Y	4382	4319 0	358
						4820	9						
09		55896 X	55896	-0-	-0-	232	1	49655	3	Y	5463	5432 0	389
						6009	9						
10		57288 X	56889	-0-	-399	462	1	50252	3	Y	5367	5398 0	358
						271	4	5904	9				
11		55080 X	54037	-0-	-1043	393	1	47921	3	Y	5203	5226 0	335
						5723	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
LOMA BLANCA		WELL #: 21H		RRCID -> 285320		COMPL. DATE 08/29/2020		TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244			
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	
06	58056 X	58056	-0-	-0-	-0-	227 1	52803 3	Y	4569	4283 0	590
						5026 9					
07	59737 X	59660	-0-	-77	-0-	236 1	54213 3	Y	4737	5016 0	311
						5211 9					
08	59737 X	57236	-0-	-2501	-0-	233 1	51921 3	Y	4620	4553 0	378
						5082 9					
09	57810 X	57079	-0-	-731	-0-	245 1	52569 3	Y	3877	3971 0	284
						4265 9					
10	59737 X	58984	-0-	-753	-0-	498 1	53652 3	Y	4130	4139 0	275
						291 4	4543 9				
11	57810 X	56499	-0-	-1311	-0-	422 1	51686 3	Y	3992	4010 0	257
						4391 9					
LOMA BLANCA		WELL #: 16H		RRCID -> 285417		COMPL. DATE 08/20/2020		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187			
06	58025 X	58025	-0-	-0-	-0-	228 1	52771 3	Y	4569	4283 0	590
						5026 9					
07	59503 X	59503	-0-	-0-	-0-	236 1	54056 3	Y	4737	5016 0	311
						5211 9					
08	59303 X	57416	-0-	-1887	-0-	231 1	52135 3	Y	4591	4526 0	376
						5050 9					
09	57857 X	57857	-0-	-0-	-0-	242 1	51971 3	Y	5131	5139 0	368
						5644 9					
10	59303 X	58738	-0-	-565	-0-	484 1	52240 3	Y	5210	5231 0	347
						283 4	5731 9				
11	57390 X	56126	-0-	-1264	-0-	411 1	50167 3	Y	5044	5066 0	325
						5548 9					
LOMA BLANCA		WELL #: 19H		RRCID -> 285420		COMPL. DATE 08/27/2020		TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525			
06	62700 X	62423	-0-	-277	-0-	245 1	56754 3	Y	4931	4624 0	636
						5424 9					
07	65007 X	64306	-0-	-701	-0-	255 1	58431 3	Y	5109	5409 0	336
						5620 9					
08	65007 X	60820	-0-	-4187	-0-	251 1	55066 3	Y	5003	4930 0	409
						5503 9					
09	62910 X	55910	-0-	-7000	-0-	239 1	51232 3	Y	4035	4147 0	297
						4439 9					
10	65007 X	59119	-0-	-5888	-0-	483 1	53391 3	Y	4511	4509 0	299
						283 4	4962 9				
11	62430 X	58499	-0-	-3931	-0-	437 1	53298 3	Y	4331	4351 0	279
						4764 9					
LOMA BLANCA		WELL #: 26H		RRCID -> 289726		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 8556 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOMA BLANCA		WELL #: 27H		RRCID -> 289730		COMPL. DATE 02/21/2020		TOTAL DEPTH 8546 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696																	
LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 8591 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 8582 PERF. N/A																	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978																	
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769																	
06		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	46	1	2841	3	Y	264	332	1			64
							290	9									
07		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	65	1	2902	3	Y	258	254	1			68
							284	9									
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		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					134

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956																	
06		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808																	
06		4530 X	2768	-0-	-1762	-0-	43	1	2694	3	Y	28	40	1			12
							31	9									
07		4681 X	2892	-0-	-1789	-0-	63	1	2794	3	Y	32	31	1			13
							35	9									
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
COTULLA																						
WELL #: 2H													RRCID -> 260127		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 8259		PERF. 8484 - 13059			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
06	5370 X	5071	-0-	-299	-0-	78 1	194 9	4799 3	Y	176	208 1			39								
07	6448 X	5302	-0-	-1146	-0-	112 1	197 9	4993 3	Y	179	172 1			46								
08	6448 X	5336	-0-	-1112	-0-	127 1	198 9	5011 3	Y	180	179 1			47								
09	6240 X	5150	-0-	-1090	-0-	266 1	201 9	4683 3	Y	183	170 1			60								
10	6169 X	5153	-0-	-1016	-0-	225 1	179 9	4749 3	Y	163	152 1			71								
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-				Y	NO RPT				71								
GATES 07-DR													WELL #: 3H		RRCID -> 260179		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8248		PERF. 8600 - 12808	
06	7200 X	6647	-0-	-553	-0-	101 1	321 9	6225 3	Y	292	367 1			72								
07	7440 X	6737	-0-	-703	-0-	144 1	309 9	6284 3	Y	281	277 1			76								
08	7223 X	6739	-0-	-484	-0-	165 1	264 9	6310 3	Y	240	249 1			67								
09	6840 X	6670	-0-	-170	-0-	342 1	323 9	6005 3	Y	294	263 1			98								
10	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	295 1	426 9	6310 3	Y	387	331 1			154								
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-				Y	NO RPT				154								
GATES 07-DR													WELL #: 6H		RRCID -> 260464		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8178		PERF. 8432 - 13809	
06	3540 X	2934	-0-	-606	-0-	46 1	66 9	2822 3	Y	60	79 1			16								
07	3503 X	2956	-0-	-547	-0-	63 1	63 9	2830 3	Y	57	58 1			15								
08	3503 X	3166	-0-	-337	-0-	78 1	68 9	3020 3	Y	62	61 1			16								
09	3390 X	3182	-0-	-208	-0-	168 1	78 9	2936 3	Y	71	65 1			22								
10	3224 X	2981	-0-	-243	-0-	129 1	87 9	2765 3	Y	79	70 1			31								
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-				Y	NO RPT				31								
KILLAM GONZALEZ A													WELL #: 18H		RRCID -> 260475		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 10677		PERF.10831 - 16040	
06	2850 X	2767	-0-	-83	-0-	27 1	1 9	2739 3	Y	1				33								
07	2945 X	2665	-0-	-280	-0-	12 1		2653 3	Y	-0-	15 1			18								
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	39 9	2048 3	Y	35	26 1			9								
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-				Y	NO RPT				9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
GATES 07-DR																				
WELL #: 7H RRCID -> 260511													COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 8445 - 14053			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
								CODE	CODE			CODE	CODE							
06		2130 X	2034	-0-	-96	-0-		30	1	Y	95	106	1	23						
								105	9											
07		2201 X	2138	-0-	-63	-0-		46	1	Y	65	68	1	20						
								72	9											
08		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-		58	1	Y	49	54	1	15						
								54	9											
09		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-		113	1	Y	58	53	1	20						
								64	9											
10		2139 X	1996	-0-	-143	-0-		85	1	Y	74	64	1	30						
								81	9											
11		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-				Y	NO RPT			30						

GATES 07-DR													WELL #: 5H RRCID -> 263543		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 8179		PERF. 8394 - 13131	
06		3000 N	7688	-0-	4688	19832		116	1	Y	375	339	1	74						
								413	9											
07		30571 X	10739	-0-	-19832	-0-		223	1	Y	620	548	1	146						
								682	9											
08		11388 X	11388	-0-	-0-	-0-		273	1	Y	575	572	1	149						
								633	9											
09		8856 X	8856	-0-	-0-	-0-		448	1	Y	503	475	1	177						
								553	9											
10		8449 X	8449	-0-	-0-	-0-		353	1	Y	484	450	1	211						
								532	9											
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-				Y	NO RPT			211						

COTULLA													WELL #: 3H RRCID -> 263545		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 8422		PERF. 8620 - 12899	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
										Y	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
										Y	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
										Y	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
										Y	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
										Y	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						

GATES 07-DR													WELL #: 4H RRCID -> 264755		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 8179		PERF. 8479 - 13378	
06		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-		69	1	Y	374	358	1	78						
								411	9											
07		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-		162	1	Y	549	493	1	134						
								604	9											
08		9030 X	9030	-0-	-0-	-0-		214	1	Y	543	535	1	142						
								597	9											
09		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-		271	1	Y	470	445	1	167						
								517	9											
10		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-		208	1	Y	367	361	1	173						
								404	9											
11		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-				Y	NO RPT			173						

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 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
06	720 N	664	-0-	-56	-0-	29	1	596	3	Y	35	29
						39	9					
07	682 N	648	-0-	-34	-0-	25	1	594	3	Y	26	4
						29	9					
08	744 N	649	-0-	-95	-0-	27	1	604	3	Y	16	2
						18	9					
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	20	1	663	3	Y	3	2
						3	9					
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	24	1	738	3	Y	-0-	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463												
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	13	1	735	3	Y	80	34
						88	9					
07	992 N	886	-0-	-106	-0-	18	1	796	3	Y	65	23
						72	9					
08	1333 N	932	-0-	-401	-0-	23	1	840	3	Y	63	20
						69	9					
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	43	1	761	3	Y	67	26
						74	9					
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	41	1	877	3	Y	216	78
						238	9					
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT	78

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621												
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	14	1	879	3	Y	52	13
						57	9					
07	806 N	723	-0-	-83	-0-	16	1	666	3	Y	37	11
						41	9					
08	1054 N	709	-0-	-345	-0-	17	1	644	3	Y	44	11
						48	9					
09	960 N	833	-0-	-127	-0-	40	1	706	3	Y	79	24
						87	9					
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	32	1	683	3	Y	73	32
						80	9					
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT	32

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418												
06	2460 X	1516	-0-	-944	-0-	22	1	1376	3	Y	107	32
						118	9					
07	2542 X	1446	-0-	-1096	-0-	29	1	1305	3	Y	102	31
						112	9					
08	2542 X	2368	-0-	-174	-0-	58	1	2242	3	Y	62	22
						68	9					
09	2400 X	1957	-0-	-443	-0-	100	1	1755	3	Y	93	33
						102	9					
10	2480 X	2144	-0-	-336	-0-	92	1	1963	3	Y	81	39
						89	9					
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT	39

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836												
06	2460 X	2227	-0-	-233	-0-	102	1	2125	3	N	-0-	52
07	2511 X	2261	-0-	-250	-0-	92	1	2169	3	N	-0-	52
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	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	65	1	4054	3	Y	99	121	1	23
						109	9							
07	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	92	1	4063	3	Y	94	93	1	24
						103	9							
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	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT			46

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025														
06	7350 X	5500	-0-	-1850	-0-	84	1	5184	3	Y	211	254	1	48
						232	9							
07	7471 X	5684	-0-	-1787	-0-	119	1	5315	3	Y	227	217	1	58
						250	9							
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	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT			105

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548														
06	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	40	1	2506	3	Y	89	86	1	16
						98	9							
07	1891 N	1845	-0-	-46	-0-	37	1	1679	3	Y	117	107	1	26
						129	9							
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	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			86

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538														
06	5550 X	4983	-0-	-567	-0-	78	1	4778	3	Y	115	184	1	34
						127	9							
07	5797 X	5303	-0-	-494	-0-	111	1	4938	3	Y	231	209	1	56
						254	9							
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	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT			114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5730 X	5347	-0-	-383	-0-	241	1	5025	3	Y	74	178
07	5890 X	5477	-0-	-413	-0-	81	9	5223	3	Y	29 72 1	135
08	5828 X	5422	-0-	-406	-0-	222	1	5174	3	Y	13 148 1	-0-
09	5460 X	5136	-0-	-324	-0-	32	9	4983	3	Y	-0-	-0-
10	5611 X	5292	-0-	-319	-0-	153	1	5058	3	Y	62	62
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-	68	9			Y	NO RPT	62
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338												
06	3300 X	2930	-0-	-370	-0-	44	1	2708	3	Y	162 188 1	33
07	3410 X	3109	-0-	-301	-0-	178	9	2882	3	Y	147 143 1	37
08	3410 X	3152	-0-	-258	-0-	65	1	2916	3	Y	147 147 1	37
09	3210 X	3032	-0-	-178	-0-	162	9	2707	3	Y	155 143 1	49
10	3317 X	3104	-0-	-213	-0-	74	1	2816	3	Y	141 130 1	60
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	154	1			Y	NO RPT	60
						171	9					
						133	1					
						155	9					
COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706												
06	4920 X	4684	-0-	-236	-0-	72	1	4421	3	Y	174 214 1	43
07	5797 X	4444	-0-	-1353	-0-	191	9	4167	3	Y	167 162 1	48
08	5797 X	4913	-0-	-884	-0-	93	1	4590	3	Y	188 184 1	52
09	5250 X	4630	-0-	-620	-0-	184	9	4209	3	Y	165 158 1	59
10	4991 X	4814	-0-	-177	-0-	116	1	4437	3	Y	152 142 1	69
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-	207	9			Y	NO RPT	69
						239	1					
						182	9					
						210	1					
						167	9					
GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378												
06	2850 X	2676	-0-	-174	-0-	42	1	2575	3	Y	54 68 1	14
07	2945 X	2689	-0-	-256	-0-	59	9	2573	3	Y	53 53 1	14
08	2883 X	2307	-0-	-576	-0-	58	1	2186	3	Y	58 58 1	14
09	2790 X	2683	-0-	-107	-0-	57	1	2479	3	Y	57 52 1	19
10	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	64	9	2626	3	Y	109 89 1	39
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	141	1			Y	NO RPT	39
						63	9					
						123	1					
						120	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
KILLAM GONZALEZ A																						
WELL #: 22H RRCID -> 267665																						
COMPL. DATE 01/22/2012													TOTAL DEPTH 9951		PERF. 10260 - 14259							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
06	4770 X	4554	-0-	-216	-0-	207	1	4315	3	Y	29		94									
07	4960 X	4651	-0-	-309	-0-	189	1	4444	3	Y	16	39	1	71								
08	4960 X	4812	-0-	-148	-0-	208	1	4589	3	Y	14	85	1	-0-								
09	4650 X	4607	-0-	-43	-0-	137	1	4470	3	Y	-0-			-0-								
10	4774 X	4752	-0-	-22	-0-	150	1	4562	3	Y	36			36								
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	40	9			Y	NO RPT			36								
COTULLA													WELL #: 9H		RRCID -> 267774		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 8193		PERF. 8549 - 13055	
06	330 N	270	-0-	-60	-0-	3	1	198	3	Y	63	82	1	17								
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	69	9	393	3	Y	50	51	1	16								
08	465 N	413	-0-	-52	-0-	55	9	349	3	Y	50	51	1	15								
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	Y	46	44	1	17								
10	465 N	269	-0-	-196	-0-	11	1	233	3	Y	23	26	1	14								
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	25	9			Y	NO RPT			14								
COTULLA													WELL #: 17H		RRCID -> 268397		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 8695 - 12336	
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	22	1	1361	3	Y	62	72	1	15								
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	68	9	1240	3	Y	64	62	1	17								
08	1333 N	1209	-0-	-124	-0-	28	1	1116	3	Y	59	59	1	17								
09	1440 N	1210	-0-	-230	-0-	58	1	1031	3	Y	110	94	1	33								
10	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	121	9	1133	3	Y	57	60	1	30								
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	54	1			Y	NO RPT			30								
DAWSON 360 GU													WELL #: 4H		RRCID -> 268452		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 9732		PERF. 9937 - 14297	
06	10380 X	9328	-0-	-1052	-0-	425	1	8844	3	Y	54	104	1	64								
07	10261 X	9111	-0-	-1150	-0-	59	9	8732	3	Y	6	50	1	20								
08	10292 X	9940	-0-	-352	-0-	372	1	9475	3	Y	33	44	1	9								
09	9960 X	9502	-0-	-458	-0-	429	1	9219	3	Y	-0-	9	1	-0-								
10	10292 X	9737	-0-	-555	-0-	36	9	9367	3	Y	56	41	1	15								
11	9630 X	NO RPT	-0-	-9630	-0-	283	1			Y	NO RPT			15								
COTULLA													WELL #: 12H		RRCID -> 268472		COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH 8334		PERF. 8594 - 12329	
06	30 X	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-			-0-								
07	31 X	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-			-0-								
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	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 07-DR			WELL #:		58H	RRCID -> 268868			COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	8240 PERF. 8587 - 12888			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

06		2400 X	2069	-0-	-331	-0-	32	1	1957	3	Y	73	89	1	20
							80	9							
07		2635 X	1842	-0-	-793	-0-	39	1	1736	3	Y	61	62	1	19
							67	9							
08		2635 X	2150	-0-	-485	-0-	53	1	2028	3	Y	63	63	1	19
							69	9							
09		2370 X	2149	-0-	-221	-0-	113	1	1983	3	Y	48	47	1	20
							53	9							
10		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	98	1	2094	3	Y	97	79	1	38
							107	9							
11		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT			38

GATES 07-DR			WELL #:		59H	RRCID -> 268879			COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	8235 PERF. 8630 - 11853			

06		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	30	1	1851	3	Y	114	124	1	25
							125	9							
07		3069 X	2304	-0-	-765	-0-	49	1	2159	3	Y	87	88	1	24
							96	9							
08		3069 X	2326	-0-	-743	-0-	58	1	2201	3	Y	61	67	1	18
							67	9							
09		2970 X	2246	-0-	-724	-0-	117	1	2046	3	Y	75	67	1	26
							83	9							
10		2387 X	2330	-0-	-57	-0-	100	1	2135	3	Y	86	76	1	36
							95	9							
11		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT			36

GATES 11-DR			WELL #:		28H	RRCID -> 268956			COMPL. DATE	12/31/2012	TOTAL DEPTH	8053 PERF. 8244 - 13187			

06		3570 X	3003	-0-	-567	-0-	46	1	2811	3	Y	133	166	1	31
							146	9							
07		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	90	1	3992	3	Y	132	130	1	33
							145	9							
08		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	97	1	3757	3	Y	109	115	1	27
							120	9							
09		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	193	1	3393	3	Y	141	125	1	43
							155	9							
10		4216 X	3712	-0-	-504	-0-	156	1	3351	3	Y	186	159	1	70
							205	9							
11		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT			70

GATES 11-DR			WELL #:		35H	RRCID -> 268980			COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	8063 PERF. 8460 - 13041			

06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	17	1	1001	3	Y	56	76	1	21
							62	9							
07		887 N	887	-0-	-0-	-0-	18	1	806	3	Y	57	57	1	21
							63	9							
08		1023 N	378	-0-	-645	-0-	8	1	289	3	Y	74	71	1	24
							81	9							
09		1080 N	145	-0-	-935	-0-	3	1	57	3	Y	77	69	1	32
							85	9							
10		899 N	660	-0-	-239	-0-	24	1	509	3	Y	115	97	1	50
							127	9							
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7800 X	7041	-0-	-759	-0-	323	1	6718	3	Y	-0-		8
07	8060 X	7413	-0-	-647	-0-	303	1	7108	3	Y	2	3 1	7
08	7936 X	6609	-0-	-1327	-0-	286	1	6321	3	Y	2		9
09	7260 X	6220	-0-	-1040	-0-	185	1	6034	3	Y	1	5 1	5
10	7409 X	6262	-0-	-1147	-0-	199	1	6062	3	Y	1		6
11	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT		6
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992													
06	2340 X	2138	-0-	-202	-0-	96	1	1996	3	Y	42	68 1	42
07	2418 X	2163	-0-	-255	-0-	87	1	2046	3	Y	27	61 1	8
08	2418 X	2112	-0-	-306	-0-	91	1	2004	3	Y	15	18 1	5
09	2220 X	1996	-0-	-224	-0-	60	1	1936	3	Y	-0-	5 1	-0-
10	2201 X	2092	-0-	-109	-0-	66	1	2026	3	Y	-0-		-0-
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT		-0-
GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821													
06	7470 X	7117	-0-	-353	-0-	108	1	6704	3	Y	277	349 1	68
07	7595 X	7360	-0-	-235	-0-	157	1	6910	3	Y	266	263 1	71
08	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	190	1	7287	3	Y	232	239 1	64
09	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	390	1	6837	3	Y	300	266 1	98
10	7471 X	7253	-0-	-218	-0-	305	1	6538	3	Y	373	322 1	149
11	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT		149
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529													
06	3150 X	2515	-0-	-635	-0-	24	1	2490	3	Y	1		19
07	3038 X	2618	-0-	-420	-0-	11	1	2597	3	Y	9	11 1	17
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
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	7710 X	7519	-0-	-191	-0-	114	1	7049 3	Y	324	413 1	81
						356	9					
07	7998 X	7695	-0-	-303	-0-	163	1	7194 3	Y	307	305 1	83
						338	9					
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	NO RPT	-0-	-7530	-0-				Y	NO RPT		146

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056												
06	2430 X	1656	-0-	-774	-0-	73	1	1525 3	Y	53	82 1	42
						58	9					
07	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	94	1	2202 3	Y	19	60 1	1
						21	9					
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	NO RPT	-0-	-2250	-0-				Y	NO RPT		-0-

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140												
06	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	62	1	3769 3	Y	113	143 1	31
						124	9					
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	97	1	4269 3	Y	109	108 1	32
						120	9					
08	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	110	1	4225 3	Y	98	101 1	29
						108	9					
09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	212	1	3723 3	Y	110	99 1	40
						121	9					
10	3534 X	3485	-0-	-49	-0-	149	1	3194 3	Y	129	113 1	56
						142	9					
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-				Y	NO RPT		56

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375												
06	1890 X	1749	-0-	-141	-0-	26	1	1664 3	Y	54	68 1	17
						59	9					
07	1891 X	1687	-0-	-204	-0-	36	1	1594 3	Y	52	52 1	17
						57	9					
08	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	41	1	1560 3	Y	356	297 1	76
						392	9					
09	1770 X	1395	-0-	-375	-0-	71	1	1251 3	Y	66	99 1	43
						73	9					
10	1829 X	1736	-0-	-93	-0-	65	1	1396 3	Y	250	200 1	93
						275	9					
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-				Y	NO RPT		93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LONG, A. G. HEIRS														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2130 X	2043	-0-	-87	-0-	93	1	1939	3	Y	10	6	4	
07	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	11	9	2066	3	Y	85	83	6	
08	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	88	1	1994	3	Y	54	55	5	
09	2040 X	1984	-0-	-56	-0-	94	9	1894	3	Y	29	26	8	
10	2263 X	1832	-0-	-431	-0-	90	1	1774	3	Y	-0-	8	-0-	
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	59	9			Y	NO RPT		-0-	

GATES 11-DR														
WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796														
06	3270 X	3050	-0-	-220	-0-	46	1	2868	3	Y	124	152	31	
07	3224 X	3104	-0-	-120	-0-	136	9	2927	3	Y	101	103	29	
08	3224 X	3075	-0-	-149	-0-	66	1	2908	3	Y	83	87	25	
09	3060 X	2752	-0-	-308	-0-	111	9	2493	3	Y	106	94	37	
10	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	76	1	3002	3	Y	130	112	55	
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	91	9			Y	NO RPT		55	

GATES 11-DR														
WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486														
06	2790 X	2630	-0-	-160	-0-	40	1	2495	3	Y	86	91	24	
07	2883 X	2505	-0-	-378	-0-	95	9	2396	3	Y	50	53	21	
08	2728 X	2457	-0-	-271	-0-	54	1	2278	3	Y	108	98	31	
09	2640 X	2152	-0-	-488	-0-	55	9	1946	3	Y	86	81	36	
10	2728 X	2314	-0-	-414	-0-	60	1	2089	3	Y	116	100	52	
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	119	9			Y	NO RPT		52	

GATES 07-DR														
WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909														
06	3510 X	3326	-0-	-184	-0-	52	1	3145	3	Y	117	147	32	
07	3627 X	3349	-0-	-278	-0-	129	9	3159	3	Y	108	108	32	
08	3534 X	3146	-0-	-388	-0-	71	1	2968	3	Y	93	97	28	
09	3390 X	3002	-0-	-388	-0-	119	9	2718	3	Y	117	104	41	
10	3503 X	2976	-0-	-527	-0-	76	1	2699	3	Y	137	120	58	
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-	102	9			Y	NO RPT		58	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	10920 X	10127	-0-	-793	-0-	155	1	9572	3	Y	364	458 1 88
						400	9					
07	11284 X	10316	-0-	-968	-0-	220	1	9710	3	Y	351	347 1 92
						386	9					
08	11284 X	10099	-0-	-1185	-0-	248	1	9525	3	Y	296	309 1 79
						326	9					
09	10650 X	9792	-0-	-858	-0-	506	1	8878	3	Y	371	331 1 119
						408	9					
10	10540 X	10116	-0-	-424	-0-	429	1	9180	3	Y	461	398 1 182
						507	9					
11	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT	182
DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130												
06	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	341	1	7089	3	Y	65	92 1 53
						72	9					
07	8060 X	7615	-0-	-445	-0-	311	1	7297	3	Y	6	44 1 15
						7	9					
08	8060 X	7669	-0-	-391	-0-	330	1	7294	3	Y	41	51 1 5
						45	9					
09	7500 X	7330	-0-	-170	-0-	219	1	7111	3	Y	-0-	5 1 -0-
						244	1	7431	3	Y	29	21 1 8
10	7750 X	7707	-0-	-43	-0-	32	9					
11	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT	8
DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318												
06	8100 X	7766	-0-	-334	-0-	355	1	7387	3	Y	22	37 1 22
						24	9					
07	8277 X	7963	-0-	-314	-0-	325	1	7634	3	Y	4	19 1 7
						4	9					
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	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT	19
GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629												
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	5 1 -0-
07	172 X	172	-0-	-0-	-0-	4	1	165	3	Y	3	3 1 -0-
						3	9					
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		74H	RRCID ->	269987	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8331	PERF.	8838 - 13654		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		22 N	22	-0-	-0-		22	3		Y	-0-			-0-
07		13 N	-0-	-0-	-13					Y	-0-			-0-
08		77 N	77	-0-	-0-		2	1	75	3	Y	-0-		-0-
09		81 N	81	-0-	-0-		4	1	77	3	Y	-0-		-0-
10		179 N	179	-0-	-0-		4	1	81	3	Y	85	59 1	26
							94	9						
11		60 N	NO RPT	-0-	-60					Y	NO RPT			26

GATES 07-DR		WELL #:		77H	RRCID ->	270271	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8333	PERF.	8682 - 13263		
06		3062 X	3062	-0-	-0-		46	1	2877	3	Y	126	142 1	30
							139	9						
07		3874 X	3874	-0-	-0-		83	1	3674	3	Y	106	106 1	30
							117	9						
08		3480 X	3480	-0-	-0-		85	1	3289	3	Y	96	99 1	27
							106	9						
09		3060 X	2636	-0-	-424		136	1	2379	3	Y	110	99 1	38
							121	9						
10		3875 X	2564	-0-	-1311		107	1	2299	3	Y	144	124 1	58
							158	9						
11		3750 X	NO RPT	-0-	-3750					Y	NO RPT			58

GATES 07-DR		WELL #:		76H	RRCID ->	270560	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8637 - 12908		
06		2640 X	2448	-0-	-192		38	1	2315	3	Y	86	117 1	21
							95	9						
07		2821 X	2423	-0-	-398		53	1	2301	3	Y	63	67 1	17
							69	9						
08		3131 X	2269	-0-	-862		56	1	2140	3	Y	66	66 1	17
							73	9						
09		3030 X	2518	-0-	-512		131	1	2290	3	Y	88	77 1	28
							97	9						
10		3131 X	2799	-0-	-332		120	1	2561	3	Y	107	93 1	42
							118	9						
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460					Y	NO RPT			42

GATES 07-DR		WELL #:		30H	RRCID ->	270573	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	8525 - 12987		
06		6990 X	5914	-0-	-1076		1121	1	4493	3	Y	273	352 1	70
							300	9						
07		7099 X	6030	-0-	-1069		127	1	5598	3	Y	277	272 1	75
							305	9						
08		6913 X	6101	-0-	-812		148	1	5702	3	Y	228	238 1	65
							251	9						
09		6570 X	5863	-0-	-707		300	1	5266	3	Y	270	243 1	92
							297	9						
10		6479 X	6137	-0-	-342		257	1	5509	3	Y	337	292 1	137
							371	9						
11		5910 X	NO RPT	-0-	-5910					Y	NO RPT			137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 07-DR			WELL #:		75H	RRCID ->	270576	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8529 - 12490			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		3570 X	3249	-0-	-321	-0-	50	1	3072	3	Y	115	147	1	29
							127	9							
07		3875 X	3552	-0-	-323	-0-	76	1	3348	3	Y	116	114	1	31
							128	9							
08		3875 X	3195	-0-	-680	-0-	78	1	3017	3	Y	91	96	1	26
							100	9							
09		3750 X	2896	-0-	-854	-0-	150	1	2628	3	Y	107	97	1	36
							118	9							
10		3782 X	2893	-0-	-889	-0-	122	1	2621	3	Y	136	117	1	55
							150	9							
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT			55

GATES 07-DR			WELL #:		31H	RRCID ->	270587	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	8217	PERF. 8675 - 13876			
06		3960 X	3418	-0-	-542	-0-	50	1	3093	3	Y	250	292	1	60
							275	9							
07		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	83	1	3691	3	Y	241	236	1	65
							265	9							
08		3968 X	3704	-0-	-264	-0-	88	1	3390	3	Y	205	212	1	58
							226	9							
09		3840 X	3676	-0-	-164	-0-	186	1	3259	3	Y	210	194	1	74
							231	9							
10		4030 X	3898	-0-	-132	-0-	162	1	3465	3	Y	246	217	1	103
							271	9							
11		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT			103

GATES 07-DR			WELL #:		73H	RRCID ->	270590	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8333	PERF. 8773 - 13284			
06		6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	1231	1	5082	3	Y	110	147	1	29
							121	9							
07		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	117	1	5206	3	Y	130	125	1	34
							143	9							
08		4712 X	3883	-0-	-829	-0-	96	1	3701	3	Y	78	88	1	24
							86	9							
09		4560 X	2543	-0-	-2017	-0-	132	1	2308	3	Y	94	86	1	32
							103	9							
10		4712 X	2701	-0-	-2011	-0-	114	1	2445	3	Y	129	110	1	51
							142	9							
11		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT			51

DAWSON 360 G.U.			WELL #:		7H	RRCID ->	270626	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	9795	PERF.10119 - 14260			
06		11310 X	10407	-0-	-903	-0-	474	1	9849	3	Y	76	92	1	50
							84	9							
07		11718 X	10337	-0-	-1381	-0-	422	1	9905	3	Y	9	46	1	13
							10	9							
08		11718 X	10229	-0-	-1489	-0-	441	1	9742	3	Y	42	52	1	3
							46	9							
09		10980 X	9899	-0-	-1081	-0-	295	1	9604	3	Y	-0-	3	1	-0-
							328	1	10002	3	Y	16	11	1	5
10		10881 X	10348	-0-	-533	-0-	18	9							
11		10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		6480 X	4159	-0-	-2321	-0-	63 1		221	259	1	52
							243 9					
07		6696 X	4278	-0-	-2418	-0-	89 1	Y	225	217	1	60
							248 9					
08		4805 X	4259	-0-	-546	-0-	103 1	Y	164	176	1	48
							180 9					
09		4650 X	4161	-0-	-489	-0-	214 1	Y	170	158	1	60
							187 9					
10		4433 X	4317	-0-	-116	-0-	181 1	Y	234	201	1	93
							257 9					
11		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-		Y	NO RPT			93

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876												
06		5760 X	5516	-0-	-244	-0-	250 1	N	53	165	1	73
							58 9					
07		5952 X	4726	-0-	-1226	-0-	193 1	N	6			79
							7 9					
08		5952 X	3661	-0-	-2291	-0-	155 1	N	72	104	1	47
							79 9					
09		5760 X	3580	-0-	-2180	-0-	107 1	N	5	24	1	28
							6 9					
10		5704 X	4641	-0-	-1063	-0-	144 1	N	92	55	1	65
							101 9					
11		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-		N	NO RPT			65

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513												
06		7170 X	7117	-0-	-53	-0-	327 1	Y	-0-			-0-
							312 1	Y	-0-			-0-
07		7967 X	7636	-0-	-331	-0-	7324 3	Y	-0-			-0-
							8205 3	Y	-0-			-0-
08		8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	7850 3	Y	-0-			-0-
							229 1	Y	-0-			-0-
09		7860 X	7677	-0-	-183	-0-	7448 3	Y	-0-			-0-
							282 1	Y	-0-			-0-
10		8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	8590 3	Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-
11		7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-						-0-

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821												
06		2970 X	2858	-0-	-112	-0-	44 1	Y	108	130	1	25
							119 9					
07		3162 X	2940	-0-	-222	-0-	61 1	Y	132	124	1	33
							145 9					
08		3193 X	2871	-0-	-322	-0-	67 1	Y	145	140	1	38
							160 9					
09		3090 X	3060	-0-	-30	-0-	157 1	Y	127	121	1	44
							140 9					
10		3193 X	3055	-0-	-138	-0-	133 1	Y	109	104	1	49
							120 9					
11		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-		Y	NO RPT			49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
GATES 07-DR																						
WELL #: 110H RRCID -> 271409													COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 8261		PERF. 9919 - 15044					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
06	6720 X	5441	-0-	-1279	-0-	1009	1	4104	3	Y	298	375	1	75								
07	6820 X	5504	-0-	-1316	-0-	328	9	5078	3	Y	284	281	1	78								
08	6541 X	5472	-0-	-1069	-0-	114	1	5065	3	Y	251	259	1	70								
09	5820 X	5507	-0-	-313	-0-	312	9	4882	3	Y	315	280	1	105								
10	5890 X	5783	-0-	-107	-0-	131	1	5107	3	Y	397	342	1	160								
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-	276	9			Y	NO RPT			160								
						278	1															
						347	9															
						239	1															
						437	9															
GATES 07-DR													WELL #: 96H		RRCID -> 271410		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8549 - 12690	
06	7590 X	6272	-0-	-1318	-0-	94	1	5745	3	Y	394	499	1	98								
07	7750 X	7291	-0-	-459	-0-	433	9	6646	3	Y	450	432	1	116								
08	7719 X	7423	-0-	-296	-0-	150	1	6777	3	Y	427	431	1	112								
09	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	495	9	6261	3	Y	526	468	1	170								
10	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	176	1	6496	3	Y	632	550	1	252								
11	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-	470	9			Y	NO RPT			252								
						357	1															
						579	9															
						303	1															
						695	9															
GATES 07-DR													WELL #: 97H		RRCID -> 271411		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 8278		PERF. 8759 - 13505	
06	5250 X	4607	-0-	-643	-0-	68	1	4216	3	Y	294	361	1	76								
07	5425 X	4608	-0-	-817	-0-	323	9	4203	3	Y	282	279	1	79								
08	5022 X	4347	-0-	-675	-0-	95	1	3980	3	Y	240	249	1	70								
09	4860 X	4251	-0-	-609	-0-	310	9	3730	3	Y	280	253	1	97								
10	5022 X	4423	-0-	-599	-0-	103	1	3825	3	Y	381	325	1	153								
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	264	9			Y	NO RPT			153								
						213	1															
						308	9															
						179	1															
						419	9															
GATES 07-DR													WELL #: 62H		RRCID -> 271419		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 8264		PERF. 8878 - 12979	
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	20	1	1206	3	Y	26	39	1	11								
07	1550 N	1266	-0-	-284	-0-	29	9	1210	3	Y	26	26	1	11								
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	27	1	1355	3	Y	24	24	1	11								
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	29	9	1369	3	Y	38	33	1	16								
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	35	1	1436	3	Y	42	37	1	21								
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	26	9			Y	NO RPT			21								
						78	1															
						42	9															
						67	1															
						46	9															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	2640 X	2618	-0-	-22	-0-	414	1	1947	3	Y	234	233 1	50
						257	9						
07	2914 X	2515	-0-	-399	-0-	53	1	2350	3	Y	102	118 1	34
						112	9						
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	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT		43

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120													
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	8	9 1	2
						9	9						
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	11	10 1	3
						12	9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		13

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687													
06	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	55	1	3351	3	Y	150	185 1	38
						165	9						
07	3875 X	2433	-0-	-1442	-0-	51	1	2285	3	Y	88	98 1	28
						97	9						
08	3875 X	2170	-0-	-1705	-0-	53	1	2044	3	Y	66	74 1	20
						73	9						
09	3750 X	2409	-0-	-1341	-0-	125	1	2192	3	Y	84	76 1	28
						92	9						
10	3782 X	2703	-0-	-1079	-0-	113	1	2419	3	Y	155	125 1	58
						171	9						
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT		58

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744													
06	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	35	1	2180	3	Y	281	301 1	63
						309	9						
07	2573 X	2199	-0-	-374	-0-	46	1	2048	3	Y	95	121 1	37
						105	9						
08	2697 X	2187	-0-	-510	-0-	54	1	2061	3	Y	65	78 1	24
						72	9						
09	2610 X	845	-0-	-1765	-0-	43	1	752	3	Y	45	48 1	21
						50	9						
10	2697 X	58	-0-	-2639	-0-	2	1	47	3	Y	8	17 1	12
						9	9						
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
MEADOR 1451		WELL #:		3H	RRCID ->	271560	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	9921 - 15123	
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	
06		16380 X	16007	-0-	-373	-0-	734 1	15267 3	Y	5	50 1		5
07		16709 X	15647	-0-	-1062	-0-	639 1	15008 3	Y	-0-	5 1		-0-
08		16368 X	15476	-0-	-892	-0-	670 1	14806 3	Y	-0-			-0-
09		16020 X	14652	-0-	-1368	-0-	437 1	14215 3	Y	-0-			-0-
10		16554 X	15236	-0-	-1318	-0-	484 1	14749 3	Y	3	2 1		1
11		16020 X	NO RPT	-0-	-16020	-0-	3 9		Y	NO RPT			1

LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		3H	RRCID ->	271585	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	9743	PERF.	10078 - 15393	
06		3930 X	3148	-0-	-782	-0-	142 1	2964 3	Y	38	84 1		45
07		4030 X	3939	-0-	-91	-0-	158 1	3719 3	Y	56	97 1		4
08		4030 X	2207	-0-	-1823	-0-	62 9	2074 3	Y	35	38 1		1
09		3720 X	2945	-0-	-775	-0-	94 1	2740 3	Y	110	86 1		25
10		3937 X	3314	-0-	-623	-0-	39 9	2984 3	Y	211	221 1		15
11		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	121 9		Y	NO RPT			15

COTULLA		WELL #:		13H	RRCID ->	271894	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8532 - 12303	
06		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	50 1	3088 3	Y	141	150 1		31
07		3503 X	3389	-0-	-114	-0-	155 9	3163 3	Y	141	134 1		38
08		3503 X	3424	-0-	-79	-0-	71 1	3226 3	Y	105	111 1		32
09		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	155 9	3155 3	Y	164	144 1		52
10		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	82 1	3216 3	Y	169	150 1		71
11		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	116 9		Y	NO RPT			71

COTULLA		WELL #:		14H	RRCID ->	271895	COMPL. DATE	01/27/2013	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8600 - 12481	
06		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	30 1	1866 3	Y	90	111 1		22
07		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	99 9	1895 3	Y	142	129 1		35
08		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	42 1	1885 3	Y	624	525 1		134
09		2010 N	1917	-0-	-93	-0-	156 9	1731 3	Y	80	152 1		62
10		2108 N	2050	-0-	-58	-0-	48 1	1860 3	Y	93	103 1		52
11		2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-	686 9		Y	NO RPT			52

GATES 07-DR		WELL #:		29H	RRCID ->	271906	COMPL. DATE	01/11/2017	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8637 - 14372	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46 1		-0-
07		62 X	57	-0-	-5	-0-	1 1	56 3	Y	-0-			-0-
08		155 X	5	-0-	-150	-0-	1 3	4 9	Y	4	3 1		1
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
11		60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 07-DR		WELL #: 61H		RRCID -> 271960		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 8222		PERF. 8623 - 13875	
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
06	1920 X	1593	-0-	-327	-0-	20 1 327 9	1246 3	Y	297	284 1	61
07	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	58 1 89 9	2553 3	Y	81	110 1	32
08	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	62 1 79 9	2356 3	Y	72	82 1	22
09	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	96 1 85 9	1676 3	Y	77	72 1	27
10	2697 X	1939	-0-	-758	-0-	81 1 122 9	1736 3	Y	111	95 1	43
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT		43
GATES 07-DR		WELL #: 60H		RRCID -> 271961		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 8229		PERF. 8824 - 14666	
06	5460 X	5342	-0-	-118	-0-	999 1 149 9	4194 3	Y	135	163 1	33
07	5239 X	4868	-0-	-371	-0-	104 1 121 9	4643 3	Y	110	112 1	31
08	5239 X	3990	-0-	-1249	-0-	99 1 76 9	3815 3	Y	69	78 1	22
09	5340 X	3829	-0-	-1511	-0-	200 1 128 9	3501 3	Y	116	101 1	37
10	5518 X	3185	-0-	-2333	-0-	136 1 138 9	2911 3	Y	125	110 1	52
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-			Y	NO RPT		52
GATES 07-DR		WELL #: 83H		RRCID -> 271964		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 8268		PERF. 8839 - 14574	
06	8640 X	8469	-0-	-171	-0-	130 1 375 9	7964 3	Y	341	435 1	85
07	9145 X	8269	-0-	-876	-0-	176 1 338 9	7755 3	Y	307	308 1	84
08	9145 X	8395	-0-	-750	-0-	206 1 309 9	7880 3	Y	281	288 1	77
09	8850 X	8502	-0-	-348	-0-	438 1 375 9	7689 3	Y	341	305 1	113
10	9021 X	8777	-0-	-244	-0-	371 1 466 9	7940 3	Y	424	367 1	170
11	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-			Y	NO RPT		170
GATES 07-DR		WELL #: 81H		RRCID -> 271983		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 8724 - 14458	
06	6120 X	5711	-0-	-409	-0-	987 1 265 9	4459 3	Y	241	304 1	60
07	6324 X	4705	-0-	-1619	-0-	100 1 182 9	4423 3	Y	165	176 1	49
08	6324 X	5356	-0-	-968	-0-	130 1 180 9	5046 3	Y	164	168 1	45
09	6120 X	5586	-0-	-534	-0-	287 1 272 9	5027 3	Y	247	213 1	79
10	6138 X	5544	-0-	-594	-0-	233 1 321 9	4990 3	Y	292	253 1	118
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			Y	NO RPT		118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
GATES 07-DR																						
WELL #: 69H RRCID -> 271991													COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 8463 - 13504					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
06	4980 X	3803	-0-	-1177	-0-	741	1	3008	3	Y	49	58	1	12								
07	5146 X	3190	-0-	-1956	-0-	54	9	3030	3	Y	84	76	1	20								
08	4774 X	3844	-0-	-930	-0-	68	1	3699	3	Y	45	51	1	14								
09	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	92	9	4798	3	Y	56	51	1	19								
10	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	95	1	4828	3	Y	63	56	1	26								
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	50	9			Y	NO RPT			26								
06	5490 X	4184	-0-	-1306	-0-	274	1	4069	3	Y	45	41	1	9								
07	5673 X	4086	-0-	-1587	-0-	62	9	3946	3	Y	46	44	1	11								
08	4991 X	3837	-0-	-1154	-0-	225	1	3699	3	Y	39	40	1	10								
09	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	69	9	4267	3	Y	48	43	1	15								
10	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	218	1	4667	3	Y	61	52	1	24								
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	67	9			Y	NO RPT			24								
GATES 07-DR													WELL #: 70H		RRCID -> 271994		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 8164		PERF. 8600 - 13557	
06	5520 X	4206	-0-	-1314	-0-	64	1	3977	3	Y	150	142	1	32								
07	5580 X	4897	-0-	-683	-0-	165	9	4638	3	Y	140	134	1	38								
08	5456 X	4837	-0-	-619	-0-	105	1	4583	3	Y	122	126	1	34								
09	5190 X	4346	-0-	-844	-0-	154	9	3970	3	Y	136	124	1	46								
10	4898 X	4442	-0-	-456	-0-	120	1	4067	3	Y	168	146	1	68								
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-	134	9			Y	NO RPT			68								
KILLAM-GONZALEZ A													WELL #: 26H		RRCID -> 272001		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 10128 - 14301	
06	10470 X	9718	-0-	-752	-0-	444	1	9239	3	Y	32			115								
07	10509 X	9835	-0-	-674	-0-	35	9	9431	3	Y	2	40	1	77								
08	10447 X	9590	-0-	-857	-0-	402	1	9174	3	Y	1	78	1	-0-								
09	9900 X	9257	-0-	-643	-0-	2	9	8981	3	Y	-0-			-0-								
10	10075 X	9561	-0-	-514	-0-	415	1	9202	3	Y	52			52								
11	9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-	1	9			Y	NO RPT			52								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

06		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	41	1	2521	3	Y	155	190	1	37
							171	9							
07		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	57	1	2522	3	Y	115	120	1	32
							127	9							
08		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	67	1	2567	3	Y	120	121	1	31
							132	9							
09		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	141	1	2472	3	Y	146	130	1	47
							161	9							
10		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	116	1	2484	3	Y	169	149	1	67
							186	9							
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			67

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866															
06		5130 X	4320	-0-	-810	-0-	66	1	4035	3	Y	199	237	1	47
							219	9							
07		5115 X	4391	-0-	-724	-0-	91	1	4074	3	Y	205	197	1	55
							226	9							
08		4898 X	4176	-0-	-722	-0-	98	1	3859	3	Y	199	199	1	55
							219	9							
09		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	259	1	4574	3	Y	154	152	1	57
							169	9							
10		4619 X	4481	-0-	-138	-0-	193	1	4081	3	Y	188	166	1	79
							207	9							
11		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT			79

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751															
06		3450 X	2671	-0-	-779	-0-	41	1	2539	3	Y	83	108	1	19
							91	9							
07		3565 X	3418	-0-	-147	-0-	72	1	3196	3	Y	136	123	1	32
							150	9							
08		3317 X	3165	-0-	-152	-0-	75	1	2965	3	Y	114	115	1	31
							125	9							
09		3120 X	2955	-0-	-165	-0-	152	1	2683	3	Y	109	103	1	37
							120	9							
10		3410 X	3003	-0-	-407	-0-	130	1	2760	3	Y	103	96	1	44
							113	9							
11		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT			44

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928															
06		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	80	1	4906	3	Y	117	143	1	26
							129	9							
07		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	110	1	4916	3	Y	134	127	1	33
							147	9							
08		4805 X	3741	-0-	-1064	-0-	88	1	3487	3	Y	151	146	1	38
							166	9							
09		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	270	1	4752	3	Y	120	117	1	41
							132	9							
10		4805 X	3799	-0-	-1006	-0-	166	1	3508	3	Y	114	106	1	49
							125	9							
11		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	98	1	6051	3	Y	72	59 1
						79	9					13
07	6169 X	5383	-0-	-786	-0-	117	1	5208	3	Y	53	52 1
						58	9					14
08	5921 X	5701	-0-	-220	-0-	143	1	5508	3	Y	45	46 1
						50	9					13
09	6240 X	5249	-0-	-991	-0-	280	1	4901	3	Y	62	55 1
						68	9					20
10	6448 X	5815	-0-	-633	-0-	255	1	5468	3	Y	84	71 1
						92	9					33
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT	33
GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834												
06	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	499	1	1964	3	Y	120	154 1
						132	9					30
07	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	63	1	2741	3	Y	50	62 1
						55	9					18
08	2852 X	1670	-0-	-1182	-0-	40	1	1549	3	Y	74	72 1
						81	9					20
09	2760 X	1023	-0-	-1737	-0-	49	1	854	3	Y	109	94 1
						120	9					35
10	2852 X	1344	-0-	-1508	-0-	53	1	1141	3	Y	136	117 1
						150	9					54
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT	54
GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536												
06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	603	1	2400	3	Y	52	67 1
						57	9					13
07	2728 X	1380	-0-	-1348	-0-	29	1	1299	3	Y	47	47 1
						52	9					13
08	3875 X	3141	-0-	-734	-0-	78	1	3015	3	Y	44	45 1
						48	9					12
09	3750 X	2169	-0-	-1581	-0-	114	1	1998	3	Y	52	47 1
						57	9					17
10	3875 X	1974	-0-	-1901	-0-	84	1	1804	3	Y	78	65 1
						86	9					30
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT	30
COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031												
06	2880 X	2670	-0-	-210	-0-	41	1	2522	3	Y	97	111 1
						107	9					25
07	2976 X	2436	-0-	-540	-0-	51	1	2299	3	Y	78	79 1
						86	9					24
08	2852 X	2481	-0-	-371	-0-	59	1	2331	3	Y	83	82 1
						91	9					25
09	2670 X	2406	-0-	-264	-0-	124	1	2193	3	Y	81	76 1
						89	9					30
10	2759 X	2431	-0-	-328	-0-	106	1	2245	3	Y	73	68 1
						80	9					35
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT	35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	5460 X	5112	-0-	-348	-0-	79	1	4834	3	Y	181	207 1 38
07	5642 X	5256	-0-	-386	-0-	199	9	4937	3	Y	190	180 1 48
08	5642 X	5268	-0-	-374	-0-	110	1	5009	3	Y	120	132 1 36
09	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	209	9	6269	3	Y	153	139 1 50
10	5425 X	5130	-0-	-295	-0-	127	1	4744	3	Y	147	134 1 63
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-	132	9			Y	NO RPT	63
						356	1					
						168	9					
						224	1					
						162	9					
GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346												
06	4950 X	4589	-0-	-361	-0-	854	1	3418	3	Y	288	359 1 72
07	5053 X	4667	-0-	-386	-0-	317	9	4264	3	Y	278	274 1 76
08	5053 X	4572	-0-	-481	-0-	97	1	4201	3	Y	238	247 1 67
09	4830 X	4481	-0-	-349	-0-	306	9	3944	3	Y	284	256 1 95
10	4960 X	4658	-0-	-302	-0-	109	1	4058	3	Y	373	320 1 148
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	262	9			Y	NO RPT	148
						225	1					
						312	9					
						190	1					
						410	9					
COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276												
06	2610 X	2341	-0-	-269	-0-	36	1	2207	3	Y	89	104 1 23
07	2697 X	2280	-0-	-417	-0-	98	9	2131	3	Y	92	88 1 27
08	2697 X	2450	-0-	-247	-0-	48	1	2307	3	Y	77	79 1 25
09	2520 X	2302	-0-	-218	-0-	101	9	2055	3	Y	118	103 1 40
10	2542 X	2280	-0-	-262	-0-	58	1	2097	3	Y	76	75 1 41
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	85	9			Y	NO RPT	41
						117	1					
						130	9					
						99	1					
						84	9					
GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421												
06	6240 X	5325	-0-	-915	-0-	81	1	5004	3	Y	218	293 1 61
07	6479 X	4971	-0-	-1508	-0-	240	9	4638	3	Y	207	207 1 61
08	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	105	1	6687	3	Y	172	180 1 53
09	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	228	9	8917	3	Y	222	197 1 78
10	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	174	1	9188	3	Y	286	245 1 119
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-	189	9			Y	NO RPT	119
						508	1					
						244	9					
						429	1					
						315	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
COTULLA		WELL #: 16H		RRCID -> 272770		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560		
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
06	3540 X	2994 -0-	-546	-0-	47 1	2875 3	Y	65	79 1	13
07	3658 X	3096 -0-	-562	-0-	72 9	2946 3	Y	76	71 1	18
08	3286 X	3088 -0-	-198	-0-	66 1	2935 3	Y	72	72 1	18
09	3150 X	2985 -0-	-165	-0-	84 9	2745 3	Y	76	70 1	24
10	3100 X	2987 -0-	-113	-0-	74 1	2771 3	Y	77	70 1	31
11	3000 X	NO RPT -0-	-3000	-0-	156 1		Y	NO RPT		31

LONG, A. G. HEIRS		WELL #: 16H		RRCID -> 272773		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198		
06	13108 X	13108 -0-	-0-	-0-	599 1	12456 3	Y	48	96 1	50
07	12741 X	10567 -0-	-2174	-0-	53 9	10134 3	Y	1	50 1	1
08	12741 X	11211 -0-	-1530	-0-	432 1	10726 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	13110 X	11237 -0-	-1873	-0-	1 9	10902 3	Y	-0-		-0-
10	13547 X	10566 -0-	-2981	-0-	485 1	10230 3	Y	-0-		-0-
11	13110 X	NO RPT -0-	-13110	-0-	335 1		Y	NO RPT		-0-

LONG, A. G. HEIRS		WELL #: 17H		RRCID -> 272776		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802		
06	11003 X	11003 -0-	-0-	-0-	505 1	10498 3	Y	-0-		-0-
07	11057 X	11057 -0-	-0-	-0-	451 1	10583 3	Y	21	19 1	2
08	11008 X	11008 -0-	-0-	-0-	23 9	10504 3	Y	26	26 1	2
09	10396 X	10396 -0-	-0-	-0-	475 1	10086 3	Y	-0-	2 1	-0-
10	10731 X	10731 -0-	-0-	-0-	29 9	10390 3	Y	-0-		-0-
11	7860 X	NO RPT -0-	-7860	-0-	310 1		Y	NO RPT		-0-

GATES 07-DR		WELL #: 56H		RRCID -> 272790		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726		
06	5293 X	5293 -0-	-0-	-0-	81 1	4974 3	Y	216	272 1	56
07	5704 X	5198 -0-	-506	-0-	238 9	4883 3	Y	186	188 1	54
08	5704 X	5121 -0-	-583	-0-	110 1	4823 3	Y	157	164 1	47
09	5520 X	4988 -0-	-532	-0-	205 9	4519 3	Y	192	172 1	67
10	5549 X	5395 -0-	-154	-0-	125 1	4827 3	Y	312	257 1	122
11	5280 X	NO RPT -0-	-5280	-0-	173 9		Y	NO RPT		122

COTULLA		WELL #: 58H		RRCID -> 272794		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730		
06	2497 N	2497 -0-	-0-	-0-	40 1	2431 3	Y	24	27 1	6
07	2728 N	2375 -0-	-353	-0-	26 9	2304 3	Y	17	17 1	6
08	2697 N	1326 -0-	-1371	-0-	52 1	1242 3	Y	48	42 1	12
09	2490 N	451 -0-	-2039	-0-	19 9	403 3	Y	23	24 1	11
10	2387 N	478 -0-	-1909	-0-	31 1		Y	7	10 1	8
11	1290 N	NO RPT -0-	-1290	-0-	53 9		Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LONG, A. G. HEIRS 'A'														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	11820 X	10618	-0-	-1202	-0-	480	1	9993 3	Y	132	273 1		117	
						145	9							
07	12462 X	11693	-0-	-769	-0-	477	1	11209 3	Y	6	41 1		82	
						7	9							
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	NO RPT	-0-	-11340	-0-				Y	NO RPT			35	

LONG, A. G. HEIRS 'A'														
WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594														
06	10170 X	7231	-0-	-2939	-0-	328	1	6823 3	Y	73	92 1		40	
						80	9							
07	9827 X	7728	-0-	-2099	-0-	315	1	7391 3	Y	20	20 1		40	
						22	9							
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	NO RPT	-0-	-9060	-0-				Y	NO RPT			20	

GATES 11-DR														
WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326														
06	2850 X	2430	-0-	-420	-0-	37	1	2292 3	Y	92	125 1		23	
						101	9							
07	2945 X	2535	-0-	-410	-0-	54	1	2408 3	Y	66	71 1		18	
						73	9							
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	NO RPT	-0-	-2580	-0-				Y	NO RPT			52	

GATES 11-DR														
WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820														
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	196	1	827 3	Y	51	64 1		13	
						56	9							
07	837 N	570	-0-	-267	-0-	11	1	503 3	Y	51	50 1		14	
						56	9							
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	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT			20	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
COTULLA		WELL #: 73H		RRCID -> 272992		COMPL. DATE 07/14/2013			TOTAL DEPTH 8313		PERF. 8569 - 13066			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
06	3090 X	2689	-0-	-401	-0-	41	1	2518	3	Y	118	137	1	28
						130	9							
07	3193 X	2643	-0-	-550	-0-	55	1	2479	3	Y	99	99	1	28
						109	9							
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	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT			46

COTULLA		WELL #: 61H		RRCID -> 273137		COMPL. DATE 07/17/2013			TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8649 - 12501			
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	31	1	1911	3	Y	70	82	1	16
						77	9							
07	2077 N	2063	-0-	-14	-0-	43	1	1941	3	Y	72	69	1	19
						79	9							
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	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			35

COTULLA		WELL #: 57H		RRCID -> 273142		COMPL. DATE 07/20/2013			TOTAL DEPTH 8319		PERF. 8671 - 14517			
06	4860 X	3850	-0-	-1010	-0-	59	1	3649	3	Y	129	149	1	27
						142	9							
07	4929 X	752	-0-	-4177	-0-	15	1	670	3	Y	61	70	1	18
						67	9							
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	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT			36

COTULLA		WELL #: 74H		RRCID -> 273159		COMPL. DATE 07/14/2013			TOTAL DEPTH 8286		PERF. 8686 - 12715			
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	26	1	1600	3	Y	69	81	1	19
						76	9							
07	1829 N	1634	-0-	-195	-0-	33	1	1496	3	Y	95	88	1	26
						105	9							
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	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	2430 X	2220	-0-	-210	-0-	34	1	2098	3	Y	80	84	19
						88	9						
07	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	50	1	2238	3	Y	101	93	27
						111	9						
08	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	66	1	2607	3	Y	71	76	22
						78	9						
09	2220 X	2122	-0-	-98	-0-	111	1	1954	3	Y	52	54	20
						57	9						
10	2387 X	1902	-0-	-485	-0-	84	1	1771	3	Y	43	42	21
						47	9						
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT		21

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660													
06	2670 X	2267	-0-	-403	-0-	33	1	2088	3	Y	133	166	32
						146	9						
07	2759 X	2339	-0-	-420	-0-	49	1	2155	3	Y	123	122	33
						135	9						
08	2604 X	2345	-0-	-259	-0-	56	1	2177	3	Y	102	107	28
						112	9						
09	2520 X	2498	-0-	-22	-0-	128	1	2237	3	Y	121	109	40
						133	9						
10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	110	1	2366	3	Y	160	137	63
						176	9						
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT		63

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045													
06	50400 X	47053	-0-	-3347	-0-	2157	1	44896	3	Y	-0-		8
07	50685 X	47470	-0-	-3215	-0-	1939	1	45529	3	Y	2	3	7
						2	9						
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	5
						1	9						
10	48608 X	45946	-0-	-2662	-0-	1461	1	44484	3	Y	1		6
						1	9						
11	47040 X	NO RPT	-0-	-47040	-0-					Y	NO RPT		6

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595													
06	39420 X	37269	-0-	-2151	-0-	1709	1	35560	3	Y	-0-		14
07	40021 X	37961	-0-	-2060	-0-	1550	1	36398	3	Y	12	20	6
						13	9						
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	-0-
						11	9						
10	38502 X	36978	-0-	-1524	-0-	1175	1	35796	3	Y	6		6
						7	9						
11	37260 X	NO RPT	-0-	-37260	-0-					Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4380 X	3693	-0-	-687	-0-	58	1	3549	3	Y	78	101	21
07	4340 X	3619	-0-	-721	-0-	86	9	3456	3	Y	78	76	23
08	4278 X	3466	-0-	-812	-0-	77	1	3306	3	Y	67	69	21
09	4140 X	3528	-0-	-612	-0-	86	1	3246	3	Y	88	78	31
10	4123 X	3807	-0-	-316	-0-	74	9	3516	3	Y	115	98	48
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	185	1			Y	NO RPT		48
						97	9						
						164	1						
						127	9						
GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236													
06	8490 X	7013	-0-	-1477	-0-	107	1	6639	3	Y	243	329	66
07	8773 X	6253	-0-	-2520	-0-	267	9	5881	3	Y	216	220	62
08	8215 X	5748	-0-	-2467	-0-	134	1	5359	3	Y	227	227	62
09	7380 X	3853	-0-	-3527	-0-	238	9	3354	3	Y	280	248	94
10	7626 X	3366	-0-	-4260	-0-	139	1	2881	3	Y	318	280	132
11	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-	250	9			Y	NO RPT		132
						191	1						
						308	9						
						135	1						
						350	9						
MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432													
06	23820 X	22649	-0-	-1171	-0-	1039	1	21610	3	Y	-0-	15	-0-
07	24335 X	22891	-0-	-1444	-0-	935	1	21952	3	Y	4	1	3
08	24149 X	22504	-0-	-1645	-0-	4	9	21530	3	Y	-0-	3	-0-
09	22980 X	21648	-0-	-1332	-0-	974	1	21003	3	Y	-0-		-0-
10	23405 X	22287	-0-	-1118	-0-	645	1	21561	3	Y	16	9	7
11	22650 X	NO RPT	-0-	-22650	-0-	708	1			Y	NO RPT		7
						18	9						
COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943													
06	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	56	1	3462	3	Y	94	111	18
07	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	103	9	3561	3	Y	99	94	23
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	80	1	3393	3	Y	89	91	21
09	3630 X	3033	-0-	-597	-0-	109	9	2774	3	Y	93	86	28
10	3751 X	2905	-0-	-846	-0-	86	1	2680	3	Y	89	81	36
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	98	9			Y	NO RPT		36
						157	1						
						102	9						
						127	1						
						98	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
COTULLA																		
WELL #: 25H RRCID -> 273860													COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 8286		PERF. 8651 - 12137	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE			
06		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	60	1	3699	3	Y	123	148	1	28			
							135	9										
07		4681 X	4014	-0-	-667	-0-	85	1	3782	3	Y	134	127	1	35			
							147	9										
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	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT			54			

COTULLA																		
WELL #: 28H RRCID -> 273867													COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 8623 - 13879	
06		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	79	1	4878	3	Y	166	191	1	40			
							183	9										
07		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	114	1	5096	3	Y	166	160	1	46			
							183	9										
08		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	126	1	4980	3	Y	175	173	1	48			
							193	9										
09		5130 X	4846	-0-	-284	-0-	252	1	4447	3	Y	134	132	1	50			
							147	9										
10		5394 X	4868	-0-	-526	-0-	213	1	4502	3	Y	139	128	1	61			
							153	9										
11		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT			61			

COTULLA																		
WELL #: 27H RRCID -> 273868													COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 8253		PERF. 8657 - 13548	
06		4320 X	4149	-0-	-171	-0-	65	1	3976	3	Y	98	117	1	24			
							108	9										
07		4464 X	4220	-0-	-244	-0-	90	1	4022	3	Y	98	95	1	27			
							108	9										
08		4433 X	4198	-0-	-235	-0-	101	1	3992	3	Y	95	95	1	27			
							105	9										
09		4290 X	4054	-0-	-236	-0-	212	1	3733	3	Y	99	92	1	34			
							109	9										
10		4433 X	4086	-0-	-347	-0-	180	1	3809	3	Y	88	82	1	40			
							97	9										
11		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT			40			

COTULLA																		
WELL #: 29H RRCID -> 273870													COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 8251		PERF. 8526 - 14583	
06		5760 X	5371	-0-	-389	-0-	83	1	5121	3	Y	152	181	1	32			
							167	9										
07		5797 X	5508	-0-	-289	-0-	117	1	5218	3	Y	157	151	1	38			
							173	9										
08		5766 X	5456	-0-	-310	-0-	131	1	5162	3	Y	148	148	1	38			
							163	9										
09		5490 X	5066	-0-	-424	-0-	263	1	4643	3	Y	145	137	1	46			
							160	9										
10		5611 X	5246	-0-	-365	-0-	230	1	4864	3	Y	138	127	1	57			
							152	9										
11		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT			57			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 07-DR													WELL #: 63H		RRCID -> 273895		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 8624 - 13515	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM									
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE									
06		19966 X	19966	-0-	-0-	-0-		317	1	Y	88	71	17									
								97	9													
07		10461 X	10461	-0-	-0-	-0-		232	1	Y	-0-	17	-0-									
08		3937 X	16	-0-	-3921	-0-		16	3	Y	-0-		-0-									
09		5220 X	69	-0-	-5151	-0-		4	1	Y	-0-		-0-									
10		5394 X	62	-0-	-5332	-0-		3	1	Y	-0-		-0-									
11		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-				Y	NO RPT		-0-									

GATES 07-DR													WELL #: 64H		RRCID -> 273896		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 8432 - 13756	
06		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-		64	1	Y	107	129	28									
								118	9													
07		3968 X	3639	-0-	-329	-0-		77	1	Y	117	112	33									
								129	9													
08		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-		97	1	Y	110	112	31									
								121	9													
09		4110 X	3707	-0-	-403	-0-		194	1	Y	100	94	37									
								110	9													
10		4247 X	3721	-0-	-526	-0-		160	1	Y	113	101	49									
								124	9													
11		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-				Y	NO RPT		49									

GATES 11-DR													WELL #: 140H		RRCID -> 273897		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 8068		PERF. 8455 - 14096	
06		5880 X	5279	-0-	-601	-0-		1024	1	Y	131	170	33									
								144	9													
07		6014 X	5176	-0-	-838	-0-		111	1	Y	124	123	34									
								136	9													
08		6045 X	5111	-0-	-934	-0-		125	1	Y	138	136	36									
								152	9													
09		5850 X	5047	-0-	-803	-0-		263	1	Y	160	143	53									
								176	9													
10		6045 X	5432	-0-	-613	-0-		230	1	Y	253	210	96									
								278	9													
11		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-				Y	NO RPT		96									

COTULLA													WELL #: 62H		RRCID -> 273898		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 8383		PERF. 8689 - 13730	
06		4830 X	3604	-0-	-1226	-0-		55	1	Y	135	165	32									
								149	9													
07		4092 X	3796	-0-	-296	-0-		79	1	Y	153	145	40									
								168	9													
08		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-		94	1	Y	140	141	39									
								154	9													
09		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-		200	1	Y	166	150	55									
								183	9													
10		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-		185	1	Y	158	144	69									
								174	9													
11		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-				Y	NO RPT		69									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861												
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
06		4050 X	3779	-0-	-271	-0-	58 1	3565 3	Y	142	170 1	33
							156 9					
07		4092 X	3868	-0-	-224	-0-	81 1	3640 3	Y	134	130 1	37
							147 9					
08		4092 X	3937	-0-	-155	-0-	94 1	3700 3	Y	130	130 1	37
							143 9					
09		3930 X	3749	-0-	-181	-0-	192 1	3390 3	Y	152	138 1	51
							167 9					
10		3968 X	3536	-0-	-432	-0-	153 1	3238 3	Y	132	123 1	60
							145 9					
11		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			Y	NO RPT		60

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300												
06		6870 X	6859	-0-	-11	-0-	105 1	6417 3	Y	306	417 1	80
							337 9					
07		7099 X	6841	-0-	-258	-0-	145 1	6385 3	Y	283	285 1	78
							311 9					
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	NO RPT	-0-	-6870	-0-			Y	NO RPT		149

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827												
06		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	58 1	3540 3	Y	87	110 1	19
							96 9					
07		4030 X	3888	-0-	-142	-0-	83 1	3696 3	Y	99	94 1	24
							109 9					
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	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT		38

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254												
06		4800 X	4516	-0-	-284	-0-	71 1	4350 3	Y	86	95 1	21
							95 9					
07		4898 X	4581	-0-	-317	-0-	98 1	4376 3	Y	97	91 1	27
							107 9					
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	NO RPT	-0-	-4530	-0-			Y	NO RPT		58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
COTULLA			WELL #:		66H	RRCID ->	273921	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 8799 - 12700		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		3240 X	3046	-0-	-194	-0-	47	1	2894	3	Y	95	111 1	22
							105	9						
07		3348 X	3138	-0-	-210	-0-	66	1	2948	3	Y	113	105 1	30
							124	9						
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	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT		46

COTULLA			WELL #:		19H	RRCID ->	274182	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 8575 - 13568		
06		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	48	1	2942	3	Y	139	156 1	32
							153	9						
07		3441 X	3286	-0-	-155	-0-	69	1	3075	3	Y	129	125 1	36
							142	9						
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	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT		35

COTULLA			WELL #:		18H	RRCID ->	274183	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 8576 - 13129		
06		3690 X	3326	-0-	-364	-0-	51	1	3144	3	Y	119	139 1	28
							131	9						
07		3813 X	3305	-0-	-508	-0-	69	1	3105	3	Y	119	115 1	32
							131	9						
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		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT		32

GATES 07-DR			WELL #:		112H	RRCID ->	274233	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 8762 - 13030		
06		4140 X	3724	-0-	-416	-0-	57	1	3506	3	Y	146	177 1	36
							161	9						
07		4278 X	3878	-0-	-400	-0-	82	1	3639	3	Y	143	140 1	39
							157	9						
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		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT		77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1770 X	1726	-0-	-44	-0-	26	1	1636	3	Y	58	63	14	
07	1829 X	1784	-0-	-45	-0-	64	9	1723	3	Y	20	25	9	
08	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	39	1	1681	3	Y	41	39	11	
09	1740 X	1512	-0-	-228	-0-	22	9	1392	3	Y	37	34	14	
10	1798 X	1606	-0-	-192	-0-	43	1	1479	3	Y	53	45	22	
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-	45	9			Y	NO RPT		22	

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695														
06	3630 X	3140	-0-	-490	-0-	49	1	3016	3	Y	68	85	17	
07	3751 X	3185	-0-	-566	-0-	75	9	3043	3	Y	66	65	18	
08	3751 X	2973	-0-	-778	-0-	69	1	2835	3	Y	58	60	16	
09	3600 X	3164	-0-	-436	-0-	73	9	2910	3	Y	80	71	25	
10	3627 X	3267	-0-	-360	-0-	74	1	3023	3	Y	94	82	37	
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	64	9			Y	NO RPT		37	

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880														
06	2520 X	2227	-0-	-293	-0-	35	1	2139	3	Y	48	57	12	
07	2604 X	2583	-0-	-21	-0-	53	9	2475	3	Y	47	46	13	
08	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	56	1	2602	3	Y	47	47	13	
09	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	52	9	2516	3	Y	71	61	23	
10	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	68	1	2472	3	Y	75	67	31	
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	52	9			Y	NO RPT		31	

GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341														
06	5730 X	4905	-0-	-825	-0-	73	1	4518	3	Y	285	354	71	
07	5828 X	4948	-0-	-880	-0-	314	9	4559	3	Y	260	259	72	
08	5766 X	5080	-0-	-686	-0-	103	1	4687	3	Y	246	250	68	
09	5250 X	5149	-0-	-101	-0-	286	9	4559	3	Y	300	268	100	
10	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	122	1	4773	3	Y	391	335	156	
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-	271	9			Y	NO RPT		156	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	35	1	2107	3	Y	157	39
						173	9				196	
07	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	49	1	2153	3	Y	150	41
						165	9				148	
08	2418 X	2270	-0-	-148	-0-	54	1	2081	3	Y	123	35
						135	9				129	
09	2340 X	2218	-0-	-122	-0-	111	1	1946	3	Y	146	49
						161	9				132	
10	2418 X	2311	-0-	-107	-0-	94	1	2007	3	Y	191	76
						210	9				164	
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT	76

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	4027	-0-	4027	4027	87	1	3843	3	Y	88	18
						97	9				70	
08	14B2 EXT	13606	-0-	13606	17633	335	1	12877	3	Y	358	75
						394	9				301	
09	14B2 EXT	10666	-0-	10666	28299	558	1	9781	3	Y	297	102
						327	9				270	
10	38226 X	9927	-0-	-28299	-0-	426	1	9121	3	Y	345	143
						380	9				304	
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT	143

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985												
06	3420 X	3238	-0-	-182	-0-	50	1	3093	3	Y	86	24
						95	9				105	
07	3720 X	3455	-0-	-265	-0-	74	1	3284	3	Y	88	26
						97	9				86	
08	3720 X	3429	-0-	-291	-0-	84	1	3261	3	Y	76	24
						84	9				78	
09	3420 X	3266	-0-	-154	-0-	171	1	2995	3	Y	91	33
						100	9				82	
10	3534 X	3279	-0-	-255	-0-	141	1	3011	3	Y	115	49
						127	9				99	
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT	49

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490												
06	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	28	1	1708	3	Y	71	17
						78	9				86	
07	1891 X	1588	-0-	-303	-0-	33	1	1483	3	Y	65	18
						72	9				64	
08	1891 X	1714	-0-	-177	-0-	41	1	1614	3	Y	54	15
						59	9				57	
09	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	122	1	2137	3	Y	66	22
						73	9				59	
10	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	81	1	1728	3	Y	76	31
						84	9				67	
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT	31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

06		4140 X	4044	-0-	-96	-0-	62	1	3875	3	Y	97	111	1	24
							107	9							
07		4340 X	3518	-0-	-822	-0-	76	1	3372	3	Y	64	67	1	21
							70	9							
08		4340 X	3538	-0-	-802	-0-	88	1	3415	3	Y	32	39	1	14
							35	9							
09		4200 X	3580	-0-	-620	-0-	187	1	3275	3	Y	107	87	1	34
							118	9							
10		4185 X	3852	-0-	-333	-0-	165	1	3535	3	Y	138	117	1	55
							152	9							
11		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT			55

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213															
06		22762 X	22762	-0-	-0-	-0-	362	1	22320	3	Y	73	122	1	21
							80	9							
07		4030 X	3872	-0-	-158	-0-	80	1	3584	3	Y	189	168	1	42
							208	9							
08		4030 X	3463	-0-	-567	-0-	86	1	3301	3	Y	69	88	1	23
							76	9							
09		6090 X	3248	-0-	-2842	-0-	169	1	2969	3	Y	100	91	1	32
							110	9							
10		6293 X	3529	-0-	-2764	-0-	151	1	3228	3	Y	136	116	1	52
							150	9							
11		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT			52

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970															
06		7140 X	6538	-0-	-602	-0-	101	1	6224	3	Y	194	208	1	43
							213	9							
07		7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	162	1	7153	3	Y	242	225	1	60
							266	9							
08		7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	192	1	7368	3	Y	229	229	1	60
							252	9							
09		7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	398	1	6977	3	Y	269	241	1	88
							296	9							
10		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	334	1	7159	3	Y	341	294	1	135
							375	9							
11		7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT			135

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480															
06		2610 X	2496	-0-	-114	-0-	38	1	2335	3	Y	112	134	1	23
							123	9							
07		2759 X	2550	-0-	-209	-0-	53	1	2367	3	Y	118	112	1	29
							130	9							
08		2759 X	2511	-0-	-248	-0-	59	1	2319	3	Y	121	119	1	31
							133	9							
09		2670 X	2431	-0-	-239	-0-	124	1	2184	3	Y	112	106	1	37
							123	9							
10		2666 X	2465	-0-	-201	-0-	106	1	2248	3	Y	101	95	1	43
							111	9							
11		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT			43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
COTULLA			WELL #:		71H	RRCID ->	274484	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8704 - 12095			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

06		3810 X	3708	-0-	-102	-0-	57	1	3479	3	Y	156	187	1	40
							172	9							
07		4092 X	3688	-0-	-404	-0-	77	1	3446	3	Y	150	146	1	44
							165	9							
08		4092 X	3612	-0-	-480	-0-	85	1	3365	3	Y	147	147	1	44
							162	9							
09		3960 X	3505	-0-	-455	-0-	179	1	3157	3	Y	154	143	1	55
							169	9							
10		3937 X	3660	-0-	-277	-0-	157	1	3319	3	Y	167	149	1	73
							184	9							
11		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			73

GATES 07-DR			WELL #:		50H	RRCID ->	274487	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8388	PERF. 8580 - 13091			
06		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	66	1	4099	3	Y	181	226	1	46
							199	9							
07		4340 X	4293	-0-	-47	-0-	91	1	4027	3	Y	159	160	1	45
							175	9							
08		4619 X	3996	-0-	-623	-0-	97	1	3760	3	Y	126	134	1	37
							139	9							
09		4470 X	3859	-0-	-611	-0-	199	1	3498	3	Y	147	133	1	51
							162	9							
10		4619 X	4037	-0-	-582	-0-	170	1	3651	3	Y	196	168	1	79
							216	9							
11		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT			79

GATES 07-DR			WELL #:		24H	RRCID ->	274492	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	8288	PERF. 8849 - 13740			
06		4500 X	4147	-0-	-353	-0-	64	1	3970	3	Y	103	119	1	25
							113	9							
07		4526 X	4097	-0-	-429	-0-	88	1	3906	3	Y	94	93	1	26
							103	9							
08		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	114	1	4355	3	Y	84	87	1	23
							92	9							
09		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	235	1	4116	3	Y	108	96	1	35
							119	9							
10		4278 X	4161	-0-	-117	-0-	177	1	3801	3	Y	166	138	1	63
							183	9							
11		4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT			63

GATES 07-DR			WELL #:		170H	RRCID ->	274517	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8301	PERF. 8734 - 11430			
06		4020 X	3445	-0-	-575	-0-	53	1	3257	3	Y	123	153	1	31
							135	9							
07		4061 X	3506	-0-	-555	-0-	74	1	3310	3	Y	111	111	1	31
							122	9							
08		3937 X	3392	-0-	-545	-0-	83	1	3208	3	Y	92	97	1	26
							101	9							
09		3570 X	3297	-0-	-273	-0-	171	1	3004	3	Y	111	100	1	37
							122	9							
10		3689 X	3390	-0-	-299	-0-	144	1	3081	3	Y	150	128	1	59
							165	9							
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT			59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 57H													RRCID -> 274615		
COMPL. DATE 03/31/2014													TOTAL DEPTH 8179		
PERF. 8870 - 13231															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	3780 X	2765	-0-	-1015	-0-	42	1	2595	3	Y	116	139	1	29	
07	3906 X	3146	-0-	-760	-0-	128	9	2912	3	Y	154	143	1	40	
08	3658 X	3123	-0-	-535	-0-	65	1	2972	3	Y	68	83	1	25	
09	3540 X	2951	-0-	-589	-0-	169	9	2667	3	Y	120	105	1	40	
10	3255 X	2587	-0-	-668	-0-	76	1	2361	3	Y	105	97	1	48	
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	75	9			Y	NO RPT			48	

GATES 07-DR													WELL #: 91H		
RRCID -> 274617													COMPL. DATE 09/05/2014		
TOTAL DEPTH 8214													PERF. 9032 - 12384		
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	16	1	932	3	Y	44	73	1	15	
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	48	9	493	3	Y	30	33	1	12	
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	11	1	824	3	Y	9	14	1	7	
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	33	9	993	3	Y	41	33	1	15	
10	527 N	229	-0-	-298	-0-	21	1	152	3	Y	64	52	1	27	
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	10	9			Y	NO RPT			27	

GATES 11-DR													WELL #: 147H		
RRCID -> 274877													COMPL. DATE 01/17/2015		
TOTAL DEPTH 8126													PERF. 8569 - 15110		
06	12060 X	8153	-0-	-3907	-0-	128	1	7897	3	Y	116	158	1	29	
07	11718 X	7718	-0-	-4000	-0-	128	9	7319	3	Y	211	191	1	49	
08	9827 X	7277	-0-	-2550	-0-	167	1	6950	3	Y	133	144	1	38	
09	9270 X	7707	-0-	-1563	-0-	232	9	7097	3	Y	186	165	1	59	
10	8897 X	8445	-0-	-452	-0-	181	1	7887	3	Y	173	159	1	73	
11	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-	146	9			Y	NO RPT			73	

COTULLA													WELL #: 69H		
RRCID -> 274892													COMPL. DATE 01/22/2015		
TOTAL DEPTH 8352													PERF. 8638 - 13071		
06	3870 X	3410	-0-	-460	-0-	52	1	3172	3	Y	169	201	1	44	
07	3999 X	3451	-0-	-548	-0-	186	9	3206	3	Y	157	154	1	47	
08	3968 X	3411	-0-	-557	-0-	72	1	3157	3	Y	158	158	1	47	
09	3750 X	3045	-0-	-705	-0-	173	9	2714	3	Y	161	150	1	58	
10	3844 X	3145	-0-	-699	-0-	80	1	2837	3	Y	158	144	1	72	
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	174	9			Y	NO RPT			72	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		5370 X	4781	-0-	-589	-0-	74	1	4528	3	Y	163	209	41
							179	9						
07		5456 X	4949	-0-	-507	-0-	106	1	4678	3	Y	150	150	41
							165	9						
08		5239 X	4999	-0-	-240	-0-	123	1	4734	3	Y	129	134	36
							142	9						
09		4980 X	4800	-0-	-180	-0-	250	1	4382	3	Y	153	138	51
							168	9						
10		5084 X	4886	-0-	-198	-0-	208	1	4454	3	Y	204	174	81
							224	9						
11		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT		81

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015														
06		3540 X	3144	-0-	-396	-0-	49	1	2978	3	Y	106	138	27
							117	9						
07		3658 X	3297	-0-	-361	-0-	70	1	3117	3	Y	100	100	27
							110	9						
08		3658 X	3196	-0-	-462	-0-	78	1	3015	3	Y	94	96	25
							103	9						
09		3450 X	3242	-0-	-208	-0-	169	1	2956	3	Y	106	95	36
							117	9						
10		3410 X	3304	-0-	-106	-0-	141	1	3019	3	Y	131	114	53
							144	9						
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT		53

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819														
06		7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	114	1	7020	3	Y	139	176	36
							153	9						
07		7254 X	6346	-0-	-908	-0-	137	1	6020	3	Y	172	162	46
							189	9						
08		7161 X	6059	-0-	-1102	-0-	151	1	5784	3	Y	113	123	36
							124	9						
09		7290 X	5804	-0-	-1486	-0-	306	1	5360	3	Y	125	116	45
							138	9						
10		7533 X	5957	-0-	-1576	-0-	258	1	5523	3	Y	160	139	66
							176	9						
11		7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT		66

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771														
06		6390 X	5717	-0-	-673	-0-	88	1	5391	3	Y	216	263	46
							238	9						
07		6603 X	5774	-0-	-829	-0-	121	1	5408	3	Y	223	213	56
							245	9						
08		6448 X	5507	-0-	-941	-0-	130	1	5150	3	Y	206	208	54
							227	9						
09		6240 X	5154	-0-	-1086	-0-	264	1	4655	3	Y	214	198	70
							235	9						
10		6324 X	5063	-0-	-1261	-0-	219	1	4622	3	Y	202	186	86
							222	9						
11		5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT		86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
GATES 11-DR																						
WELL #: 148HR RRCID -> 274933													COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8547 - 14616					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE							
06		6930 X	5659	-0-	-1271	-0-	89	1	5479	3	Y	83	102	1	21							
07		7130 X	5569	-0-	-1561	-0-	91	9	5371	3	Y	70	71	1	20							
08		6541 X	5413	-0-	-1128	-0-	121	1	5203	3	Y	69	70	1	19							
09		6240 X	5179	-0-	-1061	-0-	77	9	4830	3	Y	67	62	1	24							
10		6324 X	5217	-0-	-1107	-0-	134	1	4896	3	Y	84	73	1	35							
11		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-	76	9			Y	NO RPT			35							
							275	1														
							74	9														
							229	1														
							92	9														
GATES 11-DR													WELL #: 149H		RRCID -> 274934		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 8682 - 15073	
06		7740 X	4842	-0-	-2898	-0-	75	1	4654	3	Y	103	119	1	24							
07		7936 X	5754	-0-	-2182	-0-	113	9	5511	3	Y	108	104	1	28							
08		6572 X	2195	-0-	-4377	-0-	124	1	1894	3	Y	229	206	1	51							
09		5220 X	3547	-0-	-1673	-0-	119	9	3282	3	Y	71	89	1	33							
10		5766 X	4509	-0-	-1257	-0-	49	1	4213	3	Y	90	85	1	38							
11		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	252	9			Y	NO RPT			38							
							187	1														
							78	9														
							197	1														
							99	9														
COTULLA													WELL #: 68H		RRCID -> 274935		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 8667 - 13621	
06		5340 X	5190	-0-	-150	-0-	79	1	4865	3	Y	224	267	1	49							
07		6014 X	5462	-0-	-552	-0-	246	9	5084	3	Y	240	229	1	60							
08		6014 X	5488	-0-	-526	-0-	114	1	5131	3	Y	206	212	1	54							
09		5700 X	5270	-0-	-430	-0-	264	9	4759	3	Y	219	203	1	70							
10		5797 X	5746	-0-	-51	-0-	130	1	5276	3	Y	200	185	1	85							
11		5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-	227	9			Y	NO RPT			85							
							270	1														
							241	9														
							250	1														
							220	9														
GATES 11-DR													WELL #: 144H		RRCID -> 274936		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 8508 - 13430	
06		3540 X	3127	-0-	-413	-0-	48	1	2954	3	Y	114	150	1	30							
07		3658 X	3404	-0-	-254	-0-	125	9	3213	3	Y	107	107	1	30							
08		3658 X	3063	-0-	-595	-0-	73	1	2892	3	Y	87	92	1	25							
09		3420 X	3109	-0-	-311	-0-	118	9	2826	3	Y	111	99	1	37							
10		3534 X	2897	-0-	-637	-0-	75	1	2627	3	Y	134	117	1	54							
11		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	96	9			Y	NO RPT			54							
							161	1														
							122	9														
							123	1														
							147	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

06		3210 X	3047	-0-	-163	-0-	47	1	2897	3	Y	94	113	1	24
							103	9							
07		3503 X	3244	-0-	-259	-0-	68	1	3058	3	Y	107	102	1	29
							118	9							
08		3503 X	2884	-0-	-619	-0-	68	1	2702	3	Y	104	104	1	29
							114	9							
09		3120 X	2852	-0-	-268	-0-	144	1	2530	3	Y	162	141	1	50
							178	9							
10		3255 X	2781	-0-	-474	-0-	121	1	2548	3	Y	102	102	1	50
							112	9							
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT			50

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710															
06		4230 X	3613	-0-	-617	-0-	57	1	3482	3	Y	67	82	1	16
							74	9							
07		4309 X	3761	-0-	-548	-0-	80	1	3567	3	Y	104	95	1	25
							114	9							
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	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT			51

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623															
06		5460 X	5111	-0-	-349	-0-	80	1	4887	3	Y	131	163	1	34
							144	9							
07		5642 X	5353	-0-	-289	-0-	114	1	5079	3	Y	145	139	1	40
							160	9							
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	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT			62

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570															
06		7170 X	4818	-0-	-2352	-0-	74	1	4542	3	Y	184	229	1	42
							202	9							
07		7037 X	6760	-0-	-277	-0-	143	1	6380	3	Y	215	203	1	54
							237	9							
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	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT			79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	37	1	2249	3	Y	92	117 1
						101	9					22
07	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	55	1	2453	3	Y	90	88 1
						99	9					24
08	3007 X	2540	-0-	-467	-0-	60	1	2364	3	Y	105	102 1
						116	9					27
09	2910 X	2131	-0-	-779	-0-	109	1	1916	3	Y	96	91 1
						106	9					32
10	3007 X	1862	-0-	-1145	-0-	80	1	1685	3	Y	88	82 1
						97	9					38
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT	38
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000												
06	21150 X	19325	-0-	-1825	-0-	884	1	18410	3	Y	28	11 1
						31	9					32
07	21142 X	20079	-0-	-1063	-0-	820	1	19250	3	Y	8	20 1
						9	9					20
08	20987 X	19435	-0-	-1552	-0-	2705	1	16730	3	Y	-0-	20 1
						576	1	18754	3	Y	-0-	-0-
09	19980 X	19330	-0-	-650	-0-	625	1	19035	3	Y	74	54 1
						81	9					20
10	20088 X	19741	-0-	-347	-0-							20
11	19440 X	NO RPT	-0-	-19440	-0-					Y	NO RPT	20
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725												
06	12960 X	10984	-0-	-1976	-0-	496	1	10310	3	Y	162	191 1
						178	9					225
07	13392 X	12092	-0-	-1300	-0-	490	1	11508	3	Y	85	157 1
						94	9					153
08	12958 X	5833	-0-	-7125	-0-	252	1	5569	3	Y	11	126 1
						12	9					38
09	15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	448	1	14590	3	Y	53	19 1
						58	9					72
10	13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	410	1	12503	3	Y	115	138 1
						127	9					49
11	11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT	49
GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762												
06	7980 X	7134	-0-	-846	-0-	110	1	6775	3	Y	226	296 1
						249	9					59
07	8246 X	7262	-0-	-984	-0-	155	1	6873	3	Y	213	213 1
						234	9					59
08	8246 X	7259	-0-	-987	-0-	179	1	6879	3	Y	183	191 1
						201	9					51
09	7650 X	7140	-0-	-510	-0-	372	1	6527	3	Y	219	197 1
						241	9					73
10	7595 X	7503	-0-	-92	-0-	320	1	6846	3	Y	306	259 1
						337	9					120
11	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT	120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	6810 X	6254	-0-	-556	-0-	96 1	5919 3	Y	217	280 1	55	
						239 9						
07	7099 X	6299	-0-	-800	-0-	135 1	5920 3	Y	222	217 1	60	
						244 9						
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	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-			Y	NO RPT		104	

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400												
06	9690 X	8700	-0-	-990	-0-	133 1	8205 3	Y	329	410 1	81	
						362 9						
07	9796 X	8875	-0-	-921	-0-	189 1	8343 3	Y	312	308 1	85	
						343 9						
08	9610 X	8709	-0-	-901	-0-	214 1	8217 3	Y	253	266 1	72	
						278 9						
09	9120 X	8446	-0-	-674	-0-	438 1	7675 3	Y	303	273 1	102	
						333 9						
10	9300 X	8729	-0-	-571	-0-	370 1	7917 3	Y	402	344 1	160	
						442 9						
11	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-			Y	NO RPT		160	

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109												
06	3000 N	3187	-0-	187	278	49 1	3009 3	Y	117	151 1	30	
						129 9						
07	3100 N	3921	-0-	821	1099	80 1	3563 3	Y	253	223 1	60	
						278 9						
08	4643 X	3544	-0-	-1099	-0-	87 1	3354 3	Y	94	120 1	34	
						103 9						
09	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	156 1	2727 3	Y	84	85 1	33	
						92 9						
10	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	127 1	2722 3	Y	111	98 1	46	
						122 9						
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		46	

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307												
06	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	67 1	4161 3	Y	183	232 1	46	
						201 9						
07	4557 X	4459	-0-	-98	-0-	94 1	4160 3	Y	186	182 1	50	
						205 9						
08	4588 X	4549	-0-	-39	-0-	111 1	4272 3	Y	151	158 1	43	
						166 9						
09	4440 X	4318	-0-	-122	-0-	222 1	3890 3	Y	187	168 1	62	
						206 9						
10	4588 X	4427	-0-	-161	-0-	187 1	4003 3	Y	215	189 1	88	
						237 9						
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT		88	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978										
GATES 07-DR			WELL #:	53H	RRCID ->	275447	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8591 - 12770		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

06		7200 X	7031	-0-	-169	-0-	1366	1	5343	3	Y	293	372 1	74
							322	9						
07		7254 X	6949	-0-	-305	-0-	148	1	6501	3	Y	273	272 1	75
							300	9						
08		7750 X	6348	-0-	-1402	-0-	153	1	5881	3	Y	285	284 1	76
							314	9						
09		7500 X	4896	-0-	-2604	-0-	256	1	4485	3	Y	141	156 1	61
							155	9						
10		7750 X	6268	-0-	-1482	-0-	266	1	5690	3	Y	284	236 1	109
							312	9						
11		7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT		109

GATES 07-DR			WELL #:	105H	RRCID ->	275448	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	8782 - 13215		
06		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	95	1	5867	3	Y	102	121 1	25
							112	9						
07		6882 X	6001	-0-	-881	-0-	131	1	5783	3	Y	79	81 1	23
							87	9						
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	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT		39

GATES 07-DR			WELL #:	104H	RRCID ->	275450	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8685 - 13118		
06		3420 X	2898	-0-	-522	-0-	45	1	2770	3	Y	75	90 1	18
							83	9						
07		3534 X	2881	-0-	-653	-0-	62	1	2754	3	Y	59	60 1	17
							65	9						
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	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT		28

GATES 07-DR			WELL #:	103H	RRCID ->	275452	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	8274	PERF.	8562 - 13596		
06		4080 X	3585	-0-	-495	-0-	56	1	3437	3	Y	84	107 1	21
							92	9						
07		4154 X	3735	-0-	-419	-0-	80	1	3567	3	Y	80	79 1	22
							88	9						
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	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT		40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978								
GATES 11-DR			WELL #:		155H	RRCID -> 275463			COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	8232 PERF. 8761 - 12381	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1770 N	1140	-0-	-630	-0-	17	1	1062	3	Y	55	76 1	15
						61	9						
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	40	1	1755	3	Y	78	73 1	20
						86	9						
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	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT		44

GATES 11-DR			WELL #:		150H	RRCID -> 275464			COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	8135 PERF. 8533 - 13330	
06	5310 X	4234	-0-	-1076	-0-	65	1	4050	3	Y	108	142 1	27
						119	9						
07	5487 X	4524	-0-	-963	-0-	97	1	4300	3	Y	115	112 1	30
						127	9						
08	5239 X	4469	-0-	-770	-0-	110	1	4256	3	Y	94	98 1	26
						103	9						
09	4980 X	4433	-0-	-547	-0-	232	1	4077	3	Y	113	101 1	38
						124	9						
10	4898 X	4502	-0-	-396	-0-	194	1	4148	3	Y	145	125 1	58
						160	9						
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT		58

GATES 11-DR			WELL #:		154H	RRCID -> 275465			COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	8221 PERF. 8659 - 12323	
06	1980 N	1912	-0-	-68	-0-	29	1	1786	3	Y	88	115 1	22
						97	9						
07	2108 N	2005	-0-	-103	-0-	42	1	1863	3	Y	91	89 1	24
						100	9						
08	2108 N	1979	-0-	-129	-0-	48	1	1854	3	Y	70	74 1	20
						77	9						
09	1920 N	1846	-0-	-74	-0-	94	1	1656	3	Y	87	78 1	29
						96	9						
*10	2015 N	1976	-0-	-39	-0-	83	1	1775	3	Y	107	93 1	43
						118	9						
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT		43

GATES 11-DR			WELL #:		153H	RRCID -> 275466			COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	8207 PERF. 8647 - 12223	
06	3690 X	3349	-0-	-341	-0-	52	1	3165	3	Y	120	146 1	29
						132	9						
07	3813 X	2976	-0-	-837	-0-	64	1	2815	3	Y	88	92 1	25
						97	9						
08	3813 X	2045	-0-	-1768	-0-	50	1	1923	3	Y	65	70 1	20
						72	9						
09	3360 X	2164	-0-	-1196	-0-	111	1	1948	3	Y	95	83 1	32
						105	9						
10	3472 X	1649	-0-	-1823	-0-	69	1	1474	3	Y	96	86 1	42
						106	9						
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT		42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4500 X	3430	-0-	-1070	-0-	53	1	3245	3	Y	120	150	1	30
07	4278 X	3801	-0-	-477	-0-	132	9	3584	3	Y	124	121	1	33
08	4185 X	3644	-0-	-541	-0-	81	1	3446	3	Y	99	104	1	28
09	4050 X	3544	-0-	-506	-0-	136	9	3218	3	Y	130	115	1	43
*10	3813 X	3556	-0-	-257	-0-	89	1	3248	3	Y	142	126	1	59
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	109	9			Y	NO RPT			59
						183	1							
						143	9							
						152	1							
						156	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083														
06	4110 X	3911	-0-	-199	-0-	60	1	3706	3	Y	132	164	1	32
07	4154 X	3807	-0-	-347	-0-	145	9	3593	3	Y	121	120	1	33
08	4154 X	3706	-0-	-448	-0-	81	1	3504	3	Y	101	106	1	28
09	4020 X	3558	-0-	-462	-0-	133	9	3245	3	Y	116	105	1	39
*10	4061 X	3722	-0-	-339	-0-	91	1	3398	3	Y	150	129	1	60
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-	111	9			Y	NO RPT			60
						185	1							
						128	9							
						159	1							
						165	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598														
06	6570 X	4910	-0-	-1660	-0-	75	1	4658	3	Y	161	196	1	40
07	6107 X	4345	-0-	-1762	-0-	177	9	4142	3	Y	99	108	1	31
08	6076 X	4870	-0-	-1206	-0-	94	1	4633	3	Y	106	108	1	29
09	5790 X	4669	-0-	-1121	-0-	109	9	4293	3	Y	119	108	1	40
10	5580 X	4652	-0-	-928	-0-	120	1	4289	3	Y	148	128	1	60
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-	117	9			Y	NO RPT			60
						245	1							
						131	9							
						200	1							
						163	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115														
06	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	49	1	2994	3	Y	54	71	1	15
07	3751 X	3045	-0-	-706	-0-	59	9	2939	3	Y	36	39	1	12
08	3751 X	3341	-0-	-410	-0-	66	1	3206	3	Y	47	46	1	13
09	3630 X	3129	-0-	-501	-0-	40	9	2933	3	Y	26	28	1	11
10	3534 X	3189	-0-	-345	-0-	83	1	2967	3	Y	75	59	1	27
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	52	9			Y	NO RPT			27
						167	1							
						29	9							
						139	1							
						83	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
COTULLA																						
WELL #: 5H RRCID -> 275604													COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 8341		PERF. 8604 - 13107					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE						
06		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	54	1	3325	3	Y	145	167	1		30						
							160	9														
07		3844 X	3090	-0-	-754	-0-	64	1	2874	3	Y	138	133	1		35						
							152	9														
08		3999 X	2957	-0-	-1042	-0-	70	1	2773	3	Y	104	110	1		29						
							114	9														
09		3870 X	3687	-0-	-183	-0-	190	1	3343	3	Y	140	125	1		44						
							154	9														
10		3999 X	3649	-0-	-350	-0-	159	1	3356	3	Y	122	113	1		53						
							134	9														
11		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT				53						

GATES 07-DR													WELL #: 85H		RRCID -> 275628		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 8447 - 14641	
06		7650 X	6527	-0-	-1123	-0-	101	1	6187	3	Y	217	270	1		54						
							239	9														
07		7905 X	6208	-0-	-1697	-0-	134	1	5854	3	Y	200	199	1		55						
							220	9														
08		7254 X	6539	-0-	-715	-0-	162	1	6183	3	Y	176	182	1		49						
							194	9														
09		6870 X	5927	-0-	-943	-0-	308	1	5400	3	Y	199	181	1		67						
							219	9														
10		6758 X	6256	-0-	-502	-0-	267	1	5712	3	Y	252	218	1		101						
							277	9														
11		6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT				101						

COTULLA													WELL #: 31H		RRCID -> 275645		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 8184		PERF. 8509 - 12160	
06		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	40	1	2436	3	Y	72	85	1		15						
							79	9														
07		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	56	1	2507	3	Y	76	73	1		18						
							84	9														
08		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	61	1	2415	3	Y	69	70	1		17						
							76	9														
09		2550 X	2415	-0-	-135	-0-	125	1	2209	3	Y	74	68	1		23						
							81	9														
10		2635 X	2608	-0-	-27	-0-	114	1	2417	3	Y	70	64	1		29						
							77	9														
11		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT				29						

COTULLA													WELL #: 75H		RRCID -> 275646		COMPL. DATE 10/27/2013		TOTAL DEPTH 8329		PERF. 8530 - 14261	
06		7710 X	6524	-0-	-1186	-0-	101	1	6186	3	Y	215	253	1		45						
							237	9														
07		7595 X	6277	-0-	-1318	-0-	133	1	5928	3	Y	196	192	1		49						
							216	9														
08		7254 X	6225	-0-	-1029	-0-	149	1	5877	3	Y	181	184	1		46						
							199	9														
09		6720 X	6271	-0-	-449	-0-	324	1	5712	3	Y	214	193	1		67						
							235	9														
10		6851 X	6394	-0-	-457	-0-	276	1	5833	3	Y	259	224	1		102						
							285	9														
11		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT				102						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978								
COTULLA			WELL #:		49H	RRCID ->	275647	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 8759 - 13200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	92 1	5668 3	Y	109	129 1		22
							120 9						
07		6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	143 1	6388 3	Y	105	101 1		26
							116 9						
08		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	164 1	6465 3	Y	97	98 1		25
							107 9						
09		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	339 1	5970 3	Y	100	93 1		32
							110 9						
10		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	293 1	6199 3	Y	96	89 1		39
							106 9						
11		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-			Y	NO RPT			39

COTULLA			WELL #:		50H	RRCID ->	275653	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 8529 - 13570	
06		5670 X	4434	-0-	-1236	-0-	69 1	4224 3	Y	128	148 1		30
							141 9						
07		5983 X	4524	-0-	-1459	-0-	96 1	4292 3	Y	124	118 1		36
							136 9						
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	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT			51

COTULLA			WELL #:		32H	RRCID ->	275655	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 8496 - 13387	
06		4830 X	4019	-0-	-811	-0-	62 1	3804 3	Y	139	163 1		33
							153 9						
07		4898 X	4035	-0-	-863	-0-	85 1	3785 3	Y	150	143 1		40
							165 9						
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	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT			64

COTULLA			WELL #:		33H	RRCID ->	275659	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8184	PERF. 8589 - 13480	
06		3180 X	2791	-0-	-389	-0-	43 1	2653 3	Y	86	104 1		20
							95 9						
07		3131 X	2882	-0-	-249	-0-	61 1	2716 3	Y	95	90 1		25
							105 9						
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		4110 X	3942	-0-	-168	-0-	62	1	3792	3	Y	80	96	1	18
							88	9							
07		4309 X	4214	-0-	-95	-0-	90	1	4034	3	Y	82	78	1	22
							90	9							
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	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT			40

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890															
06		16530 X	16321	-0-	-209	-0-	748	1	15560	3	Y	12	10	1	2
							13	9							
07		16771 X	15559	-0-	-1212	-0-	636	1	14923	3	Y	-0-	2	1	-0-
							660	1	14598	3	Y	-0-			-0-
08		16461 X	15258	-0-	-1203	-0-	660	1	14598	3	Y	-0-			-0-
							434	1	14107	3	Y	-0-			-0-
09		16320 X	14541	-0-	-1779	-0-	434	1	14107	3	Y	-0-			-0-
							482	1	14666	3	Y	-0-			-0-
10		16864 X	15148	-0-	-1716	-0-	482	1	14666	3	Y	-0-			-0-
											Y	NO RPT			-0-
11		16320 X	NO RPT	-0-	-16320	-0-					Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667															
06		5370 X	4941	-0-	-429	-0-	76	1	4661	3	Y	185	215	1	40
							204	9							
07		5394 X	5243	-0-	-151	-0-	110	1	4920	3	Y	194	184	1	50
							213	9							
08		5394 X	5253	-0-	-141	-0-	125	1	4923	3	Y	186	187	1	49
							205	9							
09		5220 X	4864	-0-	-356	-0-	250	1	4407	3	Y	188	174	1	63
							207	9							
10		5239 X	4909	-0-	-330	-0-	213	1	4512	3	Y	167	156	1	74
							184	9							
11		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT			74

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631															
06		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	57	1	3513	3	Y	121	145	1	26
							133	9							
07		4154 X	3950	-0-	-204	-0-	83	1	3722	3	Y	132	125	1	33
							145	9							
08		4154 X	3892	-0-	-262	-0-	93	1	3665	3	Y	122	123	1	32
							134	9							
09		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	193	1	3399	3	Y	121	114	1	39
							133	9							
10		3937 X	3581	-0-	-356	-0-	156	1	3308	3	Y	106	100	1	45
							117	9							
11		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT			45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

06		7590 X	6757	-0-	-833	-0-	104	1	6368	3	Y	259	331	1	65
							285	9							
07		7750 X	6876	-0-	-874	-0-	148	1	6474	3	Y	231	232	1	64
							254	9							
08		7657 X	7087	-0-	-570	-0-	174	1	6693	3	Y	200	208	1	56
							220	9							
09		7320 X	6806	-0-	-514	-0-	352	1	6180	3	Y	249	222	1	83
							274	9							
*10		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	316	1	6773	3	Y	310	268	1	125
							341	9							
11		6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT			125

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470															

06		3090 X	2732	-0-	-358	-0-	43	1	2638	3	Y	46	59	1	10
							51	9							
07		3193 X	2895	-0-	-298	-0-	62	1	2758	3	Y	68	63	1	15
							75	9							
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			25

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750															

06		1920 N	1680	-0-	-240	-0-	24	1	1507	3	Y	135	161	1	32
							149	9							
07		1984 N	1509	-0-	-475	-0-	30	1	1370	3	Y	99	102	1	29
							109	9							
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	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			58

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206															

06		4080 X	3898	-0-	-182	-0-	59	1	3604	3	Y	214	248	1	50
							235	9							
07		4278 X	3968	-0-	-310	-0-	82	1	3641	3	Y	223	214	1	59
							245	9							
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	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT			98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7380 X	7203	-0-	-177	-0-	104	1	6330	3	Y	699	660	145
						769	9						
07	7626 X	6725	-0-	-901	-0-	145	1	6374	3	Y	187	254	78
						206	9						
08	7347 X	6633	-0-	-714	-0-	164	1	6290	3	Y	163	187	54
						179	9						
09	7200 X	6074	-0-	-1126	-0-	319	1	5589	3	Y	151	147	58
						166	9						
10	7440 X	6683	-0-	-757	-0-	287	1	6137	3	Y	235	199	94
						259	9						
11	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT		94

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597													
06	5730 X	4637	-0-	-1093	-0-	72	1	4457	3	Y	98	135	27
						108	9						
07	5797 X	4615	-0-	-1182	-0-	100	1	4420	3	Y	86	88	25
						95	9						
08	5704 X	4521	-0-	-1183	-0-	112	1	4320	3	Y	81	83	23
						89	9						
09	5430 X	4436	-0-	-994	-0-	234	1	4097	3	Y	95	85	33
						105	9						
10	5611 X	4939	-0-	-672	-0-	214	1	4584	3	Y	128	109	52
						141	9						
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT		52

GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153													
06	3510 X	3117	-0-	-393	-0-	49	1	2978	3	Y	82	109	21
						90	9						
07	3534 X	3338	-0-	-196	-0-	70	1	3130	3	Y	125	115	31
						138	9						
08	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	83	1	3213	3	Y	83	90	24
						91	9						
09	3300 X	3144	-0-	-156	-0-	164	1	2883	3	Y	88	81	31
						97	9						
*10	3410 X	3196	-0-	-214	-0-	137	1	2937	3	Y	111	97	45
						122	9						
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT		45

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824													
06	2610 X	2357	-0-	-253	-0-	35	1	2197	3	Y	114	145	29
						125	9						
07	2697 X	2367	-0-	-330	-0-	50	1	2197	3	Y	109	108	30
						120	9						
08	2666 X	2309	-0-	-357	-0-	56	1	2157	3	Y	87	92	25
						96	9						
09	2580 X	2218	-0-	-362	-0-	113	1	1986	3	Y	108	97	36
						119	9						
*10	2542 X	2200	-0-	-342	-0-	91	1	1955	3	Y	140	120	56
						154	9						
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT		56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
//CONT.// 499978																						
GATES 11-DR													WELL #: 134H		RRCID -> 276341		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 8168		PERF. 8503 - 14515	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
06		6330 X	5607	-0-	-723	-0-	87	1	5347	3	Y	157	166	1	39							
							173	9														
07		6479 X	5927	-0-	-552	-0-	129	1	5669	3	Y	117	119	1	37							
							129	9														
08		6386 X	5800	-0-	-586	-0-	144	1	5533	3	Y	112	114	1	35							
							123	9														
09		6000 X	5617	-0-	-383	-0-	296	1	5186	3	Y	123	112	1	46							
							135	9														
10		5921 X	5690	-0-	-231	-0-	247	1	5283	3	Y	145	128	1	63							
							160	9														
11		5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT			63							

GATES 11-DR GU EE													WELL #: 128H		RRCID -> 276352		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 8254		PERF. 8700 - 13133	
06		5250 X	4088	-0-	-1162	-0-	62	1	3919	3	Y	97	125	1	28							
							107	9														
07		4867 X	4114	-0-	-753	-0-	89	1	3924	3	Y	92	92	1	28							
							101	9														
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		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT			64							

GATES 07-DR													WELL #: 187H		RRCID -> 276359		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 8239		PERF. 8452 - 14015	
06		7950 X	7600	-0-	-350	-0-	116	1	7142	3	Y	311	399	1	77							
							342	9														
07		8525 X	7752	-0-	-773	-0-	164	1	7226	3	Y	329	320	1	86							
							362	9														
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	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT			163							

GATES 07-DR GU DD													WELL #: 168H		RRCID -> 276363		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 8286		PERF. 8702 - 12945	
06		4050 X	2726	-0-	-1324	-0-	42	1	2589	3	Y	86	104	1	22							
							95	9														
07		4030 X	2551	-0-	-1479	-0-	55	1	2429	3	Y	61	64	1	19							
							67	9														
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	NO RPT	-0-	-2940	-0-					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 #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	71	1	4404	3	Y	145	181 1 42
						160	9					
07	4557 X	3330	-0-	-1227	-0-	71	1	3164	3	Y	86	95 1 33
						95	9					
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	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT	43

GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100												
06	4500 X	3832	-0-	-668	-0-	59	1	3632	3	Y	128	139 1 29
						141	9					
07	4588 X	4346	-0-	-242	-0-	94	1	4140	3	Y	102	102 1 29
						112	9					
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	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT	43

GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813												
06	6450 X	5975	-0-	-475	-0-	92	1	5720	3	Y	148	189 1 33
						163	9					
07	6510 X	6135	-0-	-375	-0-	133	1	5848	3	Y	140	139 1 34
						154	9					
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	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT	71

GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168												
06	7080 X	6555	-0-	-525	-0-	102	1	6252	3	Y	183	229 1 45
						201	9					
07	7099 X	6587	-0-	-512	-0-	142	1	6267	3	Y	162	162 1 45
						178	9					
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	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT	72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978														
GATES 07-DR			WELL #:		184H	RRCID -> 276718			COMPL. DATE 11/11/2014			TOTAL DEPTH	8258 PERF. 8578 - 11815						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	110	1	6805	3	Y		133	168	1				36
							146	9											
07		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	160	1	7061	3	Y		124	123	1				37
							136	9											
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		6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-						Y	NO RPT						76

GATES 07-DR			WELL #:		185H	RRCID -> 276720			COMPL. DATE 11/11/2014			TOTAL DEPTH	8257 PERF. 8476 - 12544						
06		6120 X	5671	-0-	-449	-0-	86	1	5312	3	Y		248	384	1				68
							273	9											
07		6076 X	5642	-0-	-434	-0-	120	1	5318	3	Y		185	201	1				52
							204	9											
08		6293 X	5318	-0-	-975	-0-	130	1	5027	3	Y		146	159	1				39
							161	9											
09		6090 X	5331	-0-	-759	-0-	277	1	4860	3	Y		176	160	1				55
							194	9											
10		6293 X	4903	-0-	-1390	-0-	209	1	4471	3	Y		203	179	1				79
							223	9											
11		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-						Y	NO RPT						79

GATES 07-DR			WELL #:		186H	RRCID -> 276721			COMPL. DATE 11/11/2014			TOTAL DEPTH	8275 PERF. 8520 - 13104						
06		6300 X	5831	-0-	-469	-0-	90	1	5543	3	Y		180	216	1				47
							198	9											
07		6386 X	6050	-0-	-336	-0-	131	1	5747	3	Y		156	156	1				47
							172	9											
08		6293 X	6223	-0-	-70	-0-	156	1	5934	3	Y		121	129	1				39
							133	9											
09		6090 X	6045	-0-	-45	-0-	317	1	5560	3	Y		153	137	1				55
							168	9											
10		6169 X	6106	-0-	-63	-0-	264	1	5655	3	Y		170	150	1				75
							187	9											
11		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-						Y	NO RPT						75

GATES 07-DR			WELL #:		107H	RRCID -> 276810			COMPL. DATE 11/04/2014			TOTAL DEPTH	8297 PERF. 8553 - 12738						
06		7800 X	6766	-0-	-1034	-0-	103	1	6322	3	Y		310	340	1				73
							341	9											
07		7998 X	7339	-0-	-659	-0-	149	1	6531	3	Y		599	528	1				144
							659	9											
08		7502 X	6942	-0-	-560	-0-	169	1	6459	3	Y		285	334	1				95
							314	9											
09		7170 X	6357	-0-	-813	-0-	343	1	6014	3	Y		-0-	95	1				-0-
							293	1	6283	3	Y		230	160	1				70
10		7347 X	6829	-0-	-518	-0-	253	9											
11		7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-						Y	NO RPT						70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													
GATES 07-DR													
WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4410 X	4366	-0-	-44	-0-	66	1	4107	3	Y	175	224	41
						193	9						
07	4650 X	4008	-0-	-642	-0-	84	1	3767	3	Y	143	147	37
						157	9						
08	4650 X	3866	-0-	-784	-0-	93	1	3615	3	Y	144	145	36
						158	9						
09	4500 X	4221	-0-	-279	-0-	217	1	3814	3	Y	173	155	54
						190	9						
10	4588 X	4247	-0-	-341	-0-	179	1	3836	3	Y	211	184	81
						232	9						
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT		81

GATES 07-DR													
WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215													
06	2790 X	2341	-0-	-449	-0-	35	1	2153	3	Y	139	167	39
						153	9						
07	2790 X	2366	-0-	-424	-0-	50	1	2213	3	Y	94	100	33
						103	9						
08	2666 X	2537	-0-	-129	-0-	62	1	2386	3	Y	81	85	29
						89	9						
09	2520 X	2454	-0-	-66	-0-	127	1	2222	3	Y	95	86	38
						105	9						
10	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	108	1	2310	3	Y	119	103	54
						131	9						
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT		54

GATES 07-DR													
WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640													
06	6570 X	5664	-0-	-906	-0-	86	1	5299	3	Y	254	320	65
						279	9						
07	6634 X	6591	-0-	-43	-0-	141	1	6168	3	Y	256	251	70
						282	9						
08	6386 X	6296	-0-	-90	-0-	154	1	5907	3	Y	214	222	62
						235	9						
09	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	312	1	5471	3	Y	262	235	89
						288	9						
10	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	291	1	6224	3	Y	370	312	147
						407	9						
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT		147

GATES 07-DR GU CC													
WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835													
06	3330 X	3110	-0-	-220	-0-	48	1	2963	3	Y	90	112	22
						99	9						
07	3379 X	3203	-0-	-176	-0-	69	1	3038	3	Y	87	85	24
						96	9						
08	3410 X	3111	-0-	-299	-0-	76	1	2948	3	Y	79	81	22
						87	9						
09	3300 X	2985	-0-	-315	-0-	156	1	2739	3	Y	82	76	28
						90	9						
*10	3348 X	3033	-0-	-315	-0-	130	1	2792	3	Y	101	88	41
						111	9						
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT		41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
06	3390 X	3270	-0-	-120	-0-	50	1	3040	3	Y	164	201 1	40	
						180	9							
07	3751 X	3367	-0-	-384	-0-	70	1	3117	3	Y	164	159 1	45	
						180	9							
08	3751 X	3327	-0-	-424	-0-	78	1	3081	3	Y	153	154 1	44	
						168	9							
09	3570 X	3280	-0-	-290	-0-	167	1	2941	3	Y	156	146 1	54	
						172	9							
10	3441 X	3225	-0-	-216	-0-	139	1	2930	3	Y	142	132 1	64	
						156	9							
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT		64	
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725														
06	1890 N	1770	-0-	-120	-0-	27	1	1627	3	Y	105	128 1	24	
						116	9							
07	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	37	1	1640	3	Y	104	101 1	27	
						114	9							
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	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT		40	
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527														
06	5430 X	4979	-0-	-451	-0-	77	1	4719	3	Y	166	198 1	41	
						183	9							
07	5487 X	5106	-0-	-381	-0-	107	1	4802	3	Y	179	171 1	49	
						197	9							
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	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT		81	
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016														
06	5370 X	4433	-0-	-937	-0-	69	1	4243	3	Y	110	134 1	23	
						121	9							
07	5487 X	4741	-0-	-746	-0-	101	1	4509	3	Y	119	114 1	28	
						131	9							
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	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT		46	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 11-DR		WELL #: 143H		RRCID -> 277935		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	6210 X	4817	-0-	-1393	-0-	74 1	4576 3	Y	152	201 1	41
						167 9					
07	6603 X	5288	-0-	-1315	-0-	113 1	5004 3	Y	155	153 1	43
						171 9					
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	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			Y	NO RPT		95

WRIGHT, L. C.		WELL #: 1H		RRCID -> 278467		COMPL. DATE 12/27/2014		TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020			
06	19230 X	17030	-0-	-2200	-0-	781 1	16249 3	N	-0-		10
						702 1	16482 3	N	-0-	10 1	-0-
07	19313 X	17184	-0-	-2129	-0-	702 1	16482 3	N	-0-		-0-
						727 1	16068 3	N	-0-		-0-
08	18817 X	16795	-0-	-2022	-0-	473 1	15384 3	N	-0-		-0-
						522 1	15911 3	N	-0-		-0-
09	17820 X	15857	-0-	-1963	-0-			N	NO RPT		-0-
10	18011 X	16433	-0-	-1578	-0-						-0-
11	17040 X	NO RPT	-0-	-17040	-0-						-0-

COTULLA		WELL #: 37H		RRCID -> 278510		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345			
06	5790 X	5296	-0-	-494	-0-	82 1	5014 3	Y	182	212 1	43
						200 9					
07	5177 X	5120	-0-	-57	-0-	108 1	4815 3	Y	179	173 1	49
						197 9					
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	NO RPT	-0-	-5310	-0-			Y	NO RPT		73

OWENS 1080		WELL #: 11H		RRCID -> 278517		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300			
06	41280 X	37640	-0-	-3640	-0-	1726 1	35914 3	Y	-0-		5
						1645 1	38609 3	Y	-0-	5 1	-0-
07	42656 X	40254	-0-	-2402	-0-	1705 1	37696 3	Y	-0-		-0-
						1117 1	36362 3	Y	-0-		-0-
08	42005 X	39401	-0-	-2604	-0-	1208 1	36793 3	Y	-0-		-0-
									-0-		-0-
09	39870 X	37479	-0-	-2391	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	40703 X	38001	-0-	-2702	-0-						-0-
11	38970 X	NO RPT	-0-	-38970	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWENS 1080		WELL #: 12H		RRCID -> 278518		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530			
06	34770 X	31140	-0-	-3630	-0-	1428 1	29712 3	Y	-0-		4
						1357 1	31847 3	Y	-0-	4 1	-0-
07	34007 X	33204	-0-	-803	-0-	1403 1	31022 3	Y	-0-		-0-
						935 1	30435 3	Y	-0-		-0-
08	35092 X	32425	-0-	-2667	-0-	1016 1	30952 3	Y	-0-		-0-
									-0-		-0-
09	33960 X	31370	-0-	-2590	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	35092 X	31968	-0-	-3124	-0-						-0-
11	32130 X	NO RPT	-0-	-32130	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWENS 1080		WELL #: 13H		RRCID -> 278542		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195			
06	40860 X	37894	-0-	-2966	-0-	1738 1	36156 3	Y	-0-		6
						1639 1	38490 3	Y	-0-	6 1	-0-
07	42129 X	40129	-0-	-2000	-0-	1661 1	36728 3	Y	-0-		-0-
						1093 1	35565 3	Y	-0-		-0-
08	41819 X	38389	-0-	-3430	-0-	1176 1	35831 3	Y	-0-		-0-
									-0-		-0-
09	39240 X	36658	-0-	-2582	-0-						-0-
											-0-
10	40331 X	37007	-0-	-3324	-0-						-0-
11	38820 X	NO RPT	-0-	-38820	-0-			Y	NO RPT		-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 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			

06		14220 X	11837	-0-	-2383	-0-	184	1	11344	3	Y	281	364	1	72
							309	9							
07		14229 X	12053	-0-	-2176	-0-	260	1	11479	3	Y	285	280	1	77
							314	9							
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	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT			146

GATES 11-DR			WELL #:		179H	RRCID ->	278621	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8346	PERF. 8730 - 12660			

06		16680 X	14883	-0-	-1797	-0-	231	1	14232	3	Y	382	487	1	97
							420	9							
07		17174 X	15309	-0-	-1865	-0-	330	1	14581	3	Y	362	359	1	100
							398	9							
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	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT			198

COTULLA			WELL #:		48H	RRCID ->	278739	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8385	PERF. 8768 - 13313			

06		14490 X	12495	-0-	-1995	-0-	196	1	12024	3	Y	250	298	1	50
							275	9							
07		14694 X	12160	-0-	-2534	-0-	261	1	11654	3	Y	223	219	1	54
							245	9							
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	NO RPT	-0-	-12720	-0-					Y	NO RPT			100

COTULLA			WELL #:		80H	RRCID ->	278741	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8259	PERF. 8504 - 12636			

06		13590 X	12557	-0-	-1033	-0-	195	1	11975	3	Y	352	411	1	77
							387	9							
07		14444 X	14444	-0-	-0-	-0-	307	1	13706	3	Y	392	370	1	99
							431	9							
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	NO RPT	-0-	-13980	-0-					Y	NO RPT			153

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 PROD	INJECT. (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
06	10410 X	8929	-0-	-1481	-0-	139	1	8566	3	Y	204	245	44
						224	9						
07	10416 X	6573	-0-	-3843	-0-	134	1	5965	3	Y	431	377	98
						474	9						
08	9734 X	7777	-0-	-1957	-0-	187	1	7383	3	Y	188	225	61
						207	9						
09	9330 X	8300	-0-	-1030	-0-	435	1	7668	3	Y	179	177	63
						197	9						
10	9238 X	8433	-0-	-805	-0-	372	1	7867	3	Y	176	163	76
						194	9						
11	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT		76
COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616													
06	3450 X	2793	-0-	-657	-0-	43	1	2644	3	Y	96	121	30
						106	9						
07	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	79	1	3524	3	Y	97	94	33
						107	9						
08	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	88	1	3462	3	Y	117	113	37
						129	9						
09	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	175	1	3088	3	Y	182	157	62
						200	9						
10	3720 X	2648	-0-	-1072	-0-	115	1	2425	3	Y	98	103	57
						108	9						
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT		57
COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015													
06	9420 X	5752	-0-	-3668	-0-	90	1	5534	3	Y	116	155	29
						128	9						
07	9734 X	6575	-0-	-3159	-0-	141	1	6299	3	Y	123	120	32
						135	9						
08	9052 X	5385	-0-	-3667	-0-	131	1	5184	3	Y	64	75	21
						70	9						
09	8580 X	6218	-0-	-2362	-0-	326	1	5739	3	Y	139	118	42
						153	9						
10	8153 X	7056	-0-	-1097	-0-	310	1	6562	3	Y	167	142	67
						184	9						
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT		67
GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323													
06	19830 X	18209	-0-	-1621	-0-	285	1	17608	3	Y	287	359	72
						316	9						
07	19995 X	17492	-0-	-2503	-0-	381	1	16821	3	Y	264	263	73
						290	9						
08	19468 X	17327	-0-	-2141	-0-	432	1	16651	3	Y	222	232	63
						244	9						
09	18600 X	16696	-0-	-1904	-0-	885	1	15513	3	Y	271	244	90
						298	9						
10	18817 X	16814	-0-	-2003	-0-	733	1	15693	3	Y	353	303	140
						388	9						
11	18210 X	NO RPT	-0-	-18210	-0-					Y	NO RPT		140

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		17670 X	14382	-0-	-3288	-0-	218	1	13469	3	Y	632	764 1 151
							695	9					
07		17515 X	14900	-0-	-2615	-0-	312	1	13765	3	Y	748	708 1 191
							823	9					
08		16833 X	14786	-0-	-2047	-0-	358	1	13761	3	Y	606	629 1 168
							667	9					
09		15990 X	14793	-0-	-1197	-0-	764	1	13391	3	Y	580	545 1 203
							638	9					
10		15748 X	14602	-0-	-1146	-0-	619	1	13256	3	Y	661	589 1 275
							727	9					
11		14430 X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					Y	NO RPT	275

COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804													
06		16470 X	13745	-0-	-2725	-0-	212	1	13028	3	Y	459	556 1 104
							505	9					
07		16213 X	14099	-0-	-2114	-0-	297	1	13281	3	Y	474	456 1 122
							521	9					
08		15934 X	13972	-0-	-1962	-0-	332	1	13131	3	Y	463	463 1 122
							509	9					
09		14820 X	13404	-0-	-1416	-0-	693	1	12206	3	Y	459	430 1 151
							505	9					
10		14694 X	13582	-0-	-1112	-0-	592	1	12525	3	Y	423	392 1 182
							465	9					
11		13740 X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					Y	NO RPT	182

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520													
06		12360 X	10968	-0-	-1392	-0-	169	1	10378	3	Y	383	451 1 79
							421	9					
07		12493 X	10900	-0-	-1593	-0-	230	1	10255	3	Y	377	363 1 93
							415	9					
08		12307 X	10975	-0-	-1332	-0-	261	1	10300	3	Y	376	374 1 95
							414	9					
09		11730 X	10803	-0-	-927	-0-	556	1	9801	3	Y	405	373 1 127
							446	9					
10		11346 X	10971	-0-	-375	-0-	477	1	10079	3	Y	377	347 1 157
							415	9					
11		10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT	157

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081													
06		6420 X	6244	-0-	-176	-0-	97	1	5958	3	Y	172	220 1 41
							189	9					
07		6634 X	6397	-0-	-237	-0-	138	1	6081	3	Y	162	161 1 42
							178	9					
08		6665 X	5700	-0-	-965	-0-	140	1	5404	3	Y	142	147 1 37
							156	9					
09		6450 X	5165	-0-	-1285	-0-	269	1	4722	3	Y	158	143 1 52
							174	9					
10		6665 X	6450	-0-	-215	-0-	277	1	5931	3	Y	220	187 1 85
							242	9					
11		6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT	85

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	18000 X	16058	-0-	-1942	-0-	248	1	15199	3	Y	555	662	123
						811	9						
07	18197 X	16454	-0-	-1743	-0-	347	1	15482	3	Y	568	545	146
						625	9						
08	17763 X	16378	-0-	-1385	-0-	389	1	15386	3	Y	548	549	145
						603	9						
09	17010 X	15769	-0-	-1241	-0-	813	1	14339	3	Y	561	522	184
						617	9						
10	17143 X	15537	-0-	-1606	-0-	678	1	14328	3	Y	483	454	213
						531	9						
11	16050 X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					Y	NO RPT		213
GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088													
06	17220 X	14673	-0-	-2547	-0-	228	1	14053	3	Y	356	456	87
						392	9						
07	17329 X	15140	-0-	-2189	-0-	327	1	14443	3	Y	336	335	88
						370	9						
08	16585 X	15084	-0-	-1501	-0-	374	1	14395	3	Y	286	298	76
						315	9						
09	15840 X	14699	-0-	-1141	-0-	773	1	13550	3	Y	342	308	110
						376	9						
10	16058 X	14903	-0-	-1155	-0-	644	1	13785	3	Y	431	373	168
						474	9						
11	14670 X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					Y	NO RPT		168
GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140													
06	8940 X	6662	-0-	-2278	-0-	105	1	6417	3	Y	127	176	38
						140	9						
07	9052 X	7247	-0-	-1805	-0-	157	1	6932	3	Y	144	140	42
						158	9						
08	8401 X	7088	-0-	-1313	-0-	176	1	6791	3	Y	110	116	36
						121	9						
09	8040 X	6972	-0-	-1068	-0-	368	1	6455	3	Y	135	122	49
						149	9						
10	8122 X	7198	-0-	-924	-0-	311	1	6670	3	Y	197	165	81
						217	9						
11	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT		81
GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232													
06	16830 X	14371	-0-	-2459	-0-	224	1	13791	3	Y	324	416	78
						356	9						
07	17081 X	14714	-0-	-2367	-0-	319	1	14058	3	Y	306	304	80
						337	9						
08	16089 X	14765	-0-	-1324	-0-	367	1	14110	3	Y	262	272	70
						288	9						
09	15570 X	14345	-0-	-1225	-0-	755	1	13249	3	Y	310	280	100
						341	9						
10	15717 X	14081	-0-	-1636	-0-	610	1	13072	3	Y	363	319	144
						399	9						
11	14370 X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					Y	NO RPT		144

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	68	1	4198	3	Y	109	26
						120	9					
07	4588 X	4421	-0-	-167	-0-	95	1	4209	3	Y	106	27
						117	9					
08	4588 X	4416	-0-	-172	-0-	109	1	4204	3	Y	94	25
						103	9					
09	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	306	1	5362	3	Y	142	45
						156	9					
10	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	264	1	5665	3	Y	168	67
						185	9					
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT	67
GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168												
06	13860 X	11429	-0-	-2431	-0-	178	1	10969	3	Y	256	60
						282	9					
07	13671 X	12104	-0-	-1567	-0-	262	1	11598	3	Y	222	58
						244	9					
08	13144 X	12011	-0-	-1133	-0-	300	1	11505	3	Y	187	49
						206	9					
09	12720 X	11420	-0-	-1300	-0-	603	1	10582	3	Y	214	69
						235	9					
10	12834 X	11811	-0-	-1023	-0-	513	1	10998	3	Y	273	107
						300	9					
11	11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT	107
GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015												
06	13980 X	11307	-0-	-2673	-0-	177	1	10901	3	Y	208	53
						229	9					
07	13981 X	11641	-0-	-2340	-0-	253	1	11165	3	Y	203	55
						223	9					
08	13392 X	11676	-0-	-1716	-0-	292	1	11191	3	Y	175	49
						193	9					
09	12750 X	11523	-0-	-1227	-0-	609	1	10683	3	Y	210	71
						231	9					
10	12431 X	11716	-0-	-715	-0-	509	1	10909	3	Y	271	109
						298	9					
11	11310 X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT	109
GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455												
06	11160 X	9457	-0-	-1703	-0-	150	1	9204	3	Y	94	28
						103	9					
07	11160 X	9679	-0-	-1481	-0-	213	1	9393	3	Y	66	24
						73	9					
08	10292 X	9832	-0-	-460	-0-	249	1	9540	3	Y	39	17
						43	9					
09	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	547	1	9592	3	Y	78	29
						86	9					
10	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	468	1	10027	3	Y	66	33
						73	9					
11	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT	33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	14370 X	13015	-0-	-1355	-0-	204 1	12578 3	Y	212	266 1	56			
07	14539 X	13114	-0-	-1425	-0-	233 9	12611 3	Y	198	196 1	58			
08	14136 X	13018	-0-	-1118	-0-	285 1	12510 3	Y	166	173 1	51			
09	13560 X	13244	-0-	-316	-0-	218 9	12312 3	Y	209	187 1	73			
10	13857 X	13225	-0-	-632	-0-	325 1	12377 3	Y	245	215 1	103			
11	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-	183 9		Y	NO RPT		103			
						702 1								
						230 9								
						578 1								
						270 9								
GATES 11-DR														
WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695														
06	9090 X	7046	-0-	-2044	-0-	110 1	6763 3	Y	157	199 1	38			
07	8804 X	7093	-0-	-1711	-0-	173 9	6775 3	Y	149	148 1	39			
08	8556 X	7089	-0-	-1467	-0-	154 1	6756 3	Y	143	145 1	37			
09	7740 X	7042	-0-	-698	-0-	164 9	6489 3	Y	166	150 1	53			
10	7502 X	7381	-0-	-121	-0-	176 1	6835 3	Y	206	178 1	81			
11	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-	157 9		Y	NO RPT		81			
						370 1								
						183 9								
						319 1								
						227 9								
GATES 11-DR														
WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065														
06	9630 X	7677	-0-	-1953	-0-	120 1	7419 3	Y	125	165 1	31			
07	9641 X	8425	-0-	-1216	-0-	138 9	8110 3	Y	119	119 1	31			
08	9579 X	8395	-0-	-1184	-0-	184 1	8072 3	Y	103	106 1	28			
09	9270 X	3277	-0-	-5993	-0-	131 9	3051 3	Y	47	54 1	21			
10	9455 X	3428	-0-	-6027	-0-	210 1	3223 3	Y	49	47 1	23			
11	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-	113 9		Y	NO RPT		23			
						174 1								
						52 9								
						151 1								
						54 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
GATES 07-DR														
WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397														
06	26430 X	24841	-0-	-1589	-0-	387	1	23885	3	Y	517	651	1	126
						569	9							
07	27311 X	25523	-0-	-1788	-0-	553	1	24427	3	Y	494	489	1	131
						543	9							
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	NO RPT	-0-	-24840	-0-					Y	NO RPT			251
GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130														
06	17100 X	15921	-0-	-1179	-0-	247	1	15236	3	Y	398	507	1	97
						438	9							
07	17856 X	15346	-0-	-2510	-0-	331	1	14624	3	Y	355	357	1	95
						391	9							
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	NO RPT	-0-	-16980	-0-					Y	NO RPT			205
GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A														
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390													
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
06	2250 X	2004	-0-	-246	-0-	30 1	1853 3	Y	110	118 1	22		
						121 9							
07	2325 X	2117	-0-	-208	-0-	43 1	1939 3	Y	123	115 1	30		
						135 9							
08	2325 X	1450	-0-	-875	-0-	33 1	1290 3	Y	115	115 1	30		
						127 9							
09	2250 X	1645	-0-	-605	-0-	82 1	1438 3	Y	114	106 1	38		
						125 9							
10	2108 X	1594	-0-	-514	-0-	67 1	1416 3	Y	101	95 1	44		
						111 9							
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT		44		

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815													
06	16560 X	15406	-0-	-1154	-0-	702 1	14608 3	Y	87		228		
						96 9							
07	16616 X	15558	-0-	-1058	-0-	633 1	14859 3	Y	60	235 1	53		
						66 9							
08	16213 X	14047	-0-	-2166	-0-	605 1	13377 3	Y	59	112 1	-0-		
						65 9							
09	15420 X	3878	-0-	-11542	-0-	114 1	3706 3	Y	53	53 1	-0-		
						58 9							
10	15934 X	10057	-0-	-5877	-0-	318 1	9675 3	Y	58	42 1	16		
						64 9							
11	15420 X	NO RPT	-0-	-15420	-0-			Y	NO RPT		16		

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359													
06	16470 X	14089	-0-	-2381	-0-	645 1	13426 3	Y	16		82		
						18 9							
07	16647 X	15057	-0-	-1590	-0-	613 1	14398 3	Y	42	103 1	21		
						46 9							
08	16182 X	8470	-0-	-7712	-0-	366 1	8092 3	Y	11	32 1	-0-		
						12 9							
09	15270 X	7714	-0-	-7556	-0-	230 1	7484 3	Y	-0-		-0-		
	15066 X	14063	-0-	-1003	-0-	447 1	13616 3	Y	-0-		-0-		
11	14580 X	NO RPT	-0-	-14580	-0-			Y	NO RPT		-0-		

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353													
06	10980 X	8472	-0-	-2508	-0-	131 1	8112 3	Y	208	268 1	51		
						229 9							
07	10664 X	8617	-0-	-2047	-0-	187 1	8233 3	Y	179	182 1	48		
						197 9							
08	10633 X	8216	-0-	-2417	-0-	204 1	7814 3	Y	180	181 1	47		
						198 9							
09	10290 X	8118	-0-	-2172	-0-	423 1	7427 3	Y	244	214 1	77		
						268 9							
10	9827 X	8473	-0-	-1354	-0-	362 1	7755 3	Y	324	276 1	125		
						356 9							
11	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-			Y	NO RPT		125		

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		18270 X	16697	-0-	-1573	-0-	256	1	15777	3	Y	604	767	1		147
							664	9								
07		18507 X	17080	-0-	-1427	-0-	362	1	16018	3	Y	636	618	1		165
							700	9								
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	NO RPT	-0-	-16710	-0-					Y	NO RPT				308
GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696																
06		18120 X	15708	-0-	-2412	-0-	239	1	14766	3	Y	639	812	1		159
							703	9								
07		18290 X	15908	-0-	-2382	-0-	337	1	14896	3	Y	614	608	1		165
							675	9								
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	NO RPT	-0-	-15720	-0-					Y	NO RPT				352
GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668																
06		23070 X	21703	-0-	-1367	-0-	336	1	20767	3	Y	545	688	1		137
							600	9								
07		24211 X	17566	-0-	-6645	-0-	374	1	16569	3	Y	566	552	1		151
							623	9								
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	NO RPT	-0-	-21690	-0-					Y	NO RPT				262
GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153																
06		23730 X	20509	-0-	-3221	-0-	319	1	19665	3	Y	477	598	1		115
							525	9								
07		25420 X	18235	-0-	-7185	-0-	392	1	17333	3	Y	464	457	1		122
							510	9								
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	NO RPT	-0-	-20520	-0-					Y	NO RPT				241

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*05		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				N	-0-			285
*06		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-				N	189	189	1	285
*07		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	189	189	1	285
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	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		
*05		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				N	-0-			351
*06		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-				N	-0-			351
*07		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			351
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	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		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	403	309	1	216
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	88	248	1	56
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-				Y	403	309	1	216
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	88	248	1	56
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-				Y	403	309	1	216
07		899 X	-0-	-0-	-899	-0-				Y	88	248	1	56
08		899 X	-0-	-0-	-899	-0-				Y	224	243	1	37
*09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	622	659	1	-0-
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15532 10/03/2020														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.//	12018 200 681493	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
			WELL #: 4301H	RRCID -> 263906	COMPL. DATE 06/30/2011	TOTAL DEPTH 6933	PERF. 7611 - 12405					
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
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-		Y	-0-			-0-
07		1388 X	1388	-0-	-0-	135 1	1092 3	Y	146	136 0		10
						161 9						
08		704 X	704	-0-	-0-	121 1	454 3	Y	117	120 0		7
						129 9						
09		851 X	851	-0-	-0-	45 1	633 3	Y	157	155 0		9
						173 9						
10		1395 X	1014	-0-	-381	32 1	784 3	Y	180	179 0		10
						198 9						
11		1350 X	909	-0-	-441	34 1	710 3	Y	150	154 0		6
						165 9						

CMWW A			WELL #: 4302H	RRCID -> 264171	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH 7313	PERF. 7661 - 12330					
06		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-		Y	-0-			8
07		2706 N	2706	-0-	-0-	174 1	2222 3	Y	282	271 0		19
						310 9						
08		1311 N	1311	-0-	-0-	81 1	967 3	Y	239	244 0		14
						263 9						
09		1601 N	1601	-0-	-0-	165 1	1213 3	Y	203	205 0		12
						223 9						
10		1852 N	1852	-0-	-0-	143 1	1472 3	Y	215	215 0		12
						237 9						
*11		2228 N	2228	-0-	-0-	106 1	1803 3	Y	290	290 0		12
						319 9						

CMWW B			WELL #: 3701H	RRCID -> 264297	COMPL. DATE 08/19/2011	TOTAL DEPTH 6401	PERF. 7455 - 11789					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			173
07		323 N	323	-0-	-0-	119 1	204 9	Y	185	195 1		163
08		813 N	813	-0-	-0-	77 1	636 3	Y	91	37 1		217
						100 9						
09		534 N	534	-0-	-0-	162 1	292 3	Y	73	108 1		182
						80 9						
10		408 N	408	-0-	-0-	169 1	165 3	Y	67	76 1		173
						74 9						
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT			173

CMWW A			WELL #: 4201 H	RRCID -> 265717	COMPL. DATE 08/20/2010	TOTAL DEPTH 6947	PERF. 7190 - 12270					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
07		705 N	705	-0-	-0-	88 1	437 3	Y	164	157 0		13
						180 9						
08		289 N	289	-0-	-0-	116 1	173 9	Y	157	159 0		11
09		262 N	262	-0-	-0-	102 1	160 9	Y	145	145 0		11
10		244 N	244	-0-	-0-	81 1	163 9	Y	148	149 0		10
*11		294 N	294	-0-	-0-	128 1	166 9	Y	151	155 0		6

CMWW A			WELL #: 4401H	RRCID -> 265720	COMPL. DATE 03/17/2011	TOTAL DEPTH 6861	PERF. 7351 - 12745					
06		810 N	-0-	-0-	-810	-0-		Y	-0-			12
07		2141 N	2141	-0-	-0-	187 1	1413 3	Y	492	471 0		33
						541 9						
08		2444 N	2444	-0-	-0-	393 1	928 3	Y	1021	996 0		58
						1123 9						
09		1472 N	1472	-0-	-0-	563 1	392 3	Y	470	500 0		28
						517 9						
10		1481 N	1481	-0-	-0-	488 1	487 3	Y	460	461 0		27
						506 9						
*11		1370 N	1370	-0-	-0-	472 1	402 3	Y	451	460 0		18
						496 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
 CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7628 - 12270

M O	ALLOW 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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	P&A COND	92	-0-	92	92	90	1	2	9	Y	2	2	0	-0-
08	P&A COND	602	-0-	602	694	250	1	352	9	Y	320	302	0	18
09	P&A COND	303	-0-	303	997	110	1	193	9	Y	175	183	0	10
10	P&A COND	298	-0-	298	1295	83	1	215	9	Y	195	194	0	11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1295					Y	NO RPT			11
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15262 11/01/2018														

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	266	1	384	3	Y	1765	1661	0	104
						1	4	1942	9					
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			11

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	255	1	261	9	Y	237	230	0	14
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			12

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			4
07	3100 N	3704	-0-	604	604	334	1	3130	3	Y	208	200	0	12
						11	4	229	9					
08	1775 N	1171	-0-	-604	-0-	566	1	443	3	Y	147	142	0	17
						162	9							
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	448	1	580	3	Y	105	108	0	14
						116	9							
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	215	1	1227	3	Y	193	188	0	19
						212	9							
11	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			19

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			10
07	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	249	1	2033	3	Y	263	254	0	19
						289	9							
08	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	560	1	930	3	Y	185	192	0	12
						204	9							
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	413	1	436	3	Y	158	159	0	11
						174	9							
10	1209 N	591	-0-	-618	-0-	207	1	239	2	Y	132	134	0	9
						145	9							
11	1170 N	506	-0-	-664	-0-	255	1	56	3	Y	177	178	0	8
						195	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493									
CMWW A		WELL #:		4501H	RRCID ->	269906	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7729 - 17759	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				Y	-0-			13
07	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	397	1	4599 3	Y	292	281 0		24
						321	9						
08	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	471	1	2032 3	Y	398	394 0		28
						438	9						
09	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	446	1	1647 3	Y	315	319 0		24
						347	9						
10	2511 X	2314	-0-	-197	-0-	356	1	1595 3	Y	330	330 0		24
						363	9						
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-				Y	NO RPT			24
CMWW A		WELL #:		4403H	RRCID ->	271311	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	7503 - 12615	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			10
07	744 N	549	-0-	-195	-0-	66	1	144 3	Y	308	297 0		21
						339	9						
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	293	1	331 3	Y	231	238 0		14
						254	9						
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	444	1	237 9	Y	215	216 0		13
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	156	1	650 3	Y	235	234 0		14
						259	9						
*11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	156	1	614 3	Y	223	228 0		9
						245	9						
CMWW A		WELL #:		4303H	RRCID ->	271335	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	7304	PERF.	7520 - 15080	
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				Y	-0-			13
07	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	388	1	6017 3	Y	714	679 0		48
						785	9						
08	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	204	1	3636 3	Y	667	677 0		38
						734	9						
09	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	190	1	4340 3	Y	432	444 0		26
						475	9						
10	3782 X	3534	-0-	-248	-0-	134	1	3051 3	Y	317	325 0		18
						349	9						
11	3660 X	3349	-0-	-311	-0-	122	1	2849 3	Y	344	348 0		14
						378	9						
CMWW A		WELL #:		4305H	RRCID ->	271368	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	7589 - 15051	
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-				Y	-0-			19
07	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	444	1	7028 3	Y	252	254 0		17
						277	9						
08	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	227	1	4006 3	Y	387	382 0		22
						426	9						
09	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	120	1	2855 3	Y	452	447 0		27
						497	9						
10	3689 X	3599	-0-	-90	-0-	122	1	2973 3	Y	458	458 0		27
						504	9						
*11	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	129	1	3020 3	Y	480	488 0		19
						528	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493									
CMWW A		WELL #:		4306H	RRCID ->	271568	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7787 - 15003	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-			Y	-0-			20
07		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	394 1	6586 3	Y	621	599 0		42
							683 9						
08		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	256 1	3959 3	Y	470	485 0		27
							517 9						
09		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	145 1	3437 3	Y	505	502 0		30
							556 9						
10		4247 X	4194	-0-	-53	-0-	143 1	3489 3	Y	511	511 0		30
							562 9						
11		4110 X	3954	-0-	-156	-0-	141 1	3296 3	Y	470	481 0		19
							517 9						

CMWW A		WELL #:		4307H	RRCID ->	271662	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7715 - 15065	
06		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			Y	-0-			18
07		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	335 1	5100 3	Y	382	374 0		26
							420 9						
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						

CMWW A		WELL #:		4308H	RRCID ->	271664	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	7321	PERF.	7820 - 15009	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07		3100 N	8317	-0-	5217	5217	444 1	7376 3	Y	452	439 0		31
							497 9						
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						

MORO CREEK		WELL #:		2401H	RRCID ->	271797	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	7200 - 12030	
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			8
07		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	131 1	1077 3	Y	211	207 0	3 1	9
							3 4						
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	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT			1

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-				Y	-0-			41
07	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	305	1	5257 3	Y	1068	1037 0		72
						1175	9						
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						

CMWW B		WELL #: 3702H		RRCID -> 273791		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			251
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	217	1	831 3	Y	234	254 1		231
						257	9						
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	NO RPT	-0-	-720	-0-				Y	NO RPT			304

CMWW A		WELL #: 4503H		RRCID -> 274099		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	299	1	3612 3	Y	932	881 0		63
						1025	9						
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	NO RPT	-0-	-3810	-0-				Y	NO RPT			45

CMWW A		WELL #: 4502H		RRCID -> 274155		COMPL. DATE 02/14/2014		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				Y	-0-			7
07	837 N	95	-0-	-742	-0-	7	1	55 3	Y	30	35 0		2
						33	9						
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	5702				Y	NO RPT			58

CMWW A		WELL #: 4405H		RRCID -> 274158		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-				Y	-0-			18
07	4123 X	3857	-0-	-266	-0-	254	1	3052 3	Y	501	482 0		37
						551	9						
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						

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			8
07	3317 X	816	-0-	-2501	-0-	50	1	685	3	Y	74	77 0	5
						81	9						
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
						281	9						
10	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	378	1	1904	3	Y	168	173 0	10
						185	9						
11	780 X	291	-0-	-489	-0-	95	1	171	3	Y	23	32 0	1
						25	9						

MORO CREEK		WELL #:		2405H	RRCID ->	276199	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	7318	PERF.	7425 - 15099	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			17
07	3100 N	3249	-0-	149	149	312	1	2326	3	Y	550	536 0	27
						6	4	605	9			4 1	
08	431 N	282	-0-	-149	-0-	63	1	141	3	Y	71	93 0	3
						78	9					2 1	
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	231	1	520	3	Y	247	231 0	14
						272	9					5 1	
10	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	440	1	1250	3	Y	355	335 0	23
						391	9					11 1	
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT		23

MORO CREEK		WELL #:		2404H	RRCID ->	276264	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7267 - 16854	
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				Y	-0-			31
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	310	1	2808	3	Y	697	689 0	35
						7	4	767	9			4 1	
08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	483	1	2729	3	Y	710	701 0	35
						781	9					9 1	
09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	547	1	2814	3	Y	656	631 0	37
						722	9					23 1	
10	781 X	781	-0-	-0-	-0-	133	1	516	3	Y	120	143 0	8
						132	9					6 1	
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT		8

CMWW B		WELL #:		3602H	RRCID ->	276282	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	6544	PERF.	7016 - 12087	
06	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-				Y	-0-			119
07	3100 N	3746	-0-	646	646	368	1	2976	3	Y	365	253 1	231
						402	9						
08	2854 N	2208	-0-	-646	-0-	370	1	1549	3	Y	263	271 1	223
						289	9						
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	405	1	1527	3	Y	239	254 1	208
						263	9						
10	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	387	1	1559	3	Y	234	213 1	229
						257	9						
11	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT		229

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
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			13
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	323	1	854	3	Y	287	284 0	3 1 13
						2	4	316	9				
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	73	1	158	3	Y	47	57 0	1 1 2
						52	9						
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	317	1	535	3	Y	183	170 0	5 1 10
						201	9						
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	376	1	783	3	Y	168	160 0	7 1 11
						185	9						
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT			11

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				Y	-0-			8
07	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	257	1	1327	3	Y	207	203 0	3 1 9
						3	4	228	9				
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	351	1	936	3	Y	181	177 0	4 1 9
						199	9						
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	247	1	533	3	Y	75	74 0	6 1 4
						83	9						
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	76	1	178	3	Y	81	78 0	2 1 5
						89	9						
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				Y	NO RPT			5

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-				Y	-0-			32
07	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	556	1	4726	3	Y	893	864 0	61
						982	9						
08	3100 N	3686	-0-	586	586	581	1	2016	3	Y	990	994 0	57
						1089	9						
09	3000 N	3355	-0-	355	941	445	1	1806	3	Y	1004	1001 0	60
						1104	9						
10	3991 X	3050	-0-	-941	-0-	452	1	1645	3	Y	866	876 1	50
						953	9						
*11	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	411	1	1255	3	Y	762	781 0	31
						838	9						

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	107	1	255	3	Y	185	176 0	2 1 7
						1	4	204	9				
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	331	1	586	3	Y	202	196 0	2 1 11
						222	9						
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	58	1	194	3	Y	73	76 0	3 1 5
						80	9						
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	75	1	142	3	Y	60	59 0	1 1 5
						66	9						
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT			5

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) 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
06		3840 X	-0-	-0-	-3840				Y	-0-			47
07		8508 X	8508	-0-	-0-	436	1	6546	3	Y	1367	1332	82
						22	4	1504	9				
08		6107 X	6107	-0-	-0-	398	1	4336	3	Y	1248	1185	145
						1373	9						
09		6064 X	6064	-0-	-0-	492	1	4211	3	Y	1237	1221	161
						1361	9						
10		6352 X	6352	-0-	-0-	541	1	4390	3	Y	1292	1327	126
						1421	9						
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		126

MORO CREEK		WELL #: 3404H		RRCID -> 277703		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891					
06		7050 X	-0-	-0-	-7050				Y	-0-			42
07		11121 X	11121	-0-	-0-	552	1	9442	3	Y	995	978	59
						32	4	1095	9				
08		7829 X	7829	-0-	-0-	528	1	6036	3	Y	1150	1076	133
						1265	9						
09		7054 X	7054	-0-	-0-	568	1	5361	3	Y	1023	1023	133
						1125	9						
10		6867 X	6867	-0-	-0-	562	1	5264	3	Y	946	986	93
						1041	9						
11		5340 X	NO RPT	-0-	-5340					Y	NO RPT		93

MORO CREEK		WELL #: 3403H		RRCID -> 277706		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943					
06		6510 X	-0-	-0-	-6510				Y	-0-			40
07		12874 X	12874	-0-	-0-	744	1	10730	3	Y	1239	1206	73
						37	4	1363	9				
08		7909 X	7909	-0-	-0-	608	1	6048	3	Y	1139	1080	132
						1253	9						
09		6097 X	6097	-0-	-0-	497	1	4595	3	Y	914	927	119
						1005	9						
10		6333 X	6333	-0-	-0-	512	1	4843	3	Y	889	921	87
						978	9						
11		5670 X	NO RPT	-0-	-5670					Y	NO RPT		87

MORO CREEK		WELL #: 3309H		RRCID -> 277789		COMPL. DATE 03/21/2015		TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164					
06		5820 X	-0-	-0-	-5820				Y	-0-			33
07		11351 X	11351	-0-	-0-	589	1	9540	3	Y	1082	1051	64
						32	4	1190	9				
08		6244 X	6244	-0-	-0-	476	1	4754	3	Y	922	879	107
						1014	9						
09		5050 X	5050	-0-	-0-	462	1	3726	3	Y	784	789	102
						862	9						
10		5484 X	5484	-0-	-0-	512	1	4039	3	Y	848	867	83
						933	9						
11		4440 X	NO RPT	-0-	-4440					Y	NO RPT		83

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-				Y	-0-			25
07	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	547	1	6483	3	Y	766	746 0	45
						22	4	843	9				
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	NO RPT	-0-	-4890	-0-				Y	NO RPT			71

CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

06	34470 X	-0-	-0-	-34470	-0-				Y	-0-			142
07	54168 X	54168	-0-	-0-	-0-				Y	3367	3278 0		231
						2048	1	48416	3				
						3704	9						
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						

CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

06	13410 X	-0-	-0-	-13410	-0-				Y	-0-			74
07	25993 X	25993	-0-	-0-	-0-	1037	1	22524	3	Y	2211	2124 0	161
						2432	9						
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						

CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171

06	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-				Y	-0-			44
07	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-				Y	878	859 0		63
						731	1	14307	3				
						966	9						
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						

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		27690 X	-0-	-0-	-27690	-0-			Y	-0-			167
07		30210 X	30210	-0-	-0-	-0-	1208	1 26498 3	Y	2216	2235 0	21 1	127
							66 4	2438 9					
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		28890 X	NO RPT	-0-	-28890	-0-			Y	NO RPT			138

MORO CREEK		WELL #: 2308H		RRCID -> 285334		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 7290 - 17388			
06		24060 X	-0-	-0-	-24060	-0-			Y	-0-			235
07		37417 X	34656	-0-	-2761	-0-	1283 1	28198 3	Y	4640	4602 0	22 1	251
							71 4	5104 9					
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	NO RPT	-0-	-36210	-0-			Y	NO RPT			244

MORO CREEK		WELL #: 2309H		RRCID -> 285335		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 6966		PERF. 6921 - 17151			
06		23430 X	-0-	-0-	-23430	-0-			Y	-0-			77
07		33130 X	33130	-0-	-0-	-0-	1364 1	29996 3	Y	1541	1505 0	23 1	90
							75 4	1695 9					
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	NO RPT	-0-	-20460	-0-			Y	NO RPT			80

CMWW A		WELL #: 4317H		RRCID -> 285553		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 7679 - 15480			
06		7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-			Y	-0-			28
07		10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	605 1	9612 3	Y	290	297 0		21
							319 9						
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						

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-				Y	-0-			33
07		9672 X	896	-0-	-8776	-0-	321	1	269	3	Y	278	289	22
							306	9						
08		14546 X	14546	-0-	-0-	-0-	962	1	11743	3	Y	1674	1597	99
							1841	9						
09		14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	871	1	11586	3	Y	1440	1450	89
							1584	9						
10		12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	811	1	10321	3	Y	1270	1283	76
							1397	9						
*11		10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	752	1	8471	3	Y	1073	1106	43
							1180	9						

CMWW A		WELL #:		4319H	RRCID ->	285684	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	6530	PERF. 7116 - 15186			
06		5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-			Y	-0-			30	
07		12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	574	1	10211	3	Y	1143	1095	78
							1257	9						
08		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	633	1	5456	3	Y	821	851	48
							903	9						
09		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	551	1	4261	3	Y	685	692	41
							754	9						
10		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	609	1	4095	3	Y	661	663	39
							727	9						
11		5010 X	4053	-0-	-957	-0-	575	1	2797	3	Y	619	633	25
							681	9						

CMWW A		WELL #:		4318H	RRCID ->	285727	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 7302 - 15391			
06		17880 X	-0-	-0-	-17880	-0-			Y	-0-			39	
07		21746 X	21746	-0-	-0-	-0-	953	1	19940	3	Y	775	760	54
							853	9						
08		30272 X	30272	-0-	-0-	-0-	1347	1	27438	3	Y	1352	1327	79
							1487	9						
09		26812 X	26812	-0-	-0-	-0-	1099	1	24314	3	Y	1272	1274	77
							1399	9						
10		16957 X	16744	-0-	-213	-0-	805	1	14890	3	Y	954	975	56
							1049	9						
11		16410 X	15011	-0-	-1399	-0-	763	1	13291	3	Y	870	891	35
							957	9						

CMWW A		WELL #:		4504H	RRCID ->	287208	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7628 - 13133			
06		56550 X	-0-	-0-	-56550	-0-			Y	-0-			185	
07		49911 X	49911	-0-	-0-	-0-	1818	1	42965	3	Y	4662	4522	325
							5128	9						
08		48205 X	41083	-0-	-7122	-0-	1584	1	34843	3	Y	4233	4304	254
							4656	9						
09		45451 X	45451	-0-	-0-	-0-	1640	1	38902	3	Y	4463	4440	277
							4909	9						
10		49475 X	49475	-0-	-0-	-0-	1761	1	42868	3	Y	4405	4418	264
							4846	9						
11		46650 X	NO RPT	-0-	-46650	-0-					Y	NO RPT		264

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) 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
06		88860 X	-0-	-0-	-88860	-0-			Y	-0-			356
07		81003 X	61125	-0-	-19878	-0-	2160	1	Y	7183	7045	0	494
							7901	9					
08		81003 X	55267	-0-	-25736	-0-	2065	1	Y	7056	7137	0	413
							7762	9					
09		69037 X	69037	-0-	-0-	-0-	2426	1	Y	8236	8151	0	498
							9060	9					
10		84614 X	84614	-0-	-0-	-0-	2961	1	Y	8704	8694	0	508
							9574	9					
11		59160 X	NO RPT	-0-	-59160	-0-			Y	NO RPT			508
CMWW A		WELL #: 4506H		RRCID -> 287210		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7421		PERF. 7342 - 17318			
06		77160 X	-0-	-0-	-77160	-0-			Y	-0-			347
07		78368 X	55145	-0-	-23223	-0-	1990	1	Y	5564	5522	0	389
							6120	9					
08		78368 X	49962	-0-	-28406	-0-	1882	1	Y	6072	6099	0	362
							6679	9					
09		64799 X	64799	-0-	-0-	-0-	2286	1	Y	7538	7437	0	463
							8292	9					
10		81018 X	81018	-0-	-0-	-0-	2854	1	Y	7887	7886	0	464
							8676	9					
11		53370 X	NO RPT	-0-	-53370	-0-			Y	NO RPT			464
CMWW A		WELL #: 4507H		RRCID -> 287211		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7419		PERF. 7534 - 17497			
06		82860 X	-0-	-0-	-82860	-0-			Y	-0-			407
07		78368 X	63267	-0-	-15101	-0-	2186	1	Y	8545	8366	0	586
							9400	9					
08		78368 X	61167	-0-	-17201	-0-	2231	1	Y	8963	9027	0	522
							9859	9					
09		68638 X	68638	-0-	-0-	-0-	2360	1	Y	9361	9319	0	564
							10297	9					
10		78021 X	78021	-0-	-0-	-0-	2701	1	Y	8696	8751	0	509
							9566	9					
11		61230 X	NO RPT	-0-	-61230	-0-			Y	NO RPT			509
MORO CREEK		WELL #: 2407H		RRCID -> 287463		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7341 - 15210			
06		38760 X	-0-	-0-	-38760	-0-			Y	-0-			259
07		29729 X	28907	-0-	-822	-0-	1105	1	Y	3688	3725	0	203
							59	4			19	1	
08		29729 X	29493	-0-	-236	-0-	1175	1	Y	3655	3598	0	190
							4021	9			70	1	
09		28037 X	28037	-0-	-0-	-0-	1191	1	Y	3432	3255	0	197
							3775	9			170	1	
10		28994 X	28994	-0-	-0-	-0-	1453	1	Y	3190	3010	0	209
							3509	9			168	1	
11		28530 X	NO RPT	-0-	-28530	-0-			Y	NO RPT			209

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	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06		41610 X	-0-	-0-	-41610	-0-				-0-			188
07		32674 X	27972	-0-	-4702	-0-	1084	1	23215	3	Y	3286	3275 0 19 1 180
							58	4	3615	9			
08		32674 X	29634	-0-	-3040	-0-	1178	1	24367	3	Y	3717	3633 0 70 1 194
							4089	9					
09		29395 X	29395	-0-	-0-	-0-	1275	1	24701	3	Y	3108	2941 0 180 1 181
							3419	9					
10		30920 X	30920	-0-	-0-	-0-	1586	1	26636	3	Y	2453	2281 0 186 1 167
							2698	9					
11		28680 X	NO RPT	-0-	-28680	-0-					Y	NO RPT	167

MORO CREEK		WELL #: 2409H		RRCID -> 287467		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 7222		PERF. 7702 - 15708			
06		43950 X	-0-	-0-	-43950	-0-							190
07		32209 X	30439	-0-	-1770	-0-	1166	1	25044	3	Y	3787	3752 0 20 1 205
							63	4	4166	9			
08		32209 X	31011	-0-	-1198	-0-	1243	1	25720	3	Y	3680	3620 0 75 1 190
							4048	9					
09		28472 X	28472	-0-	-0-	-0-	1292	1	24902	3	Y	2071	1956 0 183 1 122
							2278	9					
10		30695 X	30695	-0-	-0-	-0-	1599	1	26233	3	Y	2603	2371 0 184 1 170
							2863	9					
11		30000 X	NO RPT	-0-	-30000	-0-					Y	NO RPT	170

CMWW A		WELL #: 4321H		RRCID -> 288910		COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL DEPTH 6807		PERF. N/A			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CMWW A		WELL #: 4322H		RRCID -> 288912		COMPL. DATE 12/28/2019		TOTAL DEPTH 6811		PERF. N/A			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CMWW A		WELL #: 4323H		RRCID -> 288913		COMPL. DATE 01/04/2020		TOTAL DEPTH 7415		PERF. N/A			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MORO CREEK		WELL #: 3319H		RRCID -> 288926		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 7392		PERF. N/A			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493												
MORO CREEK		WELL #: 3320H		RRCID -> 288932		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 7397 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	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MORO CREEK		WELL #: 3321H		RRCID -> 288933		COMPL. DATE 02/06/2020		TOTAL DEPTH 7401 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MORO CREEK		WELL #: 3322H		RRCID -> 288934		COMPL. DATE 02/12/2020		TOTAL DEPTH 7394 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MORO CREEK		WELL #: 3323H		RRCID -> 288935		COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462												
LIGHT RANCH		WELL #: 345H		RRCID -> 267203		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149						
06	DLQ G-10	2267	-0-	2267	11342	190	1	1941	3	Y	124	118	0	28
						136	9							
07	DLQ G-10	2094	-0-	2094	13436	187	1	1786	3	Y	110	119	0	19
						121	9							
08	DLQ G-10	2348	-0-	2348	15784	246	1	1964	3	Y	125	110	0	34
						138	9							
09	DLQ G-10	2083	-0-	2083	17867	211	1	1748	3	Y	113	123	0	24
						124	9							
10	DLQ G-10	2093	-0-	2093	19960	268	1	1697	3	Y	116	110	0	30
						128	9							
11	DLQ G-10	1938	-0-	1938	21898	199	1	1623	3	Y	105	90	0	45
						116	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-								Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	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							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500																				
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-								Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	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							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469																				
06		1440 N	511	-0-	-929	-0-				19	1	401	2	Y	77	77	0			2
										6	4	85	9							
07	DLQ	G-10	808	-0-	808	808				33	1	642	2	Y	113	112	0			3
										9	4	124	9							
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							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510																				
06		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-				175	1	3714	2	Y	289	290	0			6
										23	4	318	9							
07	DLQ	G-10	2364	-0-	2364	2364				107	1	2053	2	Y	173	174	0			5
										14	4	190	9							
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							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527																				
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-								Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883									
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		18	RRCID ->	272395	COMPL. DATE	02/02/2014	TOTAL DEPTH	7703	PERF. 8519 - 13591		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-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		
06	3720 X	3676	-0-	-44	-0-	148 1	3125 2		Y	342	342 0		7
						27 4	376 9						
07	DLQ G-10	2734	-0-	2734	2734	122 1	2342 2		Y	229	230 0		6
						18 4	252 9						
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						

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		19	RRCID ->	272565	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	7718	PERF. 8448 - 12987		
06	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	144 1	3045 2		Y	227	227 0		5
						18 4	250 9						
07	DLQ G-10	6397	-0-	6397	6397	304 1	5837 2		Y	217	216 0		6
						17 4	239 9						
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						

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		21	RRCID ->	272611	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7995	PERF. 8436 - 13087		
06	6720 X	3630	-0-	-3090	-0-	158 1	3356 2		Y	98	98 0		2
						8 4	108 9						
07	DLQ G-10	3111	-0-	3111	3111	151 1	2897 2		Y	54	55 0		1
						4 4	59 9						
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						

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	146	1	3093	2	Y	353	358	0			7
							28	4	388	9							
07	DLQ	G-10	4034	-0-	4034	4034	188	1	3602	2	Y	207	208	0			6
							16	4	228	9							
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							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651																	

06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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																	

06		3630 X	1052	-0-	-2578	-0-	38	1	812	2	Y	171	171	0			4
							14	4	188	9							
07	DLQ	G-10	1704	-0-	1704	1704	72	1	1376	2	Y	217	215	0			6
							17	4	239	9							
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							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113																	

06		4800 X	2536	-0-	-2264	-0-	104	1	2204	2	Y	194	194	0			4
							15	4	213	9							
07	DLQ	G-10	2437	-0-	2437	2437	111	1	2140	2	Y	157	157	0			4
							13	4	173	9							
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							

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(I)	(-)		CODE	CODE	M		AMT	CODE		
06		3150 X	1188	-0-	-1962	-0-	44	1	930	2	Y	182	184	0	4
							14	4	200	9					
07	DLQ	G-10	1983	-0-	1983	1983	78	1	1491	2	Y	351	346	0	9
							28	4	386	9					
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					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547															
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		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															
06		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	174	1	3692	2	Y	53	57	0	1
							4	4	58	9					
07	DLQ	G-10	4785	-0-	4785	4785	235	1	4510	2	Y	34	34	0	1
							3	4	37	9					
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					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981															
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	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					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		4710 X	4643	-0-	-67	-0-	197	1	4185	2	Y	221	220	0		5
							18	4	243	9						
07	DLQ	G-10	3502	-0-	3502	3502	162	1	3102	2	Y	202	202	0		5
							16	4	222	9						
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						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880																
06		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	116	1	2453	2	Y	60	60	0		1
							5	4	66	9						
07	DLQ	G-10	3359	-0-	3359	3359	164	1	3157	2	Y	32	32	0		1
							3	4	35	9						
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						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774																
06		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-				-0-
											Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
											Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814																
06		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-				-0-
											Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
											Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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						

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

06		1590 N	1545	-0-	-45	-0-	66 1	1400 2	Y	67	68 0	1
							5 4	74 9				
07	DLQ	G-10	3032	-0-	3032	3032	145 1	2790 2	Y	82	81 0	2
							7 4	90 9				
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				

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780												

06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		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												

06		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	266 1	5630 2	Y	553	551 0	12
							44 4	608 9				
07	DLQ	G-10	7297	-0-	7297	7297	325 1	6234 2	Y	625	620 0	17
							50 4	688 9				
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				

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165												

06		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	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				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		5010 X	3109	-0-	-1901	-0-	130 1	2752 2	Y	193	192 0		4
							15 4	212 9					
07	DLQ	G-10	2060	-0-	2060	2060	96 1	1836 2	Y	109	110 0		3
							8 4	120 9					
08	DLQ	G-10	2097	-0-	2097	4157	93 1	1809 2	Y	165	164 0		4
							13 4	182 9					
09	DLQ	G-10	2550	-0-	2550	6707	114 1	2077 2	Y	323	317 0		10
							4 4	355 9					
10		9102 X	2395	-0-	-6707	-0-	115 1	1755 2	Y	445	445 0		10
							35 4	490 9					
*11		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	102 1	1512 2	Y	276	276 0		10
							21 4	304 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635													
06		3000 N	3090	-0-	90	1084	132 1	2792 2	Y	141	142 0		3
							11 4	155 9					
07	DLQ	G-10	2690	-0-	2690	3774	130 1	2483 2	Y	65	66 0		2
							5 4	72 9					
08	DLQ	G-10	2374	-0-	2374	6148	109 1	2115 2	Y	127	126 0		3
							10 4	140 9					
09	DLQ	G-10	1464	-0-	1464	7612	67 1	1226 2	Y	154	152 0		5
							2 4	169 9					
10	DLQ	G-10	1741	-0-	1741	9353	94 1	1443 2	Y	173	174 0		4
							14 4	190 9					
*11		10464 X	1111	-0-	-9353	-0-	63 1	938 2	Y	94	94 0		4
							7 4	103 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859													
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957													
06		8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	359 1	7611 2	Y	433	433 0		9
							35 4	476 9					
07	DLQ	G-10	5289	-0-	5289	5289	246 1	4716 2	Y	277	279 0		7
							22 4	305 9					
08	DLQ	G-10	4362	-0-	4362	9651	196 1	3794 2	Y	316	315 0		8
							24 4	348 9					
09	DLQ	G-10	3260	-0-	3260	12911	145 1	2636 2	Y	430	425 0		13
							6 4	473 9					
10	DLQ	G-10	3116	-0-	3116	16027	172 1	2635 2	Y	262	269 0		6
							21 4	288 9					
*11		18579 X	2552	-0-	-16027	-0-	148 1	2193 2	Y	179	178 0		7
							14 4	197 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		3701	RRCID ->	277028	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	8290 - 12868				
06	31950 X	28972	-0-	-2978	-0-	1185	1	25104	2	Y	2275	2280	0			48
						180	4	2503	9							
07	DLQ G-10	33890	-0-	33890	33890	1528	1	29330	2	Y	2570	2549	0			69
						205	4	2827	9							
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							

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		24R	RRCID ->	277116	COMPL. DATE	10/29/2016	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8390 - 12832				
06	11130 X	9464	-0-	-1666	-0-	387	1	8198	2	N	745	748	0			16
						59	4	820	9							
07	9672 X	8651	-0-	-1021	-0-	394	1	7557	2	N	594	594	0			16
						47	4	653	9							
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							

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		35	RRCID ->	277177	COMPL. DATE	10/29/2016	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8333 - 13083				
06	20639 X	20639	-0-	-0-	-0-	895	1	18977	2	N	650	651	0			14
						52	4	715	9							
07	13888 X	13077	-0-	-811	-0-	610	1	11713	2	N	639	636	0			17
						51	4	703	9							
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							

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 PROD	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

06	20900 X	20900	-0-	-0-	-0-	815	1	17274	2	Y	2384	2386	0	50
						189	4	2622	9					
07	DLQ G-10	22194	-0-	22194	22194	959	1	18400	2	Y	2404	2390	0	64
						191	4	2644	9					
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					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456														
06	21080 X	21080	-0-	-0-	-0-	899	1	19037	2	Y	970	973	0	20
						77	4	1067	9					
07	DLQ G-10	22257	-0-	22257	22257	1052	1	20194	2	Y	857	854	0	23
						68	4	943	9					
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					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056														
06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	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					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403														
06	35850 X	31014	-0-	-4836	-0-	1241	1	26284	2	N	2959	2968	0	62
						234	4	3255	9					
07	37045 X	31247	-0-	-5798	-0-	1377	1	26431	2	N	2915	2899	0	78
						232	4	3207	9					
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					

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) 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		
06	20618 X	20618	-0-	-0-	-0-	858 1	18183 2	Y	1337	1341 0	28		
						106 4	1471 9						
07	DLQ G-10	15853	-0-	15853	15853	733 1	14077 2	Y	884	888 0	24		
						71 4	972 9						
08	DLQ G-10	15560	-0-	15560	31413	712 1	13801 2	Y	890	891 0	23		
						68 4	979 9						
09	DLQ G-10	14741	-0-	14741	46154	721 1	13140 2	Y	790	789 0	24		
						11 4	869 9						
10	DLQ G-10	15379	-0-	15379	61533	888 1	13577 2	Y	775	782 0	17		
						61 4	853 9						
*11	75413 X	13880	-0-	-61533	-0-	823 1	12208 2	Y	722	712 0	27		
						55 4	794 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027													
06	18372 X	18372	-0-	-0-	-0-	710 1	15052 2	Y	2213	2202 0	46		
						176 4	2434 9						
07	DLQ G-10	24552	-0-	24552	24552	1052 1	20205 2	Y	2793	2764 0	75		
						223 4	3072 9						
08	DLQ G-10	23955	-0-	23955	48507	1026 1	19865 2	Y	2605	2611 0	69		
						198 4	2866 9						
09	DLQ G-10	22269	-0-	22269	70776	1026 1	18684 2	Y	2298	2299 0	68		
						31 4	2528 9						
10	DLQ G-10	21462	-0-	21462	92238	1169 1	17868 2	Y	2057	2081 0	44		
						162 4	2263 9						
*11	110952 X	18714	-0-	-92238	-0-	1052 1	15618 2	Y	1735	1714 0	65		
						135 4	1909 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543													
06	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	758 1	16071 2	Y	952	962 0	20		
						76 4	1047 9						
07	DLQ G-10	20221	-0-	20221	20221	938 1	18013 2	Y	1076	1067 0	29		
						86 4	1184 9						
08	DLQ G-10	18742	-0-	18742	38963	867 1	16789 2	Y	924	929 0	24		
						70 4	1016 9						
09	DLQ G-10	16968	-0-	16968	55931	836 1	15234 2	Y	806	806 0	24		
						11 4	887 9						
10	75094 X	19163	-0-	-55931	-0-	1120 1	17113 2	Y	789	796 0	17		
						62 4	868 9						
*11	17089 X	17089	-0-	-0-	-0-	1027 1	15234 2	Y	704	695 0	26		
						54 4	774 9						

SM ENERGY COMPANY 788997													
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	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													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 257818		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	13530 X	-0-	-0-	-13530	-0-					Y	-0-					-0-
07	13361 X	1	-0-	-13360	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 257869		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-					-0-
07	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE G GU2		WELL #: 5H		RRCID -> 257949		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951								
06	442 X	-0-	-0-	-442	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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) 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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			
06	4050 X	3443	-0-	-607	-0-	216 1	3039 2	Y	171	180 0	20 1	25
						188 9						
07	4185 X	3551	-0-	-634	-0-	212 1	3146 2	Y	175	153 0	19 1	28
						193 9						
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						

GALVAN RANCH		WELL #:		3H	RRCID -> 258155	COMPL. DATE 04/08/2012	TOTAL DEPTH 8925	PERF. 9146	- 14190			
06	8130 X	4	-0-	-8126	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
07	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-			Y	-0-			-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #:		17H	RRCID -> 258267	COMPL. DATE 02/23/2017	TOTAL DEPTH 8756	PERF. 9388	- 14450			
06	10530 X	10413	-0-	-117	-0-	688 1	9725 2	Y	-0-			107
07	10633 X	9622	-0-	-1011	-0-	608 1	9014 2	Y	-0-			107
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

SAN AMBROSIA D		WELL #:		1H	RRCID -> 258424	COMPL. DATE 02/11/2017	TOTAL DEPTH 6846	PERF. 7356	- 12370			
06	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	163 1	2314 2	Y	107	103 0	7 1	15
						118 9						
07	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	151 1	2258 2	Y	144	124 0	12 1	23
						158 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	250	1	3551	2	Y	97	92 0	5 1 14
							107	9						
07		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	220	1	3259	2	Y	89	78 0	11 1 14
							98	9						
08		3503 X	3327	-0-	-176	-0-	207	1	3031	2	Y	81	75 0	9 1 11
							89	9						
09		3840 X	3079	-0-	-761	-0-	193	1	2821	2	Y	59	55 0	5 1 10
							65	9						
10		3968 X	3205	-0-	-763	-0-	195	1	2984	2	Y	24	26 0	4 1 4
							26	9						
11		3840 X	3025	-0-	-815	-0-	195	1	2812	2	Y	16	17 0	1 1 2
							18	9						

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955														
06		13410 X	12268	-0-	-1142	-0-	805	1	11405	2	Y	53	53 0	5 1 8
							58	9						
07		13857 X	13055	-0-	-802	-0-	821	1	12180	2	Y	49	43 0	6 1 8
							54	9						
08		13516 X	12772	-0-	-744	-0-	817	1	11891	2	Y	58	53 0	5 1 8
							64	9						
09		13080 X	12137	-0-	-943	-0-	774	1	11308	2	Y	50	45 0	4 1 9
							55	9						
10		13051 X	12334	-0-	-717	-0-	753	1	11517	2	Y	58	55 0	3 1 9
							64	9						
11		12630 X	11860	-0-	-770	-0-	761	1	11034	2	Y	59	56 0	3 1 9
							65	9						

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245														
06		3600 X	3199	-0-	-401	-0-	205	1	2864	2	Y	118	118 0	10 1 17
							130	9						
07		3720 X	3392	-0-	-328	-0-	208	1	3092	2	Y	84	75 0	13 1 13
							92	9						
08		3720 X	3530	-0-	-190	-0-	223	1	3220	2	Y	79	73 0	8 1 11
							87	9						
09		3510 X	3230	-0-	-280	-0-	201	1	2945	2	Y	76	69 0	5 1 13
							84	9						
10		3565 X	3385	-0-	-180	-0-	201	1	3095	2	Y	81	76 0	5 1 13
							89	9						
11		3420 X	3372	-0-	-48	-0-	213	1	3076	2	Y	75	73 0	4 1 11
							83	9						

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400														
06		6150 X	3567	-0-	-2583	-0-	231	1	3238	2	Y	89	94 0	10 1 13
							98	9						
07		5735 X	5222	-0-	-513	-0-	324	1	4771	2	Y	115	100 0	10 1 18
							127	9						
08		5363 X	4758	-0-	-605	-0-	302	1	4344	2	Y	102	95 0	11 1 14
							112	9						
09		5070 X	4477	-0-	-593	-0-	281	1	4083	2	Y	103	92 0	7 1 18
							113	9						
10		5208 X	4808	-0-	-400	-0-	287	1	4392	2	Y	117	110 0	7 1 18
							129	9						
11		5040 X	4434	-0-	-606	-0-	278	1	4035	2	Y	110	106 0	5 1 17
							121	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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4200 X	3944	-0-	-256	-0-	241	1	3382	2	Y	292	295 0	27 1	42
						321	9							
07	4340 X	4210	-0-	-130	-0-	248	1	3676	2	Y	260	228 0	33 1	41
						286	9							
08	4340 X	4291	-0-	-49	-0-	256	1	3721	2	Y	285	262 0	25 1	39
						314	9							
09	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	235	1	3427	2	Y	270	244 0	18 1	47
						297	9							
10	4216 X	3443	-0-	-773	-0-	195	1	2992	2	Y	233	226 0	18 1	36
						256	9							
*11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	286	1	4136	2	Y	288	270 0	11 1	43
						317	9							

BRISCOE C		WELL #: 2H		RRCID -> 259583		COMPL. DATE 03/15/2015			TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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					
06	4230 X	11	-0-	-4219	-0-	11	2		Y	-0-	25 0	15 1	-0-	
07	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	337	1	4976	2	Y	402	338 0	64	
						442	9							
08	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	249	1	3583	2	Y	458	420 0	39 1	63
						504	9							
09	3900 X	2224	-0-	-1676	-0-	122	1	1837	2	Y	241	233 0	29 1	42
						265	9							
10	4030 X	3761	-0-	-269	-0-	199	1	3072	2	Y	445	402 0	16 1	69
						490	9							
11	3900 X	3464	-0-	-436	-0-	192	1	2785	2	Y	443	425 0	21 1	66
						487	9							

BRISCOE B		WELL #: 4H		RRCID -> 259766		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419					
06	6450 X	5944	-0-	-506	-0-	381	1	5389	2	Y	158	162 0	16 1	23
						174	9							
07	6603 X	6089	-0-	-514	-0-	374	1	5544	2	Y	155	135 0	18 1	25
						171	9							
08	6541 X	6059	-0-	-482	-0-	377	1	5508	2	Y	158	146 0	15 1	22
						174	9							
09	6030 X	5779	-0-	-251	-0-	361	1	5246	2	Y	156	141 0	10 1	27
						172	9							
10	6231 X	5832	-0-	-399	-0-	348	1	5304	2	Y	164	155 0	11 1	25
						180	9							
11	5940 X	5600	-0-	-340	-0-	349	1	5076	2	Y	159	152 0	8 1	24
						175	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE B GU1		WELL #: 7H		RRCID -> 260309		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 6947		PERF. 7396 - 13052				
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE C GU2		WELL #: 5H		RRCID -> 260334		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 7518 - 12447				
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-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-

GALVAN RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 260376		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 9578 - 14479				
06	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	472	1	6665	2	Y	37	40	0	5
						41	9							
07	7502 X	7111	-0-	-391	-0-	448	1	6623	2	Y	36	31	0	6
						40	9							
08	7502 X	6880	-0-	-622	-0-	439	1	6404	2	Y	34	32	0	5
						37	9							
09	7260 X	6610	-0-	-650	-0-	421	1	6137	2	Y	47	42	0	8
						52	9							
10	7409 X	6622	-0-	-787	-0-	403	1	6168	2	Y	46	44	0	7
						51	9							
11	7170 X	6314	-0-	-856	-0-	404	1	5859	2	Y	46	44	0	7
						51	9							

GALVAN RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 260377		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 9048		PERF. 9483 - 14485				
06	11070 X	10854	-0-	-216	-0-	709	1	10086	2	Y	54	52	0	8
						59	9							
07	11842 X	10738	-0-	-1104	-0-	676	1	10023	2	Y	35	31	0	6
						39	9							
08	11842 X	10166	-0-	-1676	-0-	652	1	9477	2	Y	34	32	0	5
						37	9							
09	11460 X	10510	-0-	-950	-0-	673	1	9805	2	Y	29	27	0	5
						32	9							
10	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	704	1	10793	2	Y	41	38	0	6
						45	9							
11	10860 X	10228	-0-	-632	-0-	658	1	9524	2	Y	42	40	0	6
						46	9							

GALVAN RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 260396		COMPL. DATE 10/15/2016		TOTAL DEPTH 9031		PERF. 9518 - 14433				
06	9360 X	8537	-0-	-823	-0-	561	1	7953	2	Y	21	23	0	3
						23	9							
07	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	809	1	11961	2	Y	36	31	0	6
						40	9							
08	12617 X	11139	-0-	-1478	-0-	714	1	10392	2	Y	30	29	0	4
						33	9							
09	12210 X	3277	-0-	-8933	-0-	211	1	3066	2	Y	-0-	2	0	-0-
10	12803 X	8675	-0-	-4128	-0-	531	1	8127	2	Y	15	13	0	2
						17	9							
11	12390 X	11697	-0-	-693	-0-	751	1	10892	2	Y	49	43	0	7
						54	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		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									
06	4620 X	3242	-0-	-1378	-0-	203 1	2835 2	Y	185	185	0	15	1			27	
						204 9											
07	4774 X	3306	-0-	-1468	-0-	198 1	2920 2	Y	171	150	0	21	1			27	
						188 9											
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											

BRISCOE B		WELL #: 11H		RRCID -> 260441		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	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									
06	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	99 1	1433 2	Y	39	55	0	12	1			6	
						43 9											
07	1240 X	935	-0-	-305	-0-	59 1	863 2	Y	12	12	0	4	1			2	
						13 9											
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											

BRISCOE B GU3		WELL #: 12H		RRCID -> 260521		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620								
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	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											
SAN AMBROSIA D GUL		WELL #: 5H		RRCID -> 260538		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 7220 - 11692			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	3540 X	2611	-0-	-929	-0-	171 1	2409 2	Y	28	33 0	5 1	4	
07	3503 X	2190	-0-	-1313	-0-	31 9	2052 2	Y	-0-	1 0	3 1	-0-	
08	3379 X	28	-0-	-3351	-0-	138 1	2052 2	Y	-0-			-0-	
09	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	28 2	3788 2	Y	68	56 0		12	
10	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	258 1	2943 2	Y	156	139 0	5 1	24	
*11	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	75 9	2661 2	Y	139	135 0	7 1	21	
						194 1							
						172 9							
						181 1							
						153 9							

BRISCOE R GUL		WELL #: 2H		RRCID -> 260584		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7246		PERF. 7801 - 12490			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	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			
06	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	209 1	2970 2	Y	482	487 0	43 1	70	
07	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	530 9	3128 2	Y	488	426 0	54 1	78	
08	3813 X	3690	-0-	-123	-0-	210 1	2960 2	Y	478	442 0	48 1	66	
09	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	537 9	3005 2	Y	492	442 0	30 1	86	
10	3875 X	3817	-0-	-58	-0-	204 1	3065 2	Y	503	478 0	33 1	78	
11	3750 X	3424	-0-	-326	-0-	526 9	2727 2	Y	462	447 0	24 1	69	
						209 1							
						541 9							
						199 1							
						553 9							
						189 1							
						508 9							

BRISCOE G		WELL #: 12H		RRCID -> 261412		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 8937 - 12585			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	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 #: A443H		RRCID -> 263700		COMPL. DATE 01/01/2019				TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	1195	1	16926	2	Y	155	133	0			22
07	16889 X	16889	-0-	-0-	-0-	1064	1	15750	2	Y	68	62	0	17	1	11
08	14415 X	14397	-0-	-18	-0-	921	1	13429	2	Y	43	41	0	7	1	6
09	18300 X	12069	-0-	-6231	-0-	772	1	11261	2	Y	33	30	0	3	1	6
10	18910 X	6703	-0-	-12207	-0-	408	1	6253	2	Y	38	36	0	2	1	6
11	18300 X	12759	-0-	-5541	-0-	821	1	11893	2	Y	41	39	0	2	1	6
GALVAN RANCH		WELL #: A528H		RRCID -> 263767		COMPL. DATE 01/30/2016				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019						
06	5340 X	1952	-0-	-3388	-0-	128	1	1810	2	Y	13	17	0	4	1	2
07	5518 X	1935	-0-	-3583	-0-	123	1	1792	2	Y	18	16	0	1	1	3
08	5518 X	2106	-0-	-3412	-0-	135	1	1941	2	Y	27	24	0	2	1	4
09	5220 X	1112	-0-	-4108	-0-	71	1	1028	2	Y	12	12	0	2	1	2
10	4030 X	1093	-0-	-2937	-0-	66	1	1015	2	Y	11	10	0	1	1	2
11	2040 X	1275	-0-	-765	-0-	80	1	1174	2	Y	19	17	0	1	1	3
BRISCOE R		WELL #: 14H		RRCID -> 264517		COMPL. DATE 03/31/2017				TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883						
06	12000 X	11153	-0-	-847	-0-	732	1	10366	2	Y	50	52	0	6	1	7
07	12121 X	11417	-0-	-704	-0-	722	1	10664	2	Y	28	25	0	6	1	4
08	12059 X	11315	-0-	-744	-0-	726	1	10554	2	Y	32	29	0	3	1	4
09	11430 X	10852	-0-	-578	-0-	694	1	10105	2	Y	48	42	0	2	1	8
10	11749 X	9480	-0-	-2269	-0-	579	1	8853	2	Y	44	42	0	3	1	7
11	11160 X	11094	-0-	-66	-0-	713	1	10325	2	Y	51	48	0	2	1	8
GALVAN STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 264607		COMPL. DATE 01/05/2016				TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540						
06	3810 X	3373	-0-	-437	-0-	219	1	3091	2	Y	57	60	0	6	1	8
07	3937 X	3373	-0-	-564	-0-	208	1	3103	2	Y	56	49	0	6	1	9
08	3813 X	3542	-0-	-271	-0-	224	1	3251	2	Y	61	56	0	6	1	8
09	3630 X	3377	-0-	-253	-0-	212	1	3085	2	Y	73	64	0	4	1	13
10	3720 X	3441	-0-	-279	-0-	204	1	3152	2	Y	77	73	0	5	1	12
11	3420 X	3363	-0-	-57	-0-	212	1	3067	2	Y	76	73	0	4	1	11

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

06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		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	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		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	
06		13560 X	4637	-0-	-8923	-0-	303	1	4314	2	Y	18	25 0	5 1 3
							20	9						
07		14012 X	8174	-0-	-5838	-0-	516	1	7623	2	Y	32	28 0	2 1 5
							35	9						
08		15294 X	15294	-0-	-0-	-0-	984	1	14303	2	Y	6	7 0	3 1 1
							7	9						
09		14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	922	1	13422	2	Y	15	13 0	
							17	9						3
10		14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	885	1	13568	2	Y	21	20 0	1 1 3
							23	9						
11		14790 X	13222	-0-	-1568	-0-	853	1	12347	2	Y	20	19 0	1 1 3
							22	9						

GALVAN RANCH			WELL #:		A527H	RRCID ->	264977	COMPL. DATE	11/27/2011	TOTAL DEPTH	9163	PERF.	9669 - 15085	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		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	
06		18540 X	17540	-0-	-1000	-0-	1156	1	16384	2	Y	-0-		-0-
07		19272 X	19272	-0-	-0-	-0-	1219	1	18053	2	Y	-0-		-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A501H		RRCID -> 265169	COMPL. DATE 02/13/2016	TOTAL DEPTH	9104	PERF. 9555	- 14480			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
06	6300 X	6090	-0-	-210	-0-	387	1	5493	2	Y	191	196 0	19 1	28
07	6510 X	6138	-0-	-372	-0-	210	9	5561	2	Y	183	161 0	21 1	29
08	6510 X	5916	-0-	-594	-0-	376	1	5350	2	Y	179	165 0	18 1	25
09	6270 X	4965	-0-	-1305	-0-	201	9	4516	2	Y	127	119 0	11 1	22
10	6355 X	5929	-0-	-426	-0-	369	1	5373	2	Y	186	170 0	9 1	29
11	6090 X	5580	-0-	-510	-0-	197	9	5037	2	Y	178	171 0	9 1	27
						309	1							
						140	9							
						351	1							
						205	9							
						347	1							
						196	9							

BRISCOE G GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 265195	COMPL. DATE 01/05/2019	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7850	- 13818					
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.	2210	-0-	2210	2210	111	1	1616	2	Y	439	378 0	61	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2210	483	9			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-

WATSON GU1 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 265237	COMPL. DATE 11/20/2011	TOTAL DEPTH	8369	PERF. 8650	- 14138					
06	4350 X	4260	-0-	-90	-0-	282	1	3974	2	Y	4	4 0	1	
07	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4	9	4054	2	Y	53	45 0	9	
08	4433 X	4294	-0-	-139	-0-	274	1	3955	2	Y	59	55 0	5 1	8
09	4290 X	4127	-0-	-163	-0-	58	9	3835	2	Y	26	26 0	4 1	4
10	4433 X	4150	-0-	-283	-0-	274	1	3883	2	Y	12	12 0	2 1	2
11	4260 X	4015	-0-	-245	-0-	65	9	3753	2	Y	3	4 0	1 1	-0-
						259	1							
						13	9							
						3	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A401H		RRCID -> 265240	COMPL. DATE 09/17/2012	TOTAL DEPTH	9408	PERF. 9616	- 13450					
06	17040 X	14457	-0-	-2583	-0-	929	1	13181	2	Y	315	310 0	24 1	45
07	17608 X	12601	-0-	-5007	-0-	347	9	11544	2	Y	251	221 0	35 1	40
08	16399 X	14425	-0-	-1974	-0-	781	1	13168	2	Y	322	293 0	24 1	45
09	15270 X	13177	-0-	-2093	-0-	276	9	12031	2	Y	292	266 0	20 1	51
10	14942 X	12943	-0-	-1999	-0-	903	1	11851	2	Y	290	276 0	20 1	45
11	14460 X	10872	-0-	-3588	-0-	354	9	9940	2	Y	225	222 0	14 1	34
						825	1							
						321	9							
						773	1							
						319	9							
						684	1							
						248	9							

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 265369	COMPL. DATE 11/24/2015	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 7804	- 13241					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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	
06	11370 X	3412	-0-	-7958	-0-	219 1	3093 2	Y	91	103 0	15 1	13
07	11749 X	4650	-0-	-7099	-0-	100 9	4213 2	Y	139	120 0	10 1	22
08	11160 X	5596	-0-	-5564	-0-	284 1	5075 2	Y	157	143 0	14 1	22
09	10020 X	5012	-0-	-5008	-0-	153 9	4538 2	Y	147	133 0	10 1	26
10	7192 X	6989	-0-	-203	-0-	348 1	6326 2	Y	227	208 0	10 1	35
11	5430 X	5308	-0-	-122	-0-	173 9	4791 2	Y	169	168 0	11 1	25
						312 1						
						162 9						
						413 1						
						250 9						
						331 1						
						186 9						

BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 2H		RRCID -> 265460		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357				
06	5850 X	5560	-0-	-290	-0-	361 1	5098 2	Y	92	95 0	10 1	13
07	6045 X	5773	-0-	-272	-0-	101 9	5315 2	Y	89	78 0	10 1	14
08	5952 X	5700	-0-	-252	-0-	360 1	5243 2	Y	87	80 0	9 1	12
09	5730 X	5504	-0-	-226	-0-	98 9	5060 2	Y	88	80 0	5 1	15
10	5828 X	5541	-0-	-287	-0-	361 1	5107 2	Y	91	86 0	6 1	14
11	5580 X	5097	-0-	-483	-0-	96 9	4669 2	Y	96	92 0	4 1	14
						347 1						
						97 9						
						334 1						
						100 9						
						322 1						
						106 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A529H		RRCID -> 265517		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342				
06	4560 X	3339	-0-	-1221	-0-	219 1	3087 2	Y	30	33 0	4 1	4
07	4712 X	2828	-0-	-1884	-0-	33 9	2626 2	Y	21	19 0	3 1	3
08	4619 X	2619	-0-	-2000	-0-	179 1	2424 2	Y	25	23 0	2 1	3
09	4350 X	2520	-0-	-1830	-0-	23 9	2327 2	Y	30	26 0	2 1	5
10	4216 X	2838	-0-	-1378	-0-	167 1	2627 2	Y	38	35 0	2 1	6
11	3330 X	2762	-0-	-568	-0-	28 9	2543 2	Y	39	37 0	2 1	6
						160 1						
						33 9						
						169 1						
						42 9						
						176 1						
						43 9						

SAN AMBROSIA D		WELL #: 16H		RRCID -> 265546		COMPL. DATE 07/14/2017		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207				
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A125H		RRCID -> 265781		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
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

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	12810 X	26	-0-	-12784	-0-	26	2	Y	-0-			-0-	
07	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-			Y	-0-			-0-	
08	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-			Y	-0-			-0-	
09	12450 X	8301	-0-	-4149	-0-	535	1	Y	-0-	7766	2	-0-	
10	24646 X	24646	-0-	-0-	-0-	1514	1	Y	-0-	23132	2	-0-	
*11	16823 X	16823	-0-	-0-	-0-	1087	1	Y	-0-	15736	2	-0-	

SAN AMBROSIA D		WELL #:		14H	RRCID ->	266167	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7166	- 12336
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE R		WELL #:		12H	RRCID ->	266173	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7837	- 14268
06	6000 X	5603	-0-	-397	-0-	362	1	Y	112	115	0	11	1
						123	9						
07	6138 X	5727	-0-	-411	-0-	357	1	Y	82	72	0	13	1
						90	9						
08	6045 X	5714	-0-	-331	-0-	361	1	Y	89	82	0	8	1
						98	9						
09	5760 X	5494	-0-	-266	-0-	343	1	Y	102	90	0	6	1
						112	9						
10	5859 X	3274	-0-	-2585	-0-	195	1	Y	63	64	0	7	1
						69	9						
11	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-			Y	-0-	7	0	3	1

GALVAN RANCH		WELL #:		B138H	RRCID ->	266175	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	9507	- 16361
06	33090 X	30361	-0-	-2729	-0-	2000	1	Y	5	5	0		1
						6	9						
07	34193 X	30853	-0-	-3340	-0-	1951	1	Y	4	3	0	1	1
						4	9						
08	33232 X	30538	-0-	-2694	-0-	1962	1	Y	2	3	0		-0-
						2	9						
09	31530 X	23958	-0-	-7572	-0-	1538	1	Y	2	2	0		-0-
						2	9						
10	31961 X	10733	-0-	-21228	-0-	660	1	Y	-0-				-0-
						238	1	Y	-0-				-0-
11	30360 X	3697	-0-	-26663	-0-								

BRASK DUMONT		WELL #:		1H	RRCID ->	266177	COMPL. DATE	03/29/2015	TOTAL DEPTH	8129	PERF.	8450	- 14073
06	12240 X	11180	-0-	-1060	-0-	738	1	Y	2	2	0		-0-
						2	9						
07	12648 X	11705	-0-	-943	-0-	741	1	Y	8	7	0		1
						9	9						
08	12338 X	11851	-0-	-487	-0-	761	1	Y	1	1	0	1	1
						1	9						
09	11820 X	11215	-0-	-605	-0-	720	1	Y	-0-				-0-
						699	1	Y	1	1	0		-0-
10	12090 X	11411	-0-	-679	-0-	699	1	Y					-0-
						1	9						
11	11460 X	10743	-0-	-717	-0-	694	1	Y	2	2	0		-0-
						2	9						

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	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	
06	7320 X	511	-0-	-6809	-0-	32 1	457 2	Y	20	29 0	7 1	3
						22 9						
07	7564 X	77	-0-	-7487	-0-	77 2		Y	-0-	3 1		-0-
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	5 1	40
						253 9						
10	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	500 1	7671 2	Y	199	192 0	16 1	31
						219 9						
*11	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	467 1	6765 2	Y	179	174 0	9 1	27
						197 9						

SAN AMBROSIA D		WELL #:		15H	RRCID -> 266470	COMPL. DATE 10/11/2015	TOTAL DEPTH	6667	PERF. 7126	- 11826		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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		
06	8130 X	7885	-0-	-245	-0-	507 1	7204 2	Y	158	169 0	19 1	23
						174 9						
07	8401 X	7970	-0-	-431	-0-	493 1	7305 2	Y	156	136 0	18 1	25
						172 9						
08	8401 X	7643	-0-	-758	-0-	480 1	6996 2	Y	152	141 0	15 1	21
						167 9						
09	8130 X	7333	-0-	-797	-0-	461 1	6701 2	Y	155	139 0	10 1	27
						171 9						
10	8246 X	7832	-0-	-414	-0-	467 1	7190 2	Y	159	151 0	10 1	25
						175 9						
11	7890 X	7482	-0-	-408	-0-	473 1	6849 2	Y	145	140 0	8 1	22
						160 9						

GALVAN RANCH		WELL #:		C403H	RRCID -> 267049	COMPL. DATE 10/19/2019	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 9524	- 16136		
06	6900 X	6522	-0-	-378	-0-	422 1	5995 2	Y	95	96 0	9 1	14
						105 9						
07	7130 X	6786	-0-	-344	-0-	427 1	6309 2	Y	45	41 0	11 1	7
						50 9						
08	6975 X	6653	-0-	-322	-0-	423 1	6161 2	Y	63	57 0	4 1	9
						69 9						
09	6630 X	6293	-0-	-337	-0-	400 1	5819 2	Y	67	60 0	4 1	12
						74 9						
10	6789 X	6500	-0-	-289	-0-	392 1	6029 2	Y	72	68 0	5 1	11
						79 9						
11	6570 X	6183	-0-	-387	-0-	394 1	5710 2	Y	72	69 0	3 1	11
						79 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH LP		WELL #: 2H		RRCID -> 267933		COMPL. DATE 01/02/2016				TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	7410 X	6558	-0-	-852	-0-	421	1	5969	2	Y	153	162	0	18	1	22
07	7657 X	6662	-0-	-995	-0-	168	9	6080	2	Y	156	136	0	17	1	25
08	7657 X	6387	-0-	-1270	-0-	410	1	5869	2	Y	105	100	0	15	1	15
09	7110 X	6302	-0-	-808	-0-	172	9	5798	2	Y	96	87	0	7	1	17
10	7099 X	6297	-0-	-802	-0-	402	1	5843	2	Y	64	64	0	7	1	10
11	6570 X	5989	-0-	-581	-0-	116	9	5585	2	Y	16	21	0	3	1	2
						398	1									
						106	9									
						384	1									
						70	9									
						386	1									
						18	9									

GALVAN STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 267934		COMPL. DATE 01/18/2016				TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962						
06	2730 N	2634	-0-	-96	-0-	172	1	2440	2	Y	20	20	0	2	1	3
07	3007 X	2736	-0-	-271	-0-	22	9	2541	2	Y	19	17	0	2	1	3
08	2821 X	2684	-0-	-137	-0-	174	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-	170	1	2501	2	Y	21	20	0	2	1	3
*11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	21	9	2989	2	Y	22	21	0	1	1	3
						163	1									
						23	9									
						207	1									
						24	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B346H		RRCID -> 267935		COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592						
06	21480 X	19104	-0-	-2376	-0-	1259	1	17824	2	Y	19	21	0	3	1	3
07	22041 X	21767	-0-	-274	-0-	21	9	20375	2	Y	13	12	0	2	1	2
08	21731 X	20504	-0-	-1227	-0-	1378	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-	1315	1	20132	2	Y	17	16	0	1	1	3
11	21060 X	19393	-0-	-1667	-0-	14	9	18125	2	Y	15	15	0	1	1	2
						1172	1									
						17	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A361H		RRCID -> 267936		COMPL. DATE 01/06/2014				TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339						
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A363H		RRCID -> 268122		COMPL. DATE 07/26/2018				TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399						
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	13110 X	8327	-0-	-4783	-0-	549	1	7756	2	Y	20	21 0	2 1 3
07	13919 X	8873	-0-	-5046	-0-	22	9	560	1	8299	2	Y	13 12 0 2 1 2
08	13919 X	8677	-0-	-5242	-0-	14	9	556	1	8107	2	Y	13 12 0 1 1 2
09	8370 X	7464	-0-	-906	-0-	14	9	480	1	6975	2	Y	8 8 0 1 1 1
10	8866 X	8199	-0-	-667	-0-	9	9	501	1	7685	2	Y	12 10 0 1 1 2
11	8580 X	7320	-0-	-1260	-0-	13	9	471	1	6836	2	Y	12 11 0 1 1 2
						13	9						

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

06	11820 X	10497	-0-	-1323	-0-	692	1	9805	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	12214 X	10937	-0-	-1277	-0-	692	1	10245	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	12214 X	10860	-0-	-1354	-0-	697	1	10163	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	11130 X	10537	-0-	-593	-0-	676	1	9861	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	11067 X	10645	-0-	-422	-0-	654	1	9991	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	10590 X	10298	-0-	-292	-0-	665	1	9633	2	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

06	17792 X	17792	-0-	-0-	-0-	1169	1	16569	2	Y	49	46 0	2 1 7
07	17512 X	17512	-0-	-0-	-0-	54	9	1103	1	16368	2	Y	37 32 0 6 1 6
08	15965 X	15833	-0-	-132	-0-	41	9	1014	1	14774	2	Y	41 38 0 3 1 6
09	17790 X	14855	-0-	-2935	-0-	45	9	950	1	13866	2	Y	35 32 0 3 1 6
10	18383 X	14137	-0-	-4246	-0-	39	9	864	1	13236	2	Y	34 32 0 3 1 5
11	17790 X	14016	-0-	-3774	-0-	37	9	903	1	13074	2	Y	35 33 0 2 1 5
						39	9						

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

06	13500 X	8250	-0-	-5250	-0-	543	1	7689	2	Y	16	18 0	2 1 2
07	13671 X	7489	-0-	-6182	-0-	18	9	474	1	6993	2	Y	20 17 0 2 1 3
08	13671 X	12858	-0-	-813	-0-	22	9	823	1	11972	2	Y	57 50 0 2 1 8
09	13230 X	7441	-0-	-5789	-0-	63	9	478	1	6934	2	Y	26 26 0 3 1 5
10	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	29	9	731	1	11199	2	Y	57 51 0 2 1 9
11	12450 X	9627	-0-	-2823	-0-	63	9	618	1	8970	2	Y	35 36 0 3 1 5
						39	9						

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	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
06	930 X	81	-0-	-849	-0-	81	2	Y	-0-	17	0	-0-
07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-		10	-0-
08	961 X	915	-0-	-46	-0-	49	1	Y	122	105	0	17
						134	9					
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-	9	0	-0-
10	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	66	1	Y	141	119	0	22
						155	9					
11	900 X	24	-0-	-876	-0-	24	2	Y	-0-	15	0	-0-
BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A568H		RRCID -> 268633		COMPL. DATE 01/16/2018		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387				
06	12840 X	10813	-0-	-2027	-0-	702	1	Y	141	129	0	20
						155	9					
07	16864 X	9443	-0-	-7421	-0-	592	1	Y	72	65	0	11
						79	9					
08	16864 X	5832	-0-	-11032	-0-	375	1	Y	-0-	4	0	-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-
GALVAN RANCH		WELL #: A567H		RRCID -> 268634		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388				
06	10920 X	10856	-0-	-64	-0-	712	1	Y	37	39	0	5
						41	9					
07	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	685	1	Y	50	43	0	8
						55	9					
08	10757 X	10597	-0-	-160	-0-	678	1	Y	46	43	0	6
						51	9					
09	10860 X	10506	-0-	-354	-0-	670	1	Y	57	50	0	10
						63	9					
10	11222 X	9756	-0-	-1466	-0-	597	1	Y	52	50	0	8
						57	9					
11	10860 X	10723	-0-	-137	-0-	686	1	Y	59	56	0	9
						65	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A569H		RRCID -> 268637		COMPL. DATE 12/23/2019		TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	12660 X	10671	-0-	-1989	-0-	694 1 122 9	9855 2	Y	111	115 0	11 1	16
07	11656 X	10944	-0-	-712	-0-	684 1 140 9	10120 2	Y	127	110 0	13 1	20
08	11284 X	9720	-0-	-1564	-0-	620 1 83 9	9017 2	Y	75	73 0	12 1	10
09	10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	691 1 176 9	10038 2	Y	160	137 0	5 1	28
10	11036 X	10483	-0-	-553	-0-	635 1 134 9	9714 2	Y	122	120 0	11 1	19
11	10680 X	10277	-0-	-403	-0-	654 1 127 9	9496 2	Y	115	111 0	6 1	17

GALVAN RANCH		WELL #: B103H		RRCID -> 268841		COMPL. DATE 05/05/2018		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE B GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 269045		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A359H		RRCID -> 269225		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A336H		RRCID -> 269250		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604				
06	5970 X	5725	-0-	-245	-0-	375 1 40 9	5310 2	Y	36	37 0	4 1	5
07	6169 X	5817	-0-	-352	-0-	367 1 34 9	5416 2	Y	31	27 0	4 1	5
08	6076 X	5727	-0-	-349	-0-	364 1 55 9	5308 2	Y	50	45 0	3 1	7
09	5880 X	5494	-0-	-386	-0-	352 1 52 9	5090 2	Y	47	43 0	3 1	8
10	6076 X	5659	-0-	-417	-0-	344 1 55 9	5260 2	Y	50	47 0	3 1	8
11	5730 X	4057	-0-	-1673	-0-	262 1 20 9	3775 2	Y	18	21 0	2 1	3

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	5190 X	4235	-0-	-955	-0-	278	1	3928	2	Y	26	25 0	2 1	4
07	5363 X	5142	-0-	-221	-0-	29	9	4778	2	Y	36	31 0	3 1	6
08	5270 X	5040	-0-	-230	-0-	40	9	4680	2	Y	35	33 0	3 1	5
09	4440 X	4396	-0-	-44	-0-	321	1	3810	2	Y	296	247 0	2 1	52
10	5146 X	1340	-0-	-3806	-0-	39	9	1259	2	Y	-0-	32 0	20 1	-0-
11	4980 X	488	-0-	-4492	-0-	260	1	457	2	Y	2	2 0		-0-
						326	9							
						81	1							
						29	1							
						2	9							

GALVAN RANCH			WELL #:		A335 H	RRCID ->	269252	COMPL. DATE	02/14/2016	TOTAL DEPTH	9363	PERF. 9957	- 15551	
06	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	480	1	6784	2	Y	39	44 0	7 1	6
07	7099 X	6600	-0-	-499	-0-	43	9	6145	2	Y	38	34 0	4 1	6
08	7254 X	6519	-0-	-735	-0-	413	1	6065	2	Y	34	31 0	4 1	5
09	7320 X	6416	-0-	-904	-0-	42	9	5969	2	Y	34	31 0	2 1	6
10	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	417	1	7695	2	Y	50	45 0	3 1	8
*11	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	37	9	7899	2	Y	57	54 0	2 1	9
						410	1							
						502	1							
						55	9							
						543	1							
						63	9							

GALVAN RANCH			WELL #:		A540H	RRCID ->	269554	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	9056	PERF. 9964	- 13922	
06	10830 X	8979	-0-	-1851	-0-	589	1	8305	2	Y	77	79 0	8 1	11
07	11191 X	8686	-0-	-2505	-0-	85	9	8077	2	Y	58	51 0	9 1	9
08	9920 X	6855	-0-	-3065	-0-	545	1	6371	2	Y	42	39 0	6 1	6
09	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	64	9	8966	2	Y	80	69 0	3 1	14
10	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	438	1	8717	2	Y	81	77 0	5 1	13
11	8970 X	7564	-0-	-1406	-0-	46	9	7005	2	Y	69	68 0	4 1	10
						612	1							
						88	9							
						572	1							
						89	9							
						483	1							
						76	9							

BRISCOE B GU1			WELL #:		15H	RRCID ->	269555	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	6945	PERF. 7342	- 12957	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE B GUL WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5400 X	3891	-0-	-1509	-0-	247	1	3532	2	Y	102	111 0	14 1	15
						112	9							
07	5301 X	4831	-0-	-470	-0-	292	1	4326	2	Y	194	167 0	11 1	31
						213	9							
08	5301 X	4868	-0-	-433	-0-	304	1	4419	2	Y	132	126 0	19 1	18
						145	9							
09	4980 X	3949	-0-	-1031	-0-	247	1	3580	2	Y	111	102 0	8 1	19
						122	9							
10	4867 X	4639	-0-	-228	-0-	273	1	4203	2	Y	148	136 0	8 1	23
						163	9							
11	4710 X	4219	-0-	-491	-0-	263	1	3816	2	Y	127	124 0	7 1	19
						140	9							
BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835														
06	1620 N	1022	-0-	-598	-0-	68	1	954	2	Y	-0-			-0-
07	1767 X	861	-0-	-906	-0-	54	1	807	2	Y	-0-			-0-
08	1767 X	1024	-0-	-743	-0-	66	1	958	2	Y	-0-			-0-
09	1440 X	951	-0-	-489	-0-	61	1	890	2	Y	-0-			-0-
10	1054 X	966	-0-	-88	-0-	58	1	908	2	Y	-0-			-0-
11	1020 X	895	-0-	-125	-0-	57	1	838	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE GUL STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968														
06	3150 X	2681	-0-	-469	-0-	172	1	2441	2	Y	62	63 0	6 1	9
						68	9							
07	3255 X	3070	-0-	-185	-0-	193	1	2849	2	Y	25	23 0	7 1	4
						28	9							
08	3255 X	2911	-0-	-344	-0-	182	1	2672	2	Y	52	47 0	2 1	7
						57	9							
09	3120 X	2868	-0-	-252	-0-	181	1	2615	2	Y	65	58 0	3 1	11
						72	9							
10	3069 X	2885	-0-	-184	-0-	170	1	2637	2	Y	71	67 0	4 1	11
						78	9							
11	2970 X	2768	-0-	-202	-0-	175	1	2519	2	Y	67	65 0	3 1	10
						74	9							
GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230														
06	8310 X	7409	-0-	-901	-0-	486	1	6858	2	Y	59	60 0	6 1	8
						65	9							
07	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	584	1	8621	2	Y	60	52 0	7 1	9
						66	9							
08	8742 X	7765	-0-	-977	-0-	491	1	7193	2	Y	74	67 0	6 1	10
						81	9							
09	8460 X	7423	-0-	-1037	-0-	471	1	6887	2	Y	59	54 0	5 1	10
						65	9							
10	9269 X	6767	-0-	-2502	-0-	412	1	6277	2	Y	71	66 0	4 1	11
						78	9							
11	8970 X	7392	-0-	-1578	-0-	473	1	6851	2	Y	62	61 0	3 1	9
						68	9							

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			
06	930 X	690	-0-	-240	-0-	44	1	631	2	Y	14	12	0	2
07	372 X	354	-0-	-18	-0-	15	9							
08	372 X	371	-0-	-1	-0-	24	1	330	2	Y	-0-	2	1	-0-
09	690 X	62	-0-	-628	-0-	25	1	345	2	Y	1	1	0	-0-
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	1	9	9	9	Y	8	7	0	1
11	690 X	47	-0-	-643	-0-	53	2			Y	1	1	0	-0-
						46	2	1	9	Y	1	1	0	-0-

BRISCOE G		WELL #: 39H		RRCID -> 269606		COMPL. DATE 06/23/2017			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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					
06	1110 X	901	-0-	-209	-0-	52	1	768	2	Y	74	66	0	11
07	1054 X	449	-0-	-605	-0-	81	9							
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-	26	1	408	2	Y	14	15	0	2
09	900 X	563	-0-	-337	-0-	15	9							
10	930 X	879	-0-	-51	-0-	31	1	444	2	Y	-0-	1	0	-0-
*11	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	88	9			Y	80	66	0	14
						46	1	730	2	Y	94	88	0	15
						103	9							
						90	1	1293	2	Y	83	81	0	13
						91	9							

GALVAN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 269619		COMPL. DATE 07/26/2016			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218					
06	2160 X	2045	-0-	-115	-0-	132	1	1876	2	Y	34	34	0	5
07	2232 X	2102	-0-	-130	-0-	37	9							
08	2201 X	2113	-0-	-88	-0-	130	1	1936	2	Y	33	29	0	5
09	2100 X	1709	-0-	-391	-0-	36	9							
10	2170 X	2005	-0-	-165	-0-	133	1	1910	2	Y	64	57	0	9
11	2040 X	1902	-0-	-138	-0-	70	9							
						109	1	1568	2	Y	29	29	0	5
						32	9							
						120	1	1846	2	Y	35	33	0	5
						39	9							
						120	1	1747	2	Y	32	30	0	5
						35	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A131H		RRCID -> 269620		COMPL. DATE 02/22/2013			TOTAL DEPTH 9621 PERF. 10013 - 15129					
06	14520 X	11924	-0-	-2596	-0-	783	1	11080	2	Y	55	58	0	8
07	15004 X	11754	-0-	-3250	-0-	61	9							
08	14322 X	11562	-0-	-2760	-0-	741	1	10969	2	Y	40	36	0	6
09	12840 X	10791	-0-	-2049	-0-	44	9							
10	12586 X	10626	-0-	-1960	-0-	739	1	10784	2	Y	35	32	0	5
11	11910 X	10299	-0-	-1611	-0-	39	9							
						693	1	10075	2	Y	21	20	0	4
						23	9							
						647	1	9923	2	Y	51	45	0	8
						56	9							
						662	1	9578	2	Y	54	52	0	8
						59	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
NEEL		WELL #: 2H		RRCID -> 269792		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 8427		PERF. 8820 - 12620			
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		
06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	81 1	1155 2	Y	-0-	-0-		
07		1705 X	1136	-0-	-569	-0-	70 1	1066 2	Y	-0-	-0-		
08		1705 X	1389	-0-	-316	-0-	89 1	1300 2	Y	-0-	-0-		
09		1650 X	1156	-0-	-494	-0-	73 1	1083 2	Y	-0-	-0-		
10		1705 X	995	-0-	-710	-0-	60 1	935 2	Y	-0-	-0-		
11		1350 X	897	-0-	-453	-0-	57 1	840 2	Y	-0-	-0-		

GALVAN RANCH		WELL #: A539H		RRCID -> 270008		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9554 - 14829			
06		16740 X	51	-0-	-16689	-0-	51 2		Y	-0-	-0-		
07		19373 X	19373	-0-	-0-	-0-	1210 1	17936 2	Y	206	173 0		33
							227 9						
08		24168 X	24168	-0-	-0-	-0-	1542 1	22470 2	Y	142	135 0	20 1	20
							156 9						
09		19274 X	19274	-0-	-0-	-0-	1230 1	17905 2	Y	126	115 0	9 1	22
							139 9						
10		17924 X	17924	-0-	-0-	-0-	1092 1	16724 2	Y	98	96 0	9 1	15
							108 9						
11		16950 X	16541	-0-	-409	-0-	1061 1	15364 2	Y	105	99 0	5 1	16
							116 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A553H		RRCID -> 270009		COMPL. DATE 02/01/2018		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 9554 - 14762			
06		13216 X	13216	-0-	-0-	-0-	868 1	12292 2	Y	51	52 0	4 1	7
							56 9						
07		14818 X	11457	-0-	-3361	-0-	724 1	10698 2	Y	32	28 0	6 1	5
							35 9						
08		14818 X	12631	-0-	-2187	-0-	810 1	11787 2	Y	31	29 0	3 1	4
							34 9						
09		14340 X	11907	-0-	-2433	-0-	764 1	11100 2	Y	39	34 0	2 1	7
							43 9						
10		14167 X	12256	-0-	-1911	-0-	748 1	11461 2	Y	43	40 0	3 1	7
							47 9						
11		13230 X	12077	-0-	-1153	-0-	778 1	11256 2	Y	39	38 0	2 1	6
							43 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A552H		RRCID -> 270010		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 9578 - 14741			
06		18210 X	16518	-0-	-1692	-0-	1083 1	15365 2	Y	64	68 0	7 1	9
							70 9						
07		18693 X	17402	-0-	-1291	-0-	1095 1	16242 2	Y	59	52 0	7 1	9
							65 9						
08		18693 X	16909	-0-	-1784	-0-	1082 1	15757 2	Y	64	58 0	6 1	9
							70 9						
09		18090 X	16431	-0-	-1659	-0-	1051 1	15317 2	Y	57	52 0	4 1	10
							63 9						
10		17980 X	16989	-0-	-991	-0-	1039 1	15881 2	Y	63	59 0	4 1	10
							69 9						
11		16830 X	15973	-0-	-857	-0-	1027 1	14883 2	Y	57	55 0	3 1	9
							63 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A523H		RRCID -> 270015		COMPL. DATE 02/02/2014				TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8040 X	7309	-0-	-731	-0-	475	1	6740	2	Y	85	87	0	9	1	12
07	8525 X	7401	-0-	-1124	-0-	94	9	6850	2	Y	82	72	0	9	1	13
08	8215 X	7443	-0-	-772	-0-	461	1	6878	2	Y	82	76	0	8	1	11
09	7710 X	7124	-0-	-586	-0-	90	9	6576	2	Y	89	80	0	5	1	15
10	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	450	1	7123	2	Y	105	98	0	6	1	16
*11	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	98	9	6933	2	Y	103	99	0	5	1	15
						466	1									
						116	9									
						480	1									
						113	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A522H		RRCID -> 270016		COMPL. DATE 02/03/2014				TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942						
06	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	145	1	2061	2	Y	29	27	0	1	1	4
07	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	32	9	1944	2	Y	24	21	0	3	1	4
08	1674 X	884	-0-	-790	-0-	131	1	827	2	Y	2	4	0	2	1	-0-
09	2250 X	1849	-0-	-401	-0-	26	9	1709	2	Y	19	16	0			3
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	55	1				-0-	2	0	1	1	-0-
11	2250 X	34	-0-	-2216	-0-	2	9			Y	-0-					-0-
						119	1									
						21	9									
						34	2			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A524H		RRCID -> 270017		COMPL. DATE 11/15/2012				TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361						
06	8400 X	7938	-0-	-462	-0-	518	1	7322	2	Y	89	91	0	9	1	13
07	8680 X	8113	-0-	-567	-0-	98	9	7511	2	Y	86	75	0	10	1	14
08	8308 X	7959	-0-	-349	-0-	507	1	7360	2	Y	84	78	0	8	1	12
09	7950 X	7686	-0-	-264	-0-	95	9	7107	2	Y	85	77	0	5	1	15
10	8215 X	7908	-0-	-307	-0-	485	1	7328	2	Y	94	88	0	6	1	15
11	7950 X	7554	-0-	-396	-0-	94	9	6972	2	Y	92	89	0	4	1	14
						477	1									
						103	9									
						481	1									
						101	9									
WATSON GU2 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270131		COMPL. DATE 07/27/2014				TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961						
06	12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	842	1	11946	2	Y	14	14	0	1	1	2
07	16420 X	16420	-0-	-0-	-0-	15	9	15363	2	Y	15	13	0	2	1	2
08	12865 X	3861	-0-	-9004	-0-	1040	1	3612	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
09	12810 X	1228	-0-	-11582	-0-	17	9	1152	2	Y	-0-					-0-
10	13919 X	859	-0-	-13060	-0-	249	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	13470 X	25	-0-	-13445	-0-	76	1			Y	-0-					-0-
						53	1									
						25	2									
GALVAN RANCH		WELL #: A147H		RRCID -> 270141		COMPL. DATE 02/08/2013				TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193						
06	2040 X	1521	-0-	-519	-0-	98	1	1423	2	Y	-0-					-0-
07	2108 X	1603	-0-	-505	-0-	99	1	1504	2	Y	-0-					-0-
08	1922 X	1593	-0-	-329	-0-	101	1	1492	2	Y	-0-					-0-
09	1860 X	1540	-0-	-320	-0-	98	1	1442	2	Y	-0-					-0-
10	1643 X	1554	-0-	-89	-0-	93	1	1461	2	Y	-0-					-0-
11	1560 X	1515	-0-	-45	-0-	99	1	1416	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A149H		RRCID -> 270143		COMPL. DATE 06/07/2017			TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	9750 X	9542	-0-	-208	-0-	626	1	8886	2	Y	27	28	0	3 1 4
07	10447 X	9720	-0-	-727	-0-	30	9	614	1	Y	26	23	0	3 1 4
08	10447 X	9546	-0-	-901	-0-	29	9	613	1	Y	27	24	0	3 1 4
09	10110 X	9085	-0-	-1025	-0-	30	9	581	1	Y	27	24	0	2 1 5
10	10168 X	9252	-0-	-916	-0-	30	9	566	1	Y	30	28	0	2 1 5
11	9540 X	8612	-0-	-928	-0-	33	9	554	1	Y	27	26	0	2 1 4
						30	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A145H		RRCID -> 270144		COMPL. DATE 02/11/2013			TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988					
06	10440 X	9152	-0-	-1288	-0-	606	1	8546	2	Y	-0-	1	0	1 1 -0-
07	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	784	1	11591	2	Y	26	22	0	4
08	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	29	9	674	1	Y	27	24	0	3 1 4
09	9150 X	7044	-0-	-2106	-0-	30	9	450	1	Y	13	13	0	2 1 2
10	12400 X	7299	-0-	-5101	-0-	14	9	445	1	Y	25	22	0	1 1 4
11	12000 X	10539	-0-	-1461	-0-	28	9	678	1	Y	21	21	0	1 1 3
						23	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A247H		RRCID -> 270152		COMPL. DATE 02/08/2018			TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865					
06	14040 X	13253	-0-	-787	-0-	874	1	12348	2	Y	28	30	0	3 1 4
07	14508 X	12803	-0-	-1705	-0-	31	9	809	1	Y	23	20	0	3 1 4
08	14725 X	13837	-0-	-888	-0-	25	9	885	1	Y	28	26	0	2 1 4
09	14250 X	12781	-0-	-1469	-0-	31	9	818	1	Y	28	25	0	2 1 5
10	14725 X	11846	-0-	-2879	-0-	31	9	726	1	Y	26	25	0	2 1 4
11	13380 X	10175	-0-	-3205	-0-	29	9	654	1	Y	25	24	0	1 1 4
						28	9							
BRISCOE G GU9 STATE		WELL #: 41H		RRCID -> 270153		COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849					
06	5610 X	4011	-0-	-1599	-0-	221	1	3165	2	Y	568	593	0	62 1 82
07	4991 X	1345	-0-	-3646	-0-	625	9	71	1	Y	178	168	0	64 1 28
08	4991 X	4830	-0-	-161	-0-	196	9	260	1	Y	705	619	0	17 1 97
09	4830 X	4206	-0-	-624	-0-	776	9	228	1	Y	621	566	0	44 1 108
10	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	683	9	296	1	Y	839	775	0	42 1 130
*11	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	923	9	290	1	Y	716	700	0	39 1 107
						788	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B315H		RRCID -> 270154		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	24720 X	20319	-0-	-4401	-0-	1336	1 18916 2	Y	61	66 0 8 1	9
07	24180 X	19699	-0-	-4481	-0-	1241	1 18380 2	Y	71	62 0 7 1	11
08	27094 X	19730	-0-	-7364	-0-	1262	1 18390 2	Y	71	65 0 7 1	10
09	26220 X	19393	-0-	-6827	-0-	1239	1 18075 2	Y	72	65 0 4 1	13
10	27094 X	19367	-0-	-7727	-0-	1182	1 18107 2	Y	71	68 0 5 1	11
11	20310 X	14507	-0-	-5803	-0-	933	1 13513 2	Y	55	55 0 3 1	8

BRISCOE G GU12 STATE		WELL #: 17H		RRCID -> 270155		COMPL. DATE 05/09/2016		TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045			
06	5010 X	2813	-0-	-2197	-0-	156	1 2199 2	Y	416	418 0 35 1	60
07	5177 X	3324	-0-	-1853	-0-	458	1 2618 2	Y	479	416 0 47 1	76
08	5177 X	2643	-0-	-2534	-0-	179	1 2049 2	Y	413	385 0 47 1	57
09	3900 X	2942	-0-	-958	-0-	527	1 2301 2	Y	438	393 0 26 1	76
10	3317 X	2655	-0-	-662	-0-	140	1 2126 2	Y	355	346 0 30 1	55
11	3210 X	3005	-0-	-205	-0-	454	1 2350 2	Y	449	420 0 17 1	67

GALVAN RANCH		WELL #: B410H		RRCID -> 270171		COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016			
06	16770 X	-0-	-0-	-16770	-0-		Y	-0-	13 0	7 1	-0-
07	16864 X	13	-0-	-16851	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
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	1 15826 2	Y	79	67 0	12
*11	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	87	1 15702 2	Y	55	55 0 4 1	8

BRISCOE G		WELL #: 37H		RRCID -> 270173		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900			
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-	3 0	2 1	-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-		Y	-0-			-0-
08	527 X	211	-0-	-316	-0-	14	1 190 2	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	1 182 2	Y	11	9 0	2
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	12	9	Y	-0-	1 0 1 1	-0-

BRISCOE G		WELL #: 38H		RRCID -> 270177		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246			
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-		Y	-0-			-0-
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-		Y	-0-			-0-
08	1922 X	392	-0-	-1530	-0-	25	1 367 2	Y	-0-		-0-
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-		Y	-0-			-0-
10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	3	1 100 2	Y	-0-		-0-
11	390 X	361	-0-	-29	-0-	25	1 336 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B412H		RRCID -> 270180		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 9290 - 15259				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	21840 X	-0-	-0-	-21840	-0-				Y	-0-	17 0	10 1		-0-
07	22103 X	12711	-0-	-9392	-0-	806	1	11897 2	Y	7	6 0			1
08	29504 X	29504	-0-	-0-	-0-	1896	1	27598 2	Y	9	8 0	1 1		1
09	20823 X	20823	-0-	-0-	-0-	1335	1	19468 2	Y	18	15 0	1 1		3
10	23483 X	23483	-0-	-0-	-0-	1430	1	21902 2	Y	137	118 0	1 1		21
11	21390 X	21226	-0-	-164	-0-	1362	1	19732 2	Y	120	117 0	6 1		18
						132	9							
GALVAN RANCH		WELL #: B411H		RRCID -> 270183		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 9228 - 15107				
06	17250 X	-0-	-0-	-17250	-0-				Y	-0-	6 0	3 1		-0-
07	17484 X	11862	-0-	-5622	-0-	741	1	10987 2	Y	122	103 0			19
08	21459 X	21459	-0-	-0-	-0-	1366	1	19926 2	Y	152	138 0	12 1		21
09	18142 X	18142	-0-	-0-	-0-	1154	1	16822 2	Y	151	136 0	10 1		26
10	17218 X	17218	-0-	-0-	-0-	1047	1	16014 2	Y	143	137 0	10 1		22
11	16920 X	15424	-0-	-1496	-0-	986	1	14298 2	Y	127	123 0	7 1		19
						140	9							
BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 4H		RRCID -> 270185		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 8203 - 12383				
06	10080 X	9093	-0-	-987	-0-	592	1	8418 2	Y	75	77 0	7 1		11
07	9610 X	9386	-0-	-224	-0-	589	1	8712 2	Y	77	68 0	8 1		12
08	9610 X	9013	-0-	-597	-0-	573	1	8357 2	Y	75	69 0	8 1		10
09	9240 X	8787	-0-	-453	-0-	559	1	8144 2	Y	76	68 0	5 1		13
10	9393 X	8470	-0-	-923	-0-	515	1	7865 2	Y	82	77 0	5 1		13
*11	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	585	1	8482 2	Y	91	86 0	4 1		14
						100	9							
GALVAN RANCH		WELL #: C505H		RRCID -> 270186		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 8374		PERF. 8910 - 14890				
06	9870 X	1655	-0-	-8215	-0-	102	1	1462 2	Y	83	86 0	8 1		12
07	6076 X	2902	-0-	-3174	-0-	179	1	2618 2	Y	95	83 0	9 1		15
08	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	180	1	2643 2	Y	91	84 0	9 1		13
09	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	169	1	2454 2	Y	76	70 0	6 1		13
10	2914 X	2482	-0-	-432	-0-	147	1	2250 2	Y	77	73 0	5 1		12
11	2820 X	2583	-0-	-237	-0-	161	1	2336 2	Y	78	74 0	4 1		12
						86	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #:		3H	RRCID ->	271085	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	7789	PERF.	8300	-	13165
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * 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	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #:		2H	RRCID ->	271086	COMPL. DATE	09/08/2013	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	8315	-	13288
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #:		1H	RRCID ->	271087	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8289	-	13190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #:		24H	RRCID ->	271114	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	7986	-	11960
06	840 X	600	-0-	-240	-0-	36 1	524 2	Y	36	36 0	3 1			5
						40 9								
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	1 0	4 1			-0-
08	620 X	294	-0-	-326	-0-	18 1	269 2	Y	6	5 0				1
						7 9								
09	600 X	390	-0-	-210	-0-	25 1	341 2	Y	22	19 0				4
						24 9								
10	620 X	580	-0-	-40	-0-	32 1	496 2	Y	47	42 0	2 1			7
						52 9								
11	600 X	228	-0-	-372	-0-	15 1	210 2	Y	3	8 0	2 1			-0-
						3 9								

BRISCOE G		WELL #:		23H	RRCID ->	271115	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7883	-	12645
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
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	82 2	Y	-0-	-0-				-0-
11	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH			WELL #: B417H		RRCID -> 271173		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 8734		PERF. 9280 - 14376					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	1292	1	18328	2	Y	84	89	0	10	1	12
07	20252 X	20252	-0-	-0-	-0-	1274	1	18890	2	Y	80	70	0	9	1	13
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

GALVAN RANCH			WELL #: B415H		RRCID -> 271174		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 8746		PERF. 9439 - 14475					
06	16230 X	15319	-0-	-911	-0-	1003	1	14186	2	Y	118	122	0	12	1	17
07	18166 X	8603	-0-	-9563	-0-	540	1	7998	2	Y	59	54	0	13	1	9
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

GALVAN RANCH			WELL #: B434H		RRCID -> 271295		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8737		PERF. 9282 - 13840					
06	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	339	1	4817	2	Y	21	19	0	1	1	3
07	4929 X	4912	-0-	-17	-0-	311	1	4584	2	Y	15	14	0	2	1	2
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

GALVAN RANCH			WELL #: B436H		RRCID -> 271296		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 9286 - 14016					
06	22941 X	22941	-0-	-0-	-0-	1507	1	21365	2	Y	63	71	0	10	1	9
07	24924 X	22753	-0-	-2171	-0-	1434	1	21257	2	Y	56	49	0	7	1	9
08	24924 X	22138	-0-	-2786	-0-	1421	1	20658	2	Y	54	50	0	6	1	7
09	24120 X	21068	-0-	-3052	-0-	1347	1	19660	2	Y	55	49	0	3	1	10
10	23715 X	21330	-0-	-2385	-0-	1304	1	19962	2	Y	58	55	0	4	1	9
11	22950 X	20191	-0-	-2759	-0-	1300	1	18828	2	Y	57	54	0	3	1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B438H		RRCID -> 271297		COMPL. DATE 10/23/2019			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
06	18420 X	16891	-0-	-1529	-0-	1110	1	15703	2	Y	71	76	0	8	1	10
07	19034 X	17916	-0-	-1118	-0-	1129	1	16715	2	Y	65	57	0	8	1	10
08	19034 X	17126	-0-	-1908	-0-	1099	1	15970	2	Y	52	49	0	6	1	7
09	17310 X	16140	-0-	-1170	-0-	1032	1	15051	2	Y	52	47	0	3	1	9
10	17918 X	16702	-0-	-1216	-0-	1020	1	15619	2	Y	57	54	0	3	1	9
11	17340 X	15967	-0-	-1373	-0-	1026	1	14878	2	Y	57	54	0	3	1	9

GALVAN RANCH		WELL #: B344H		RRCID -> 271518		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603							
06	25440 X	21536	-0-	-3904	-0-	1418	1	20089	2	Y	26	26	0	3	1	4
07	25606 X	23903	-0-	-1703	-0-	1509	1	22354	2	Y	36	31	0	3	1	6
08	25172 X	23414	-0-	-1758	-0-	1502	1	21873	2	Y	35	33	0	3	1	5
09	24030 X	22486	-0-	-1544	-0-	1439	1	21007	2	Y	36	33	0	2	1	6
10	24552 X	22983	-0-	-1569	-0-	1407	1	21532	2	Y	40	37	0	3	1	6
11	23130 X	21917	-0-	-1213	-0-	1413	1	20464	2	Y	36	35	0	2	1	5

GALVAN RANCH		WELL #: B340H		RRCID -> 271519		COMPL. DATE 10/02/2019			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780							
06	15390 X	14134	-0-	-1256	-0-	927	1	13146	2	Y	55	58	0	7	1	8
07	14911 X	14239	-0-	-672	-0-	899	1	13307	2	Y	30	27	0	6	1	5
08	14515 X	14515	-0-	-0-	-0-	931	1	13563	2	Y	19	18	0	3	1	3
09	14130 X	14099	-0-	-31	-0-	905	1	13182	2	Y	11	11	0	1	1	2
10	14601 X	13913	-0-	-688	-0-	853	1	13048	2	Y	11	10	0	1	1	2
11	14130 X	12541	-0-	-1589	-0-	810	1	11718	2	Y	12	11	0	1	1	2

GALVAN RANCH		WELL #: B342		RRCID -> 271520		COMPL. DATE 10/04/2019			TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912							
06	16470 X	15128	-0-	-1342	-0-	993	1	14106	2	Y	26	26	0	2	1	4
07	17021 X	17021	-0-	-0-	-0-	1078	1	15931	2	Y	11	10	0	3	1	2
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B357H		RRCID -> 271521	COMPL. DATE 01/16/2015	TOTAL DEPTH	8822	PERF. 9441	- 14809		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	21510 X	18736	-0-	-2774	-0-	1236	1	17494	2	Y	5	5 0 1 1 1	
07	22049 X	22049	-0-	-0-	-0-	1395	1	20653	2	Y	1	1 0 1 1 -0-	
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-	
GALVAN RANCH		WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 06/16/2018		TOTAL DEPTH		8829		PERF. 9254 - 14958	
06	11250 X	10181	-0-	-1069	-0-	670	1	9511	2	Y	-0-	-0-	
07	11284 X	10833	-0-	-451	-0-	685	1	10148	2	Y	-0-	-0-	
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-	
GALVAN RANCH		WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH		8811		PERF. 9436 - 14836	
06	6210 X	5788	-0-	-422	-0-	382	1	5404	2	Y	2	3 0 -0-	
07	6417 X	6263	-0-	-154	-0-	396	1	5867	2	Y	-0-	-0-	
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-	
GALVAN RANCH		WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 06/01/2019		TOTAL DEPTH		8676		PERF. 9094 - 13951	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	T. A.	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-	-0-	
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-	
GALVAN RANCH		WELL #: A545H		RRCID -> 271525		COMPL. DATE 09/04/2020		TOTAL DEPTH		9114		PERF. 9660 - 14883	
06	13947 X	13947	-0-	-0-	-0-	915	1	12965	2	Y	61	71 0 11 1 9	
07	15283 X	4687	-0-	-10596	-0-	294	1	4353	2	Y	36	32 0 7 1 6	
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-	
GALVAN RANCH		WELL #: A547H		RRCID -> 271526		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH		9109		PERF. 9666 - 14814	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	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 #: A558H		RRCID -> 271528		COMPL. DATE 09/23/2019			TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 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	* CODE	EOM BALANCE
06	23280 X	22249	-0-	-1031	-0-	1465	1	20729	2	Y	50	52 0 5 1 7
07	24676 X	22526	-0-	-2150	-0-	1423	1	21047	2	Y	51	44 0 6 1 8
08	24676 X	21365	-0-	-3311	-0-	1367	1	19945	2	Y	48	44 0 5 1 7
09	23880 X	21341	-0-	-2539	-0-	1367	1	19922	2	Y	47	43 0 3 1 8
10	23808 X	21765	-0-	-2043	-0-	1331	1	20378	2	Y	51	48 0 3 1 8
11	22260 X	20364	-0-	-1896	-0-	1312	1	19001	2	Y	46	45 0 2 1 7

GALVAN RANCH		WELL #: A560H		RRCID -> 271529		COMPL. DATE 09/26/2019			TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676			
06	24990 X	23690	-0-	-1300	-0-	1557	1	22046	2	Y	79	82 0 8 1 11
07	25730 X	23763	-0-	-1967	-0-	1497	1	22177	2	Y	81	70 0 9 1 13
08	25730 X	23212	-0-	-2518	-0-	1482	1	21643	2	Y	79	73 0 8 1 11
09	24900 X	21362	-0-	-3538	-0-	1364	1	19919	2	Y	72	65 0 5 1 13
10	25265 X	22593	-0-	-2672	-0-	1382	1	21124	2	Y	79	75 0 5 1 12
11	23700 X	20846	-0-	-2854	-0-	1342	1	19421	2	Y	75	72 0 4 1 11

GALVAN RANCH		WELL #: B423H		RRCID -> 271531		COMPL. DATE 05/28/2018			TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011			
06	5160 X	4758	-0-	-402	-0-	310	1	4394	2	Y	49	50 0 4 1 7
07	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	346	1	5125	2	Y	45	39 0 6 1 7
08	5332 X	3077	-0-	-2255	-0-	194	1	2854	2	Y	26	25 0 4 1 4
09	5160 X	45	-0-	-5115	-0-	45	2			Y	-0-	2 0 2 1 -0-
10	5518 X	4	-0-	-5514	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
11	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B427H		RRCID -> 271533		COMPL. DATE 12/08/2020			TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074			
06	16260 X	15676	-0-	-584	-0-	1027	1	14551	2	Y	89	94 0 11 1 13
07	16492 X	8424	-0-	-8068	-0-	532	1	7869	2	Y	21	21 0 10 1 3
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B432H		RRCID -> 271535		COMPL. DATE 01/31/2018				TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	738	1	10442	2	Y	30	32	0	4	1	4
07	11191 X	11159	-0-	-32	-0-	703	1	10430	2	Y	24	21	0	3	1	4
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-
GALVAN RANCH		WELL #: B430H		RRCID -> 271538		COMPL. DATE 12/08/2020				TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068						
06	14730 X	14514	-0-	-216	-0-	954	1	13505	2	Y	50	44	0	1	1	7
07	15314 X	14651	-0-	-663	-0-	920	1	13664	2	Y	61	52	0	6	1	10
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
GALVAN RANCH		WELL #: B428H		RRCID -> 271540		COMPL. DATE 10/27/2014				TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052						
06	21450 X	21137	-0-	-313	-0-	1387	1	19666	2	Y	76	86	0	12	1	11
07	22599 X	21010	-0-	-1589	-0-	1325	1	19608	2	Y	70	61	0	9	1	11
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
GALVAN RANCH		WELL #: B352H		RRCID -> 271541		COMPL. DATE 05/06/2015				TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786						
06	24359 X	24359	-0-	-0-	-0-	1604	1	22746	2	Y	8	9	0	1	1	1
07	23860 X	23860	-0-	-0-	-0-	1509	1	22349	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH			WELL #: B354H		RRCID -> 271542			COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	23340 X	21649	-0-	-1691	-0-	1427	1	20215	2	Y	6	6	0	1	1
07	23498 X	21461	-0-	-2037	-0-	1357	1	20094	2	Y	9	8	0	1	1
08	23033 X	21273	-0-	-1760	-0-	1365	1	19905	2	Y	3	3	0	1	1
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

GALVAN RANCH			WELL #: B353H		RRCID -> 271543			COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597				
06	23220 X	21039	-0-	-2181	-0-	1387	1	19649	2	Y	3	4	0	1	1
07	23718 X	23718	-0-	-0-	-0-	1499	1	22217	2	Y	2	2	0		-0-
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-

GALVAN RANCH			WELL #: A564H		RRCID -> 271635			COMPL. DATE 11/11/2020			TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420				
06	16350 X	14094	-0-	-2256	-0-	925	1	13086	2	Y	75	81	0	9	1
07	16771 X	16654	-0-	-117	-0-	1046	1	15494	2	Y	104	90	0	8	1
08	16771 X	14734	-0-	-2037	-0-	943	1	13719	2	Y	65	63	0	10	1
09	16170 X	16052	-0-	-118	-0-	1025	1	14950	2	Y	70	63	0	4	1
10	16647 X	15659	-0-	-988	-0-	956	1	14608	2	Y	86	80	0	5	1
11	16110 X	12604	-0-	-3506	-0-	804	1	11643	2	Y	143	131	0	4	1

GALVAN RANCH			WELL #: A562H		RRCID -> 271638			COMPL. DATE 11/11/2020			TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456				
06	13999 X	13999	-0-	-0-	-0-	913	1	12957	2	Y	117	127	0	16	1
07	16430 X	11451	-0-	-4979	-0-	714	1	10582	2	Y	141	123	0	13	1
08	16430 X	10027	-0-	-6403	-0-	639	1	9286	2	Y	93	88	0	14	1
09	15900 X	14236	-0-	-1664	-0-	909	1	13237	2	Y	82	75	0	6	1
10	15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	972	1	14876	2	Y	116	106	0	6	1
11	14010 X	12003	-0-	-2007	-0-	764	1	11086	2	Y	139	131	0	5	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A566H		RRCID -> 271688		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 9596 - 14647	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	15630 X	14966	-0-	-664	-0-	978	1	13852	2	Y	124	129 0	13 1 18
07	16368 X	15242	-0-	-1126	-0-	136	9	14155	2	Y	118	103 0	14 1 19
08	16368 X	14597	-0-	-1771	-0-	130	9	13534	2	Y	120	110 0	12 1 17
09	15840 X	13906	-0-	-1934	-0-	884	1	12882	2	Y	127	114 0	8 1 22
10	16027 X	14042	-0-	-1985	-0-	140	9	13040	2	Y	135	127 0	9 1 21
11	14970 X	10966	-0-	-4004	-0-	853	1	10135	2	Y	117	114 0	6 1 18
						149	9						
						702	1						
						129	9						

BRISCOE G		WELL #: 44H		RRCID -> 271707		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7546		PERF. 7774 - 12678			
06	2940 X	2429	-0-	-511	-0-	146	1	2082	2	Y	183	188 0	18 1 26
07	3038 X	2628	-0-	-410	-0-	201	9	2260	2	Y	197	171 0	21 1 31
08	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	151	1	2941	2	Y	239	218 0	19 1 33
09	2910 X	2481	-0-	-429	-0-	217	9	2169	2	Y	148	140 0	15 1 26
10	2635 X	1988	-0-	-647	-0-	202	1	1751	2	Y	111	110 0	10 1 17
11	3300 X	2017	-0-	-1283	-0-	263	9	1747	2	Y	136	128 0	5 1 20
						149	1						
						163	9						
						115	1						
						122	9						
						120	1						
						150	9						

BRISCOE G		WELL #: 45H		RRCID -> 271723		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7964 - 12615			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A531H		RRCID -> 271818		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 9194		PERF. 9683 - 14943			
06	6750 X	4908	-0-	-1842	-0-	318	1	4503	2	Y	79	84 0	10 1 11
07	6944 X	3217	-0-	-3727	-0-	87	9	2953	2	Y	57	50 0	9 1 9
08	6820 X	11	-0-	-6809	-0-	201	1	1	9	Y	1	4 0	6 1 -0-
09	6420 X	33	-0-	-6387	-0-	63	9			Y	-0-		-0-
10	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-	10	2			Y	-0-		-0-
11	4920 X	991	-0-	-3929	-0-	33	2	897	2	Y	29	25 0	4
						62	1						
						32	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: A537H		RRCID -> 271939		COMPL. DATE 09/15/2019		TOTAL DEPTH 9092		PERF. 9784 - 14708					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	18030 X	15370	-0-	-2660	-0-	1004	1	14225	2	Y	128	132	0	13 1	18
						141	9								
07	18631 X	15874	-0-	-2757	-0-	995	1	14739	2	Y	127	111	0	14 1	20
						140	9								
08	17081 X	15238	-0-	-1843	-0-	969	1	14133	2	Y	124	115	0	12 1	17
						136	9								
09	16350 X	14503	-0-	-1847	-0-	924	1	13438	2	Y	128	115	0	8 1	22
						141	9								
10	16306 X	14849	-0-	-1457	-0-	902	1	13791	2	Y	142	133	0	9 1	22
						156	9								
11	15360 X	14110	-0-	-1250	-0-	903	1	13058	2	Y	135	130	0	7 1	20
						149	9								
BRISCOE G		WELL #: 35H		RRCID -> 271940		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 7553		PERF. 7851 - 12336					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE G		WELL #: 36H		RRCID -> 271941		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 7544		PERF. 7904 - 12373					
06	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-	15	0	9 1	-0-
07	5673 X	548	-0-	-5125	-0-	31	1	470	2	Y	43	36	0		7
						47	9								
08	5673 X	4694	-0-	-979	-0-	274	1	3943	2	Y	434	377	0	4 1	60
						477	9								
09	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	308	1	4504	2	Y	586	517	0	27 1	102
						645	9								
10	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	305	1	4680	2	Y	756	701	0	40 1	117
						832	9								
*11	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	318	1	4627	2	Y	758	726	0	35 1	114
						834	9								
BRISCOE G		WELL #: 42H		RRCID -> 271942		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7966 - 12317					
06	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	352	1	4998	2	Y	788	802	0	74 1	114
						867	9								
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	245	1	3607	2	Y	576	510	0	88 1	92
						634	9								
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-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-				-0-
11	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C609H		RRCID -> 271944		COMPL. DATE 09/21/2019		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8899 - 13373					
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B425H		RRCID -> 272015		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8649		PERF. 9205		- 14014		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	20010 X	19937	-0-	-73	-0-	1308	1	18529	2	Y	91	96 0	10 1	13
07	21535 X	21535	-0-	-0-	-0-	1357	1	20091	2	Y	79	69 0	10 1	13
08	21262 X	21262	-0-	-0-	-0-	1361	1	19817	2	Y	76	70 0	8 1	11
09	19992 X	19992	-0-	-0-	-0-	1278	1	18628	2	Y	78	70 0	5 1	14
10	20832 X	20135	-0-	-697	-0-	1228	1	18815	2	Y	84	80 0	5 1	13
11	20160 X	19244	-0-	-916	-0-	1238	1	17912	2	Y	85	81 0	4 1	13

GALVAN RANCH		WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 9440		- 12504		
06	11220 X	11202	-0-	-18	-0-	738	1	10433	2	Y	28	35 0	6 1	4
07	14353 X	11026	-0-	-3327	-0-	695	1	10274	2	Y	52	45 0	3 1	8
08	14353 X	11433	-0-	-2920	-0-	732	1	10677	2	Y	22	22 0	5 1	3
09	13890 X	10349	-0-	-3541	-0-	662	1	9675	2	Y	11	10 0	2 1	2
10	12276 X	10499	-0-	-1777	-0-	642	1	9845	2	Y	11	10 0	1 1	2
11	11190 X	10402	-0-	-788	-0-	673	1	9720	2	Y	8	8 0	1 1	1

BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 7983		- 10935	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 27H		RRCID -> 272086		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7860		- 11902		
06	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	206	1	2934	2	Y	725	640 0	11 1	105
07	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	273	1	4027	2	Y	842	732 0	81 1	134
08	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	259	1	3762	2	Y	833	770 0	82 1	115
09	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	249	1	3609	2	Y	753	685 0	52 1	131
10	5239 X	4134	-0-	-1105	-0-	201	1	3100	2	Y	757	720 0	51 1	117
11	5070 X	4660	-0-	-410	-0-	244	1	3538	2	Y	798	760 0	35 1	120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 28H		RRCID -> 272087		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 7783 - 11939						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	1950 X	1629	-0-	-321	-0-	88 299	1 9	1242	2	Y	272	355	0	71	1	39
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	9	0	30	1	-0-
08	4588 X	239	-0-	-4349	-0-	13 46	1 9	180	2	Y	42	36	0			6
09	4440 X	218	-0-	-4222	-0-	13 30	1 9	175	2	Y	27	25	0	3	1	5
10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-	3	0	2	1	-0-
11	1620 X	224	-0-	-1396	-0-	12 42	1 9	170	2	Y	38	32	0			6

BRISCOE G		WELL #: 29H		RRCID -> 272278		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7797 - 12108						
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE G		WELL #: 30H		RRCID -> 272279		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 7928 - 12128						
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 31H		RRCID -> 272281		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 7931 - 12291						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 17H		RRCID -> 272283		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 8213 - 13085						
06	2970 X	2425	-0-	-545	-0-	1299 166	1 9	960	2	Y	151	174	0			70
07	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3071	1	161	9	Y	146	145	0			71
08	3069 X	2519	-0-	-550	-0-	1922	1	387	2	Y	191	169	0			93
09	2670 X	2560	-0-	-110	-0-	210 1389	9 1	914	2	Y	234	221	0			106
10	3224 X	2533	-0-	-691	-0-	257 1317	9 1	1019	2	Y	179	217	0			68
11	3120 X	2705	-0-	-415	-0-	197 2474	9 1	231	9	Y	210	188	0			90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE CATARINA EAST		//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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 21H		RRCID -> 272284		COMPL. DATE 01/24/2016				TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167						
06		5550 X	5473	-0-	-77	-0-	2833 547 9	1	2093	2	Y	497	534	0		229
07		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	6727	1	505	9	Y	459	466	0		222
08		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	4477	1	900	2	Y	717	590	0		349
							789	9								
09		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	2951	1	1944	2	Y	501	623	0		227
							551	9								
10		5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	2816	1	2180	2	Y	507	541	0		193
							558	9								
*11		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	5479	1	708	9	Y	644	561	0		276
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 16H		RRCID -> 272285		COMPL. DATE 11/15/2015				TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022						
06		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	2984	1	2206	2	Y	333	316	0		153
							366	9								
07		6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6617	1	315	9	Y	286	301	0		138
08		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	4331	1	872	2	Y	534	412	0		260
							587	9								
09		5550 X	5228	-0-	-322	-0-	2921	1	1923	2	Y	349	451	0		158
							384	9								
10		6944 X	5284	-0-	-1660	-0-	2778	1	2151	2	Y	323	358	0		123
							355	9								
11		6720 X	5992	-0-	-728	-0-	5543	1	449	9	Y	408	356	0		175
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 25H		RRCID -> 272286		COMPL. DATE 11/12/2016				TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086						
06		8670 X	7688	-0-	-982	-0-	3914	1	2894	2	Y	800	730	0		368
							880	9								
07		10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	9404	1	846	9	Y	769	766	0		371
08		8959 X	8318	-0-	-641	-0-	6081	1	1223	2	Y	922	844	0		449
							1014	9								
09		8460 X	7587	-0-	-873	-0-	3999	1	2634	2	Y	867	923	0		393
							954	9								
10		10261 X	7820	-0-	-2441	-0-	3866	1	2991	2	Y	875	935	0		333
							963	9								
11		9930 X	9175	-0-	-755	-0-	7843	1	1332	9	Y	1211	1025	0		519
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 19H		RRCID -> 272328		COMPL. DATE 12/06/2015				TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109						
06		4530 X	4278	-0-	-252	-0-	2236	1	1653	2	Y	354	357	0		163
							389	9								
07		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5009	1	363	9	Y	330	334	0		159
08		4588 X	4313	-0-	-275	-0-	3226	1	648	2	Y	399	364	0		194
							439	9								
09		4440 X	3634	-0-	-806	-0-	1961	1	1292	2	Y	346	383	0		157
							381	9								
10		4588 X	3900	-0-	-688	-0-	1981	1	1535	2	Y	349	373	0		133
							384	9								
*11		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4277	1	535	9	Y	486	411	0		208

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 23H		RRCID -> 272343		COMPL. DATE 11/27/2013			TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8293 - 13080		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	1280	-0-	1280	1280	1131	1	149 9	Y	135	70 0	65	
08	T. A.	9	-0-	9	1289	6	1	1 2	Y	2	66 0	1	
						2	9						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1289			Y	-0-		1 0	-0-	
10	2428 X	1139	-0-	-1289	-0-	544	1	421 2	Y	158	98 0	60	
						174	9						
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-		60 0	-0-	

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 24H		RRCID -> 272344		COMPL. DATE 11/23/2013			TOTAL DEPTH 7937		PERF. 8281 - 13181		
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	46	1	35 2	Y	-0-	10 0	-0-	
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-	
08	310 X	1	-0-	-309	-0-	1	1	Y	-0-			-0-	
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-	
10	358 X	358	-0-	-0-	-0-	177	1	137 2	Y	40	25 0	15	
						44	9						
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		15 0	-0-	

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 20H		RRCID -> 272346		COMPL. DATE 12/08/2015			TOTAL DEPTH 7918		PERF. 8227 - 13107		
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-	
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 22H		RRCID -> 272347		COMPL. DATE 08/10/2015			TOTAL DEPTH 7939		PERF. 8285 - 13162		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE G GU11 STATE		WELL #: 26H		RRCID -> 272411		COMPL. DATE 09/18/2015			TOTAL DEPTH 7334		PERF. 7884 - 12769		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2020													

BRISCOE G GU10 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 272417		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7914 - 13928		
06	7740 X	7548	-0-	-192	-0-	448	1	6316 2	Y	713	709 0	57 1	103
						784	9						
07	7998 X	7410	-0-	-588	-0-	444	1	6590 2	Y	342	311 0	80 1	54
						376	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
WATSON GU5		WELL #: 5H		RRCID -> 272465		COMPL. DATE 07/13/2019			TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	611	1	8656	2	Y	9	8 0	1
07	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	10	9	8893	2	Y	8	7 0	1 1
08	9393 X	7956	-0-	-1437	-0-	601	1	7439	2	Y	8	7 0	1 1
09	9270 X	8107	-0-	-1163	-0-	9	9	7576	2	Y	10	8 0	1 1
10	9579 X	8844	-0-	-735	-0-	520	1	8288	2	Y	14	13 0	1 1
11	9270 X	7814	-0-	-1456	-0-	11	9	7297	2	Y	13	12 0	1 1

GALVAN RANCH		WELL #: A369H		RRCID -> 272468		COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666				
06	59520 X	58892	-0-	-628	-0-	3878	1	54938	2	Y	69	74 0	9 1
07	61039 X	60310	-0-	-729	-0-	76	9	56420	2	Y	71	62 0	8 1
08	59954 X	58588	-0-	-1366	-0-	3812	1	54759	2	Y	63	58 0	7 1
09	58890 X	55824	-0-	-3066	-0-	78	9	52183	2	Y	57	52 0	4 1
10	60853 X	56503	-0-	-4350	-0-	3760	1	52974	2	Y	63	59 0	4 1
11	58890 X	53894	-0-	-4996	-0-	69	9	50362	2	Y	53	52 0	3 1

GALVAN RANCH		WELL #: B310H		RRCID -> 272469		COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125				
06	26790 X	-0-	-0-	-26790	-0-	401	1	5958	2	Y	-0-	11 0	7 1
07	26908 X	6429	-0-	-20479	-0-	70	9	34796	2	Y	64	54 0	-0-
08	37384 X	37384	-0-	-0-	-0-	2390	1	29801	2	Y	180	159 0	6 1
09	32007 X	32007	-0-	-0-	-0-	198	9	28922	2	Y	147	135 0	11 1
10	30974 X	30974	-0-	-0-	-0-	2044	1	25761	2	Y	148	141 0	10 1
11	36180 X	27703	-0-	-8477	-0-	162	9				151	144 0	7 1

GALVAN RANCH		WELL #: B307H		RRCID -> 272470		COMPL. DATE 06/27/2015			TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561				
06	15240 X	14771	-0-	-469	-0-	973	1	13798	2	Y	-0-	1 0	1 1
07	15655 X	15119	-0-	-536	-0-	957	1	14162	2	Y	-0-		-0-
08	15066 X	13869	-0-	-1197	-0-	889	1	12974	2	Y	5	4 0	1
09	14760 X	13428	-0-	-1332	-0-	6	9	12566	2	Y	-0-	1 0	-0-
10	15252 X	12637	-0-	-2615	-0-	862	1	11857	2	Y	5	4 0	1
11	14760 X	11426	-0-	-3334	-0-	774	1	10676	2	Y	11	10 0	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH			WELL #: B405H		RRCID -> 272478		COMPL. DATE 01/10/2018		TOTAL DEPTH 8748		PERF. 9302 - 14989			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		8850 X	8266	-0-	-584	-0-	542	1	7679	2	Y	41	39 0	3 1 6
							45	9						
07		8339 X	6656	-0-	-1683	-0-	421	1	6204	2	Y	28	25 0	5 1 4
							31	9						
08		7688 X	7499	-0-	-189	-0-	480	1	7004	2	Y	14	13 0	3 1 2
							15	9						
09		8280 X	4529	-0-	-3751	-0-	288	1	4222	2	Y	17	15 0	1 1 3
							19	9						
10		8556 X	3912	-0-	-4644	-0-	239	1	3656	2	Y	15	15 0	1 1 2
							17	9						
11		8280 X	3945	-0-	-4335	-0-	253	1	3670	2	Y	20	18 0	1 1 3
							22	9						

GALVAN RANCH			WELL #: B406H		RRCID -> 272479		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 8741		PERF. 8971 - 15050			
06		20114 X	20114	-0-	-0-	-0-	1314	1	18626	2	Y	158	161 0	16 1 23
							174	9						
07		21138 X	21138	-0-	-0-	-0-	1327	1	19638	2	Y	157	138 0	17 1 25
							173	9						
08		18538 X	18341	-0-	-197	-0-	1169	1	17028	2	Y	131	123 0	15 1 18
							144	9						
09		18510 X	16931	-0-	-1579	-0-	1077	1	15710	2	Y	131	118 0	8 1 23
							144	9						
10		19127 X	17189	-0-	-1938	-0-	1047	1	15995	2	Y	134	127 0	9 1 21
							147	9						
11		18510 X	16260	-0-	-2250	-0-	1042	1	15080	2	Y	125	121 0	6 1 19
							138	9						

GALVAN RANCH			WELL #: B308H		RRCID -> 272482		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 8871		PERF. 9419 - 14649			
06		33300 X	-0-	-0-	-33300	-0-					Y	-0-	4 0	3 1 -0-
07		30194 X	6043	-0-	-24151	-0-	382	1	5650	2	Y	10	8 0	2
							11	9						
08		38968 X	38968	-0-	-0-	-0-	2500	1	36428	2	Y	36	32 0	1 1 5
							40	9						
09		30473 X	30473	-0-	-0-	-0-	1954	1	28475	2	Y	40	36 0	2 1 7
							44	9						
10		27983 X	27983	-0-	-0-	-0-	1713	1	26214	2	Y	51	47 0	3 1 8
							56	9						
11		37710 X	25180	-0-	-12530	-0-	1622	1	23502	2	Y	51	49 0	2 1 8
							56	9						

GALVAN RANCH			WELL #: B408H		RRCID -> 272485		COMPL. DATE 04/19/2015		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 9217 - 15207			
06		22110 X	-0-	-0-	-22110	-0-					Y	-0-	26 0	15 1 -0-
07		21793 X	10590	-0-	-11203	-0-	662	1	9805	2	Y	112	94 0	18
							123	9						
08		28050 X	28050	-0-	-0-	-0-	1784	1	26003	2	Y	239	213 0	11 1 33
							263	9						
09		22589 X	22589	-0-	-0-	-0-	1436	1	20945	2	Y	189	174 0	15 1 33
							208	9						
10		20897 X	20897	-0-	-0-	-0-	1268	1	19413	2	Y	196	186 0	13 1 30
							216	9						
11		25260 X	19390	-0-	-5870	-0-	1239	1	17929	2	Y	202	193 0	9 1 30
							222	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 18H		RRCID -> 272490		COMPL. DATE 12/06/2015			TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	4140 X	3700	-0-	-440	-0-	1968	1	1455	2	Y	252	286	0	116
07	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	277	9	244	9	Y	222	231	0	107
08	4247 X	3748	-0-	-499	-0-	4504	1	576	2	Y	279	250	0	136
09	4020 X	3667	-0-	-353	-0-	2865	1	1335	2	Y	278	288	0	126
10	4743 X	3815	-0-	-928	-0-	307	9	1535	2	Y	271	294	0	103
11	4590 X	4129	-0-	-461	-0-	2026	1	410	9	Y	373	316	0	160
						306	9							
						1982	1							
						298	9							
						3719	1							

GALVAN RANCH		WELL #: B317H		RRCID -> 272568		COMPL. DATE 05/02/2015			TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181					
06	28800 X	26219	-0-	-2581	-0-	1725	1	24421	2	Y	66	69	0	10
07	28613 X	26435	-0-	-2178	-0-	73	9	24694	2	Y	66	58	0	11
08	28613 X	25544	-0-	-3069	-0-	1668	1	23838	2	Y	64	59	0	9
09	27360 X	24552	-0-	-2808	-0-	73	9	22923	2	Y	51	47	0	9
10	28272 X	24810	-0-	-3462	-0-	1636	1	23240	2	Y	47	46	0	7
11	26220 X	23628	-0-	-2592	-0-	70	9	22060	2	Y	42	41	0	6
						1573	1							
						56	9							
						1518	1							
						52	9							
						1522	1							
						46	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B321H		RRCID -> 272947		COMPL. DATE 04/29/2015			TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304					
06	25020 X	23680	-0-	-1340	-0-	1558	1	22064	2	Y	53	51	0	8
07	25854 X	24205	-0-	-1649	-0-	58	9	22617	2	Y	55	48	0	9
08	25854 X	23788	-0-	-2066	-0-	1527	1	22205	2	Y	53	49	0	7
09	24750 X	23150	-0-	-1600	-0-	61	9	21608	2	Y	54	49	0	9
10	25575 X	23403	-0-	-2172	-0-	1483	1	21910	2	Y	57	53	0	9
11	23670 X	22286	-0-	-1384	-0-	59	9	20793	2	Y	53	51	0	8
						1430	1							
						63	9							
						1435	1							
						58	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B319H		RRCID -> 272948		COMPL. DATE 04/29/2015			TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367					
06	32190 X	28614	-0-	-3576	-0-	1881	1	26674	2	Y	54	57	0	8
07	30690 X	29124	-0-	-1566	-0-	59	9	27226	2	Y	54	47	0	9
08	30721 X	28688	-0-	-2033	-0-	1839	1	26792	2	Y	51	48	0	7
09	29730 X	27806	-0-	-1924	-0-	59	9	25966	2	Y	54	49	0	9
10	30721 X	28117	-0-	-2604	-0-	1840	1	26332	2	Y	58	54	0	9
11	28620 X	26617	-0-	-2003	-0-	56	9	24837	2	Y	58	55	0	9
						1781	1							
						59	9							
						1721	1							
						64	9							
						1716	1							
						64	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: C310H		RRCID -> 273011		COMPL. DATE 04/19/2019			TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	565	1	7970	2	Y	15	15 0	2 1	2
07	8680 X	8351	-0-	-329	-0-	528	1	7816	2	Y	6	5 0	2 1	1
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
11	8550 X	7982	-0-	-568	-0-	514	1	7456	2	Y	11	10 0		2

GALVAN RANCH		WELL #: B311H		RRCID -> 273019		COMPL. DATE 06/16/2015			TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763					
06	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-	8 0	5 1	-0-
07	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-			-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: B322H		RRCID -> 273020		COMPL. DATE 06/10/2015			TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957					
06	34020 X	30906	-0-	-3114	-0-	2037	1	28802	2	Y	61	65 0	7 1	9
07	35154 X	31307	-0-	-3847	-0-	1974	1	29269	2	Y	58	51 0	7 1	9
08	33914 X	30563	-0-	-3351	-0-	1960	1	28538	2	Y	59	54 0	6 1	8
09	31890 X	29698	-0-	-2192	-0-	1902	1	27727	2	Y	63	56 0	4 1	11
10	32953 X	30040	-0-	-2913	-0-	1838	1	28130	2	Y	65	62 0	4 1	10
11	30900 X	28721	-0-	-2179	-0-	1849	1	26802	2	Y	64	61 0	3 1	10

GALVAN RANCH		WELL #: B312H		RRCID -> 273022		COMPL. DATE 06/16/2015			TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854					
06	20250 X	-0-	-0-	-20250	-0-					Y	-0-	11 0	6 1	-0-
07	20925 X	-0-	-0-	-20925	-0-					Y	-0-			-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: B324H		RRCID -> 273023		COMPL. DATE 05/07/2016			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351					
06	26820 X	24724	-0-	-2096	-0-	1628	1	23074	2	Y	20	22 0	3 1	3
07	27714 X	24722	-0-	-2992	-0-	1561	1	23140	2	Y	19	17 0	2 1	3
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

06	23640 X	22109	-0-	-1531	-0-	1447	1	20477	2	Y	168	171	0	15 1 24
						185	9							
07	24242 X	22264	-0-	-1978	-0-	1397	1	20709	2	Y	144	126	0	19 1 23
						158	9							
08	24242 X	21856	-0-	-2386	-0-	1393	1	20310	2	Y	139	129	0	14 1 19
						153	9							
09	23250 X	21010	-0-	-2240	-0-	1338	1	19512	2	Y	145	130	0	9 1 25
						160	9							
10	23467 X	19657	-0-	-3810	-0-	1197	1	18308	2	Y	138	132	0	10 1 21
						152	9							
11	22110 X	-0-	-0-	-22110	-0-					Y	-0-	15	0	6 1 -0-

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229														
06	25335 X	25335	-0-	-0-	-0-	1664	1	23566	2	Y	95	102	0	12 1 14
						105	9							
07	23560 X	7826	-0-	-15734	-0-	493	1	7312	2	Y	19	19	0	11 1 3
						21	9							
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-

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773														
06	11370 X	10379	-0-	-991	-0-	671	1	9545	2	Y	148	154	0	16 1 21
						163	9							
07	11749 X	10347	-0-	-1402	-0-	643	1	9551	2	Y	139	121	0	17 1 22
						153	9							
08	11687 X	10085	-0-	-1602	-0-	639	1	9296	2	Y	136	126	0	13 1 19
						150	9							
09	10950 X	9647	-0-	-1303	-0-	607	1	8876	2	Y	149	134	0	8 1 26
						164	9							
10	10850 X	9596	-0-	-1254	-0-	578	1	8845	2	Y	157	149	0	10 1 24
						173	9							
11	10380 X	8254	-0-	-2126	-0-	524	1	7574	2	Y	142	138	0	7 1 21
						156	9							

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360														
06	7470 X	5754	-0-	-1716	-0-	367	1	5221	2	Y	151	153	0	14 1 22
						166	9							
07	7719 X	5248	-0-	-2471	-0-	319	1	4735	2	Y	176	153	0	17 1 28
						194	9							
08	7719 X	5352	-0-	-2367	-0-	330	1	4805	2	Y	197	181	0	17 1 27
						217	9							
09	6840 X	5390	-0-	-1450	-0-	333	1	4860	2	Y	179	163	0	12 1 31
						197	9							
10	6572 X	5398	-0-	-1174	-0-	322	1	4899	2	Y	161	155	0	12 1 25
						177	9							
11	5760 X	4295	-0-	-1465	-0-	272	1	3895	2	Y	116	116	0	8 1 17
						128	9							

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) 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		
06	8070 X	8003	-0-	-67	-0-	518 1	7340 2	Y	132	137 0	14 1	19
07	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	145 9	8028 2	Y	128	112 0	15 1	20
08	8339 X	8253	-0-	-86	-0-	544 1	7595 2	Y	125	115 0	13 1	17
09	8040 X	7104	-0-	-936	-0-	141 9	6525 2	Y	120	108 0	8 1	21
10	8711 X	8539	-0-	-172	-0-	520 1	7911 2	Y	99	97 0	8 1	15
11	8430 X	6306	-0-	-2124	-0-	138 9	5824 2	Y	74	73 0	5 1	11
						447 1						
						132 9						
						519 1						
						109 9						
						401 1						
						81 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A506H		RRCID -> 273200		COMPL. DATE 03/04/2016		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694				
06	7110 X	6384	-0-	-726	-0-	412 1	5834 2	Y	125	131 0	13 1	18
07	7347 X	6475	-0-	-872	-0-	138 9	5936 2	Y	125	109 0	14 1	20
08	7068 X	6385	-0-	-683	-0-	401 1	5850 2	Y	121	112 0	12 1	17
09	6780 X	6068	-0-	-712	-0-	138 9	5557 2	Y	120	108 0	8 1	21
10	6696 X	6276	-0-	-420	-0-	402 1	5759 2	Y	127	120 0	8 1	20
11	6390 X	5967	-0-	-423	-0-	133 9	5450 2	Y	128	123 0	6 1	19
						379 1						
						132 9						
						377 1						
						140 9						
						376 1						
						141 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A502H		RRCID -> 273217		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379				
06	4980 X	4872	-0-	-108	-0-	313 1	4447 2	Y	102	110 0	13 1	15
07	5146 X	4931	-0-	-215	-0-	112 9	4499 2	Y	118	103 0	11 1	19
08	5177 X	4919	-0-	-258	-0-	302 1	4500 2	Y	103	96 0	12 1	14
09	5010 X	4862	-0-	-148	-0-	130 9	4426 2	Y	119	105 0	7 1	21
10	5177 X	4441	-0-	-736	-0-	306 1	4069 2	Y	96	94 0	8 1	15
11	4860 X	4732	-0-	-128	-0-	113 9	4292 2	Y	128	120 0	4 1	19
						305 1						
						131 9						
						266 1						
						106 9						
						299 1						
						141 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A503H		RRCID -> 273221		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492				
06	10200 X	8349	-0-	-1851	-0-	540 1	7634 2	Y	159	165 0	16 1	23
07	10540 X	9099	-0-	-1441	-0-	175 9	8356 2	Y	163	142 0	18 1	26
08	9176 X	8810	-0-	-366	-0-	564 1	8090 2	Y	151	140 0	16 1	21
09	8880 X	7876	-0-	-1004	-0-	179 9	7224 2	Y	143	130 0	9 1	25
10	9114 X	8792	-0-	-322	-0-	554 1	8064 2	Y	182	169 0	10 1	28
*11	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	166 9	8092 2	Y	170	164 0	9 1	25
						495 1						
						157 9						
						528 1						
						200 9						
						560 1						
						187 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		11640 X	9196	-0-	-2444	-0-	593	1	8436	2	Y	152	163 0	20 1 22
							167	9						
07		12028 X	8605	-0-	-3423	-0-	537	1	7916	2	Y	138	121 0	17 1 22
							152	9						
08		11067 X	8790	-0-	-2277	-0-	553	1	8072	2	Y	150	137 0	14 1 21
							165	9						
09		10380 X	9179	-0-	-1201	-0-	577	1	8425	2	Y	161	145 0	9 1 28
							177	9						
10		10726 X	8901	-0-	-1825	-0-	533	1	8159	2	Y	190	178 0	11 1 29
							209	9						
11		9210 X	6254	-0-	-2956	-0-	394	1	5730	2	Y	118	120 0	9 1 18
							130	9						

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062														
06		8730 X	7872	-0-	-858	-0-	510	1	7234	2	Y	116	122 0	13 1 17
							128	9						
07		8773 X	8188	-0-	-585	-0-	517	1	7617	2	Y	49	45 0	13 1 8
							54	9						
08		8618 X	7677	-0-	-941	-0-	490	1	7143	2	Y	40	37 0	5 1 6
							44	9						
09		8160 X	7474	-0-	-686	-0-	469	1	6854	2	Y	137	117 0	2 1 24
							151	9						
10		8215 X	7670	-0-	-545	-0-	463	1	7072	2	Y	123	119 0	9 1 19
							135	9						
11		7920 X	6499	-0-	-1421	-0-	412	1	5991	2	Y	87	87 0	6 1 13
							96	9						

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888														
06		7470 X	6198	-0-	-1272	-0-	403	1	5706	2	Y	81	82 0	7 1 12
							89	9						
07		7719 X	5730	-0-	-1989	-0-	357	1	5275	2	Y	89	78 0	9 1 14
							98	9						
08		7471 X	6871	-0-	-600	-0-	436	1	6340	2	Y	86	79 0	9 1 12
							95	9						
09		7170 X	6480	-0-	-690	-0-	410	1	5975	2	Y	86	78 0	5 1 15
							95	9						
10		7130 X	6626	-0-	-504	-0-	402	1	6119	2	Y	95	89 0	6 1 15
							105	9						
11		6660 X	6367	-0-	-293	-0-	404	1	5862	2	Y	92	89 0	4 1 14
							101	9						

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080														
06		7320 X	6500	-0-	-820	-0-	421	1	5980	2	Y	90	93 0	9 1 13
							99	9						
07		7564 X	6923	-0-	-641	-0-	429	1	6396	2	Y	89	78 0	10 1 14
							98	9						
08		7285 X	6611	-0-	-674	-0-	418	1	6097	2	Y	87	80 0	9 1 12
							96	9						
09		6870 X	6438	-0-	-432	-0-	406	1	5936	2	Y	87	79 0	5 1 15
							96	9						
10		6913 X	6543	-0-	-370	-0-	393	1	6045	2	Y	95	89 0	6 1 15
							105	9						
11		6690 X	6240	-0-	-450	-0-	397	1	5743	2	Y	91	88 0	4 1 14
							100	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: A518H		RRCID -> 273259		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	9480 X	7734	-0-	-1746	-0-	503 1	7141 2	Y	82 84 0	9 1 12
07	9796 X	7464	-0-	-2332	-0-	90 9	6920 2	Y	71 63 0	9 1 11
08	8587 X	7397	-0-	-1190	-0-	466 1	6872 2	Y	49 46 0	7 1 7
09	7830 X	7144	-0-	-686	-0-	78 9	6586 2	Y	98 85 0	3 1 17
10	8091 X	7476	-0-	-615	-0-	471 1	6939 2	Y	77 75 0	7 1 12
11	7740 X	6704	-0-	-1036	-0-	54 9	6197 2	Y	73 70 0	4 1 11
						450 1				
						108 9				
						452 1				
						85 9				
						427 1				
						80 9				
GALVAN RANCH		WELL #: A520H		RRCID -> 273260		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664		
06	13110 X	10544	-0-	-2566	-0-	688 1	9747 2	Y	99 104 0	11 1 14
07	13485 X	10978	-0-	-2507	-0-	109 9	10181 2	Y	102 89 0	11 1 16
08	12648 X	11171	-0-	-1477	-0-	685 1	10349 2	Y	101 93 0	10 1 14
09	11760 X	10640	-0-	-1120	-0-	112 9	9857 2	Y	97 88 0	6 1 17
10	11315 X	10908	-0-	-407	-0-	711 1	10138 2	Y	99 94 0	7 1 15
11	10800 X	10275	-0-	-525	-0-	111 9	9507 2	Y	103 98 0	5 1 15
						676 1				
						107 9				
						661 1				
						109 9				
						655 1				
						113 9				
BRISCOE R		WELL #: 18H		RRCID -> 273264		COMPL. DATE 01/06/2015		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954		
06	6510 X	6325	-0-	-185	-0-	407 1	5785 2	Y	121 125 0	12 1 18
07	6727 X	6475	-0-	-252	-0-	133 9	5989 2	Y	74 66 0	14 1 12
08	6727 X	6181	-0-	-546	-0-	405 1	5665 2	Y	115 104 0	7 1 16
09	6480 X	5936	-0-	-544	-0-	81 9	5435 2	Y	116 105 0	7 1 20
10	6696 X	6090	-0-	-606	-0-	389 1	5586 2	Y	127 119 0	8 1 20
11	6330 X	5437	-0-	-893	-0-	127 9	4988 2	Y	94 94 0	6 1 14
						373 1				
						128 9				
						364 1				
						140 9				
						346 1				
						103 9				
BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 273358		COMPL. DATE 02/04/2015		TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819		
06	33038 X	33038	-0-	-0-	-0-	2159 1	30587 2	Y	265 276 0	28 1 38
07	35495 X	33553	-0-	-1942	-0-	292 9	31177 2	Y	248 217 0	30 1 39
08	35495 X	32924	-0-	-2571	-0-	2103 1	30560 2	Y	242 224 0	24 1 33
09	34350 X	31217	-0-	-3133	-0-	273 9	28954 2	Y	252 226 0	15 1 44
10	34534 X	31723	-0-	-2811	-0-	2098 1	29508 2	Y	261 248 0	17 1 40
11	33030 X	30427	-0-	-2603	-0-	266 9	28193 2	Y	262 251 0	12 1 39
						1986 1				
						277 9				
						1928 1				
						287 9				
						1946 1				
						288 9				

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 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		
06		4050 X	3751	-0-	-299	-0-	242 1	3411 2	Y	89	94 0	10 1	13	
							98 9							
07		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	248 1	3676 2	Y	102	89 0	10 1	16	
							112 9							
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							

GALVAN RANCH LP			WELL #: 7H		RRCID -> 273836		COMPL. DATE 05/05/2019		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 8748 - 12266			
06		9450 X	8685	-0-	-765	-0-	566 1	7977 2	Y	129	133 0	13 1	19	
							142 9							
07		9765 X	8956	-0-	-809	-0-	557 1	8256 2	Y	130	114 0	14 1	21	
							143 9							
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							

GALVAN RANCH LP			WELL #: 6H		RRCID -> 273840		COMPL. DATE 04/23/2015		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 8993 - 12897			
06		13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-			Y	-0-			-0-	
07		13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	

GALVAN RANCH LP			WELL #: 5H		RRCID -> 273841		COMPL. DATE 09/03/2016		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 9021 - 11415			
06		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	459 1	6510 2	Y	111	122 0	16 1	16	
							122 9							
07		7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	464 1	6899 2	Y	136	118 0	12 1	22	
							150 9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	23400 X	20301	-0-	-3099	-0-	1337	1	18946	2	Y	16	16 0	2 1	2
						18	9							
07	24277 X	24277	-0-	-0-	-0-	1535	1	22738	2	Y	4	3 0	2 1	1
						4	9							
08	23066 X	23066	-0-	-0-	-0-	1480	1	21579	2	Y	6	6 0		1
						7	9							
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
						8	9							
11	23490 X	20774	-0-	-2716	-0-	1342	1	19423	2	Y	8	7 0	1 1	1
						9	9							

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

06	26730 X	25253	-0-	-1477	-0-	1665	1	23579	2	Y	8	9 0	1 1	1
						9	9							
07	26939 X	25859	-0-	-1080	-0-	1634	1	24219	2	Y	5	4 0	1 1	1
						6	9							
08	26443 X	23839	-0-	-2604	-0-	1529	1	22304	2	Y	5	5 0		1
						6	9							
09	25260 X	23157	-0-	-2103	-0-	1484	1	21667	2	Y	5	5 0		1
						6	9							
10	26102 X	23681	-0-	-2421	-0-	1452	1	22222	2	Y	6	6 0		1
						7	9							
11	25260 X	22703	-0-	-2557	-0-	1467	1	21228	2	Y	7	7 0		1
						8	9							

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

06	32550 X	31335	-0-	-1215	-0-	2067	1	29268	2	Y	-0-			-0-
07	32736 X	31972	-0-	-764	-0-	2023	1	29943	2	Y	5	4 0		1
						6	9							
08	32023 X	30912	-0-	-1111	-0-	1986	1	28915	2	Y	10	9 0	1 1	1
						11	9							
09	31350 X	29598	-0-	-1752	-0-	1900	1	27684	2	Y	13	11 0	1 1	2
						14	9							
10	32395 X	29869	-0-	-2526	-0-	1833	1	28030	2	Y	5	5 0	1 1	1
						6	9							
11	31350 X	28588	-0-	-2762	-0-	1847	1	26741	2	Y	-0-	1 0		-0-

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

06	30510 X	28518	-0-	-1992	-0-	1881	1	26636	2	Y	1	2 0		-0-
						1	9							
07	31527 X	29841	-0-	-1686	-0-	1886	1	27954	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
08	30597 X	29249	-0-	-1348	-0-	1877	1	27370	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
09	29610 X	28225	-0-	-1385	-0-	1811	1	26412	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
10	29853 X	28699	-0-	-1154	-0-	1760	1	26937	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
11	28890 X	27222	-0-	-1668	-0-	1759	1	25461	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06		27510 X	25988	-0-	-1522	-0-	1712	1	24276	2	Y	-0-			-0-
07		28427 X	27239	-0-	-1188	-0-	1723	1	25516	2	Y	-0-			-0-
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-

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132															
06		14730 X	12386	-0-	-2344	-0-	799	1	11304	2	Y	257	268	0	37
							283	9							
07		13857 X	11428	-0-	-2429	-0-	709	1	10520	2	Y	181	160	0	29
							199	9							
08		13702 X	9189	-0-	-4513	-0-	581	1	8446	2	Y	147	138	0	20
							162	9							
09		12990 X	4126	-0-	-8864	-0-	260	1	3801	2	Y	59	60	0	10
							65	9							
10		13113 X	2648	-0-	-10465	-0-	160	1	2443	2	Y	41	41	0	6
							45	9							
*11		20666 X	20666	-0-	-0-	-0-	1310	1	18972	2	Y	349	301	0	52
							384	9							

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122															
06		8700 X	8523	-0-	-177	-0-	553	1	7837	2	Y	121	124	0	17
							133	9							
07		9083 X	8695	-0-	-388	-0-	544	1	8027	2	Y	113	98	0	18
							124	9							
08		9083 X	8656	-0-	-427	-0-	549	1	7989	2	Y	107	99	0	15
							118	9							
09		8790 X	8316	-0-	-474	-0-	525	1	7656	2	Y	123	110	0	21
							135	9							
10		8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	533	1	8178	2	Y	143	134	0	22
							157	9							
11		8520 X	7928	-0-	-592	-0-	502	1	7273	2	Y	139	133	0	21
							153	9							

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208															
06		16200 X	15051	-0-	-1149	-0-	979	1	13874	2	Y	180	187	0	26
							198	9							
07		16523 X	15482	-0-	-1041	-0-	969	1	14326	2	Y	170	149	0	27
							187	9							
08		16337 X	15185	-0-	-1152	-0-	963	1	14036	2	Y	169	156	0	23
							186	9							
09		15810 X	14640	-0-	-1170	-0-	927	1	13516	2	Y	179	160	0	31
							197	9							
10		16089 X	14979	-0-	-1110	-0-	906	1	13863	2	Y	191	180	0	30
							210	9							
11		15060 X	14386	-0-	-674	-0-	917	1	13278	2	Y	174	169	0	26
							191	9							

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918															
06		22350 X	19421	-0-	-2929	-0-	1279	1	18142	2	Y	-0-			-0-
07		23226 X	23226	-0-	-0-	-0-	1469	1	21757	2	Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT		
06	7170 X	3081	-0-	-4089	-0-	187	1	2611	2	Y	257	247	0	16	1	37
						283	9									
07	6882 X	3557	-0-	-3325	-0-	208	1	3107	2	Y	220	193	0	29	1	35
						242	9									
08	6479 X	3781	-0-	-2698	-0-	223	1	3222	2	Y	305	276	0	22	1	42
						336	9									
09	6270 X	2641	-0-	-3629	-0-	160	1	2329	2	Y	138	137	0	19	1	24
						152	9									
10	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	245	1	3733	2	Y	291	261	0	9	1	45
						320	9									
*11	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	299	1	4300	2	Y	320	303	0	14	1	48
						352	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511																
06	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	334	1	4710	2	Y	179	192	0	23	1	26
						197	9									
07	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	346	1	5135	2	Y	131	116	0	20	1	21
						144	9									
08	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	352	1	5131	2	Y	194	175	0	13	1	27
						213	9									
09	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	367	1	5311	2	Y	207	186	0	12	1	36
						228	9									
10	5611 X	4914	-0-	-697	-0-	286	1	4384	2	Y	222	210	0	14	1	34
						244	9									
11	5520 X	4456	-0-	-1064	-0-	274	1	3950	2	Y	211	203	0	10	1	32
						232	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604																
06	6540 X	5973	-0-	-567	-0-	383	1	5421	2	Y	154	158	0	15	1	22
						169	9									
07	6758 X	6150	-0-	-608	-0-	377	1	5578	2	Y	177	154	0	17	1	28
						195	9									
08	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	406	1	5906	2	Y	268	242	0	17	1	37
						295	9									
09	6390 X	6265	-0-	-125	-0-	377	1	5504	2	Y	349	308	0	17	1	61
						384	9									
10	6603 X	6142	-0-	-461	-0-	353	1	5384	2	Y	368	348	0	24	1	57
						405	9									
11	6390 X	5503	-0-	-887	-0-	332	1	4800	2	Y	337	326	0	17	1	51
						371	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 GU9 STATE (SA)		WELL #: 56H		RRCID -> 276425		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 7573		PERF. 7783		- 14535				
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					
06	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	358 364	1 9	5053	2	Y	331	339	0	33	1	48
07	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	362 372	1 9	5353	2	Y	338	295	0	37	1	54
08	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	352 397	1 9	5130	2	Y	361	332	0	33	1	50
09	5790 X	5094	-0-	-696	-0-	305 365	1 9	4424	2	Y	332	301	0	23	1	58
10	6076 X	4578	-0-	-1498	-0-	259 352	1 9	3967	2	Y	320	306	0	22	1	50
11	5880 X	4095	-0-	-1785	-0-	244 314	1 9	3537	2	Y	285	277	0	15	1	43

BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 57H		RRCID -> 276426		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 7581		PERF. 7783		- 14594				
06	3180 X	2658	-0-	-522	-0-	163 205	1 9	2290	2	Y	186	194	0	20	1	27
07	2976 X	2509	-0-	-467	-0-	147 193	1 9	2169	2	Y	175	153	0	21	1	28
08	3038 X	2574	-0-	-464	-0-	152 206	1 9	2216	2	Y	187	172	0	17	1	26
09	2940 X	2384	-0-	-556	-0-	139 200	1 9	2045	2	Y	182	164	0	12	1	32
10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	183 261	1 9	2801	2	Y	237	220	0	12	1	37
*11	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	181 241	1 9	2662	2	Y	219	212	0	11	1	33

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 47H		RRCID -> 276427		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7757		- 14526				
06	6750 X	4857	-0-	-1893	-0-	293 449	1 9	4115	2	Y	408	399	0	28	1	59
07	5704 X	4350	-0-	-1354	-0-	249 387	1 9	3714	2	Y	352	309	0	46	1	56
08	5022 X	3345	-0-	-1677	-0-	196 294	1 9	2855	2	Y	267	252	0	34	1	37
09	4860 X	1234	-0-	-3626	-0-	75 36	1 9	1123	2	Y	33	47	0	17	1	6
10	5022 X	874	-0-	-4148	-0-	46 95	1 9	733	2	Y	86	77	0	2	1	13
11	4860 X	2582	-0-	-2278	-0-	145 317	1 9	2120	2	Y	288	254	0	4	1	43

GALVAN RANCH		WELL #: B252H		RRCID -> 276459		COMPL. DATE 05/29/2015		TOTAL DEPTH 8908		PERF. 9478		- 15082				
06	23940 X	22572	-0-	-1368	-0-	1490 1	1 9	21081	2	Y	1	1	0			-0-
07	24676 X	24401	-0-	-275	-0-	1543	1	22858	2	Y	-0-					-0-
08	24180 X	23491	-0-	-689	-0-	1509	1	21982	2	Y	-0-					-0-
09	23010 X	22243	-0-	-767	-0-	1426	1	20817	2	Y	-0-					-0-
10	24397 X	22578	-0-	-1819	-0-	1385	1	21193	2	Y	-0-					-0-
11	23610 X	21447	-0-	-2163	-0-	1385 1	1 9	20061	2	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B248H		RRCID -> 276473		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264			
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	
06	22500 X	18440	-0-	-4060	-0-	1216 1	17220 2	Y	4	4 0 1 1	1
07	21576 X	15525	-0-	-6051	-0-	981 1	14543 2	Y	1	2 0	-0-
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	2 0	-0-
10	20119 X	18392	-0-	-1727	-0-	1128 1	17261 2	Y	3	3 0	-0-
11	19290 X	17291	-0-	-1999	-0-	1116 1	16172 2	Y	3	3 0	-0-

BRISCOE G GU11 STATE (SA)		WELL #: 60H		RRCID -> 276686		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576			
06	6960 X	4047	-0-	-2913	-0-	253 1	3560 2	Y	213	241 0 35 1	31
07	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	491 1	7259 2	Y	487	417 0 24 1	77
08	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	536 1	7140 2	Y	478	441 0 48 1	66
09	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	490 1	6527 2	Y	475	428 0 30 1	83
10	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	526 1	6463 2	Y	451	432 0 32 1	70
*11	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	447 1	6530 2	Y	492	467 0 21 1	74

BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 54H		RRCID -> 276690		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297			
06	3810 X	3558	-0-	-252	-0-	206 1	2888 2	Y	422	429 0 40 1	61
07	3937 X	3484	-0-	-453	-0-	464 1	2860 2	Y	391	343 0 47 1	62
08	3813 X	3420	-0-	-393	-0-	194 1	2816 2	Y	374	346 0 38 1	52
09	3570 X	3192	-0-	-378	-0-	430 1	2590 2	Y	385	347 0 23 1	67
10	3689 X	2792	-0-	-897	-0-	193 1	2294 2	Y	315	307 0 26 1	49
11	3570 X	2687	-0-	-883	-0-	411 1	2162 2	Y	343	326 0 15 1	51

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 48H		RRCID -> 276697		COMPL. DATE 07/30/2019		TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422			
06	5820 X	5335	-0-	-485	-0-	303 1	4291 2	Y	674	690 0 66 1	97
07	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	741 1	4729 2	Y	574	505 0 75 1	91
08	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	319 1	4869 2	Y	558	516 0 56 1	77
09	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	631 1	5191 2	Y	544	491 0 35 1	95
10	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	337 1	5466 2	Y	549	522 0 37 1	85
*11	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	614 1	4586 2	Y	548	525 0 26 1	82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		15120 X	13961	-0-	-1159	-0-	907	1	12827	2	Y	206	213	0	22 1 30
							227	9							
07		15438 X	14327	-0-	-1111	-0-	890	1	13224	2	Y	194	170	0	23 1 31
							213	9							
08		15314 X	14245	-0-	-1069	-0-	899	1	13128	2	Y	198	183	0	19 1 27
							218	9							
09		14610 X	13535	-0-	-1075	-0-	854	1	12453	2	Y	207	186	0	12 1 36
							228	9							
10		14725 X	13788	-0-	-937	-0-	830	1	12712	2	Y	224	211	0	14 1 35
							246	9							
11		13950 X	13116	-0-	-834	-0-	832	1	12047	2	Y	215	208	0	10 1 32
							237	9							

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475															
06		2400 X	1547	-0-	-853	-0-	85	1	1190	2	Y	247	253	0	25 1 36
							272	9							
07		3007 X	1705	-0-	-1302	-0-	91	1	1364	2	Y	227	199	0	28 1 36
							250	9							
08		3007 X	1965	-0-	-1042	-0-	108	1	1561	2	Y	269	246	0	22 1 37
							296	9							
09		2910 X	2297	-0-	-613	-0-	126	1	1863	2	Y	280	251	0	17 1 49
							308	9							
10		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	169	1	2575	2	Y	369	342	0	19 1 57
							406	9							
*11		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	166	1	2424	2	Y	368	353	0	17 1 55
							405	9							

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732															
06		33420 X	32126	-0-	-1294	-0-	2117	1	29999	2	Y	9	10	0	1 1 1
							10	9							
07		34534 X	33586	-0-	-948	-0-	2125	1	31454	2	Y	6	5	0	1 1 1
							7	9							
08		33604 X	32750	-0-	-854	-0-	2102	1	30641	2	Y	6	5	0	1 1 1
							7	9							
09		32520 X	31338	-0-	-1182	-0-	2011	1	29321	2	Y	5	5	0	1 1 1
							6	9							
10		33573 X	31960	-0-	-1613	-0-	1959	1	29994	2	Y	6	6	0	1 1 1
							7	9							
11		32490 X	30184	-0-	-2306	-0-	1947	1	28230	2	Y	6	6	0	1 1 1
							7	9							

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042															
06		34020 X	31795	-0-	-2225	-0-	2096	1	29685	2	Y	13	14	0	1 1 2
							14	9							
07		34999 X	32570	-0-	-2429	-0-	2059	1	30498	2	Y	12	11	0	1 1 2
							13	9							
08		34534 X	32008	-0-	-2526	-0-	2056	1	29939	2	Y	12	11	0	1 1 2
							13	9							
09		32970 X	30608	-0-	-2362	-0-	1964	1	28630	2	Y	13	12	0	1 1 2
							14	9							
10		33511 X	30512	-0-	-2999	-0-	1871	1	28624	2	Y	15	14	0	1 1 2
							17	9							
11		31800 X	30446	-0-	-1354	-0-	1963	1	28469	2	Y	13	12	0	1 1 2
							14	9							

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)	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	
06		18570 X	16968	-0-	-1602	-0-	1113	1	15756	2	Y	90	92 0	9 1	13
							99	9							
07		19189 X	17767	-0-	-1422	-0-	1117	1	16567	2	Y	75	66 0	10 1	12
							83	9							
08		19189 X	17536	-0-	-1653	-0-	1121	1	16329	2	Y	78	72 0	7 1	11
							86	9							
09		18060 X	16591	-0-	-1469	-0-	1060	1	15437	2	Y	85	76 0	5 1	15
							94	9							
10		18166 X	16928	-0-	-1238	-0-	1031	1	15792	2	Y	95	89 0	6 1	15
							105	9							
11		17190 X	16179	-0-	-1011	-0-	1039	1	15037	2	Y	94	91 0	4 1	14
							103	9							

GALVAN RANCH LP GU7 STATE				WELL #:	16H	RRCID ->	276806	COMPL. DATE	06/09/2015	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	8821 -	17048	
06		25080 X	22811	-0-	-2269	-0-	1495	1	21170	2	Y	133	138 0	14 1	19
							146	9							
07		25792 X	23760	-0-	-2032	-0-	1494	1	22128	2	Y	125	109 0	15 1	20
							138	9							
08		25792 X	22996	-0-	-2796	-0-	1470	1	21392	2	Y	122	113 0	12 1	17
							134	9							
09		24480 X	21887	-0-	-2593	-0-	1394	1	20347	2	Y	133	119 0	8 1	23
							146	9							
10		24304 X	22461	-0-	-1843	-0-	1368	1	20930	2	Y	148	139 0	9 1	23
							163	9							
11		22980 X	21786	-0-	-1194	-0-	1396	1	20230	2	Y	145	139 0	7 1	22
							160	9							

GALVAN STATE GU5				WELL #:	12H	RRCID ->	276807	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8520 -	18413	
06		36540 X	32934	-0-	-3606	-0-	2160	1	30601	2	Y	157	166 0	18 1	23
							173	9							
07		36487 X	34348	-0-	-2139	-0-	2163	1	32013	2	Y	156	136 0	18 1	25
							172	9							
08		36208 X	33953	-0-	-2255	-0-	2170	1	31603	2	Y	164	151 0	15 1	23
							180	9							
09		34740 X	32548	-0-	-2192	-0-	2074	1	30258	2	Y	196	175 0	10 1	34
							216	9							
10		35743 X	33172	-0-	-2571	-0-	2023	1	30945	2	Y	185	177 0	13 1	29
							204	9							
11		33240 X	31849	-0-	-1391	-0-	2043	1	29610	2	Y	178	171 0	9 1	27
							196	9							

GALVAN STATE GU4				WELL #:	11H	RRCID ->	276808	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	8364 -	16601	
06		24510 X	24243	-0-	-267	-0-	1585	1	22472	2	Y	169	179 0	19 1	24
							186	9							
07		24645 X	23778	-0-	-867	-0-	1493	1	22107	2	Y	162	141 0	19 1	26
							178	9							
08		26288 X	24849	-0-	-1439	-0-	1585	1	23080	2	Y	167	154 0	16 1	23
							184	9							
09		25440 X	23484	-0-	-1956	-0-	1496	1	21798	2	Y	173	155 0	11 1	30
							190	9							
10		26288 X	23274	-0-	-3014	-0-	1416	1	21669	2	Y	172	163 0	12 1	27
							189	9							
11		24240 X	21060	-0-	-3180	-0-	1349	1	19543	2	Y	153	149 0	8 1	23
							168	9							

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		
06	13410 X	8078	-0-	-5332	-0-	527	1	7461	2	Y	82	86	0	10	1	12
07	13857 X	13690	-0-	-167	-0-	90	9	12704	2	Y	117	101	0	9	1	19
08	13136 X	13136	-0-	-0-	-0-	129	9	12201	2	Y	89	85	0	11	1	12
09	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	837	1	10859	2	Y	87	78	0	6	1	15
10	13702 X	12143	-0-	-1559	-0-	98	9	11304	2	Y	92	87	0	6	1	14
11	13260 X	10590	-0-	-2670	-0-	744	1	9819	2	Y	85	82	0	4	1	13
						96	9									
						738	1									
						101	9									
						677	1									
						94	9									
BRISCOE G		WELL #: 50H		RRCID -> 276888		COMPL. DATE 12/09/2015				TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266						
06	2730 X	2055	-0-	-675	-0-	121	1	1734	2	Y	182	197	0	24	1	26
07	2821 X	2338	-0-	-483	-0-	200	9	1983	2	Y	201	174	0	21	1	32
08	2697 X	2195	-0-	-502	-0-	134	1	1851	2	Y	198	183	0	20	1	27
09	2610 X	1920	-0-	-690	-0-	221	9	1639	2	Y	151	140	0	12	1	26
10	2480 X	1925	-0-	-555	-0-	126	1	1644	2	Y	157	149	0	10	1	24
11	2250 X	1885	-0-	-365	-0-	218	9	1613	2	Y	147	142	0	7	1	22
						115	1									
						166	9									
						108	1									
						173	9									
						110	1									
						162	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A427H		RRCID -> 276890		COMPL. DATE 04/20/2016				TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945						
06	15750 X	13010	-0-	-2740	-0-	851	1	12034	2	Y	114	121	0	14	1	16
07	16275 X	11255	-0-	-5020	-0-	125	9	10485	2	Y	57	51	0	13	1	9
08	16647 X	15172	-0-	-1475	-0-	707	1	14101	2	Y	94	84	0	6	1	13
09	16110 X	14208	-0-	-1902	-0-	63	9	13200	2	Y	94	85	0	6	1	16
10	16647 X	13862	-0-	-2785	-0-	968	1	12922	2	Y	88	84	0	6	1	14
11	14670 X	13180	-0-	-1490	-0-	103	9	12235	2	Y	93	89	0	4	1	14
						905	1									
						103	9									
						843	1									
						97	9									
						843	1									
						102	9									
GALVAN RANCH		WELL #: C316H		RRCID -> 276892		COMPL. DATE 10/28/2016				TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185						
06	38940 X	36977	-0-	-1963	-0-	2437	1	34540	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	39401 X	38178	-0-	-1223	-0-	2414	1	35764	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	38936 X	37238	-0-	-1698	-0-	2394	1	34844	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	37500 X	35667	-0-	-1833	-0-	2290	1	33377	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	38471 X	36290	-0-	-2181	-0-	2225	1	34065	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	36990 X	34706	-0-	-2284	-0-	2241	1	32465	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	39420 X	34119	-0-	-5301	-0-	2249	1	31862	2	Y	7	7	0	1	1	1
07	40734 X	32602	-0-	-8132	-0-	2061	1	30535	2	Y	5	4	0	1	1	1
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

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

06	4650 X	4004	-0-	-646	-0-	245	1	3474	2	Y	259	276	0	31	1	37
07	4805 X	4177	-0-	-628	-0-	248	1	3645	2	Y	258	225	0	29	1	41
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

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

06	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	502	1	7114	2	Y	118	101	0			17
07	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	346	1	5121	2	Y	86	76	0	13	1	14
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

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

06	6120 X	4760	-0-	-1360	-0-	309	1	4388	2	Y	57	55	0	4	1	8
07	6107 X	5375	-0-	-732	-0-	335	1	4948	2	Y	84	73	0	6	1	13
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		7320 X	6787	-0-	-533	-0-	424 1	6011 2	Y	320	326 0	30 1		46
							352 9							
07		7564 X	5517	-0-	-2047	-0-	331 1	4893 2	Y	266	234 0	36 1		42
							293 9							
08		7564 X	5096	-0-	-2468	-0-	308 1	4506 2	Y	256	237 0	26 1		35
							282 9							
09		7260 X	4728	-0-	-2532	-0-	284 1	4162 2	Y	256	230 0	16 1		45
							282 9							
10		7006 X	4518	-0-	-2488	-0-	259 1	3982 2	Y	252	241 0	17 1		39
							277 9							
11		6780 X	4024	-0-	-2756	-0-	244 1	3529 2	Y	228	221 0	12 1		34
							251 9							

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415														
06		8820 X	7161	-0-	-1659	-0-	469 1	6604 2	Y	80	88 0	11 1		12
							88 9							
07		10912 X	6844	-0-	-4068	-0-	428 1	6317 2	Y	90	79 0	9 1		14
							99 9							
08		10292 X	6988	-0-	-3304	-0-	441 1	6435 2	Y	102	93 0	9 1		14
							112 9							
09		7740 X	6223	-0-	-1517	-0-	392 1	5728 2	Y	94	85 0	7 1		16
							103 9							
10		7440 X	6412	-0-	-1028	-0-	386 1	5926 2	Y	91	87 0	6 1		14
							100 9							
11		7170 X	6852	-0-	-318	-0-	438 1	6347 2	Y	61	62 0	4 1		9
							67 9							

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453														
06		10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	668 1	9449 2	Y	124	126 0	11 1		18
							136 9							
07		11377 X	10307	-0-	-1070	-0-	643 1	9547 2	Y	106	93 0	14 1		17
							117 9							
08		11501 X	9684	-0-	-1817	-0-	614 1	8969 2	Y	92	86 0	10 1		13
							101 9							
09		11130 X	9238	-0-	-1892	-0-	583 1	8539 2	Y	105	94 0	6 1		18
							116 9							
10		11501 X	5458	-0-	-6043	-0-	328 1	5021 2	Y	99	95 0	7 1		15
							109 9							
11		10260 X	-0-	-0-	-10260	-0-			Y	1	11 0	5 1		-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422														
06		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	72 1	1029 2	Y	332	304 0	12 1		48
							365 9							
07		1364 X	956	-0-	-408	-0-	48 1	692 2	Y	196	176 0	37 1		31
							216 9							
08		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	75 1	1110 2	Y	288	260 0	19 1		40
							317 9							
09		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	82 1	1198 2	Y	260	237 0	18 1		45
							286 9							
10		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	108 1	1648 2	Y	324	301 0	18 1		50
							356 9							
11		1470 X	1243	-0-	-227	-0-	69 1	1006 2	Y	153	165 0	15 1		23
							168 9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	406	1	5746	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
07	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	357	1	5293	2	Y	-0-					-0-
08	5549 X	5096	-0-	-453	-0-	325	1	4741	2	Y	27	23	0			4
09	6150 X	5515	-0-	-635	-0-	352	1	5094	2	Y	63	54	0	2	1	11
10	6355 X	5153	-0-	-1202	-0-	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-
GALVAN RANCH		WELL #: A424H		RRCID -> 277229		COMPL. DATE 04/22/2017				TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222						
06	8760 X	5750	-0-	-3010	-0-	375	1	5309	2	Y	60	61	0	6	1	9
07	8246 X	7699	-0-	-547	-0-	481	1	7156	2	Y	56	49	0	7	1	9
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-	385	1	5607	2	Y	60	55	0	4	1	10
10	7688 X	6417	-0-	-1271	-0-	387	1	5945	2	Y	77	71	0	4	1	12
*11	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	529	1	7669	2	Y	108	100	0	4	1	16
GALVAN RANCH		WELL #: A430H		RRCID -> 277232		COMPL. DATE 12/24/2015				TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879						
06	21720 X	7419	-0-	-14301	-0-	487	1	6878	2	Y	49	71	0	17	1	7
07	24929 X	24929	-0-	-0-	-0-	1573	1	23270	2	Y	78	67	0	6	1	12
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-	1256	1	18279	2	Y	159	147	0	13	1	28
10	24924 X	19438	-0-	-5486	-0-	1181	1	18089	2	Y	153	146	0	11	1	24
11	24120 X	18091	-0-	-6029	-0-	1158	1	16799	2	Y	122	121	0	7	1	18
GALVAN RANCH		WELL #: C314H		RRCID -> 277273		COMPL. DATE 11/06/2016				TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072						
06	17220 X	15627	-0-	-1593	-0-	1030	1	14597	2	Y	-0-					-0-
07	18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	1152	1	17044	2	Y	2	2	0			-0-
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-

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) 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
06	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	69	1	986	2	Y	132	138	0	15 1 19
						145	9							
07	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	70	1	1033	2	Y	130	113	0	15 1 21
						143	9							
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							

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149														
06	7500 X	3849	-0-	-3651	-0-	219	1	3093	2	Y	488	552	0	78 1 70
						537	9							
07	7750 X	5714	-0-	-2036	-0-	327	1	4825	2	Y	511	445	0	55 1 81
						562	9							
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							

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496														
06	17910 X	16911	-0-	-999	-0-	1104	1	15646	2	Y	146	151	0	16 1 21
						161	9							
07	18414 X	17744	-0-	-670	-0-	1114	1	16470	2	Y	145	127	0	16 1 23
						160	9							
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							

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351														
06	3060 X	1356	-0-	-1704	-0-	89	1	1260	2	Y	6	11	0	3 1 1
						7	9							
07	5580 X	27	-0-	-5553	-0-	27	2			Y	-0-	1	1	-0-
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-

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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	25350 X	18480	-0-	-6870	-0-	1203	1	17049	2	Y	207	202	0	14	1	30
						228	9									
07	26288 X	22405	-0-	-3883	-0-	1398	1	20726	2	Y	255	221	0	23	1	41
						281	9									
08	26288 X	22396	-0-	-3892	-0-	1421	1	20682	2	Y	266	245	0	25	1	37
						293	9									
09	25440 X	23603	-0-	-1837	-0-	1498	1	21840	2	Y	241	219	0	17	1	42
						265	9									
10	25110 X	20429	-0-	-4681	-0-	1241	1	18989	2	Y	181	179	0	16	1	28
						199	9									
11	21690 X	18336	-0-	-3354	-0-	1172	1	17000	2	Y	149	146	0	9	1	22
						164	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

06	17340 X	12998	-0-	-4342	-0-	854	1	12097	2	Y	43	37	0			6
						47	9									
07	18763 X	18763	-0-	-0-	-0-	1184	1	17537	2	Y	38	33	0	5	1	6
						42	9									
08	17236 X	16733	-0-	-503	-0-	1076	1	15640	2	Y	15	15	0	4	1	2
						17	9									
09	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	972	1	14128	2	Y	28	24	0	1	1	5
						31	9									
10	17453 X	13789	-0-	-3664	-0-	843	1	12916	2	Y	27	26	0	2	1	4
						30	9									
11	16890 X	9799	-0-	-7091	-0-	632	1	9138	2	Y	26	25	0	1	1	4
						29	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

06	18996 X	18996	-0-	-0-	-0-	1238	1	17541	2	Y	197	194	0	15	1	28
						217	9									
07	23157 X	19249	-0-	-3908	-0-	1205	1	17835	2	Y	190	166	0	22	1	30
						209	9									
08	23157 X	18113	-0-	-5044	-0-	1149	1	16754	2	Y	191	176	0	19	1	26
						210	9									
09	22410 X	17209	-0-	-5201	-0-	1091	1	15898	2	Y	200	179	0	12	1	35
						220	9									
10	22754 X	15533	-0-	-7221	-0-	941	1	14405	2	Y	170	165	0	14	1	26
						187	9									
11	18990 X	945	-0-	-18045	-0-	60	1	873	2	Y	11	27	0	8	1	2
						12	9									

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

06	47460 X	46182	-0-	-1278	-0-	3046	1	43136	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
07	48050 X	46061	-0-	-1989	-0-	2912	1	43149	2	Y	-0-					-0-
08	47089 X	44972	-0-	-2117	-0-	2887	1	42078	2	Y	6	5	0			1
						7	9									
09	46170 X	43224	-0-	-2946	-0-	2775	1	40442	2	Y	6	6	0			1
						7	9									
10	47709 X	43910	-0-	-3799	-0-	2692	1	41217	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
						1	9									
11	46170 X	41957	-0-	-4213	-0-	2710	1	39247	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 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	
06	26130 X	25382	-0-	-748	-0-	1675 1	23688 2	Y	17	19 0	2 1	2
07	27001 X	25261	-0-	-1740	-0-	1599 1	23641 2	Y	19	16 0	2 1	3
08	27373 X	24431	-0-	-2942	-0-	1569 1	22843 2	Y	17	16 0	2 1	2
09	26490 X	23721	-0-	-2769	-0-	1522 1	22178 2	Y	19	17 0	1 1	3
10	27373 X	24164	-0-	-3209	-0-	1481 1	22662 2	Y	19	18 0	1 1	3
11	25380 X	22901	-0-	-2479	-0-	1477 1	21403 2	Y	19	18 0	1 1	3

GALVAN RANCH		WELL #: B333H		RRCID -> 279643		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 9313 - 16737		
06	50631 X	50631	-0-	-0-	-0-	3338 1	47249 2	Y	40	48 0	8 1	6
07	50785 X	50785	-0-	-0-	-0-	3209 1	47539 2	Y	34	30 0	5 1	5
08	50340 X	50340	-0-	-0-	-0-	3232 1	47065 2	Y	39	36 0	3 1	5
09	48660 X	48601	-0-	-59	-0-	3118 1	45438 2	Y	41	37 0	2 1	7
10	50282 X	49871	-0-	-411	-0-	3053 1	46768 2	Y	45	42 0	3 1	7
11	48660 X	47995	-0-	-665	-0-	3095 1	44854 2	Y	42	41 0	2 1	6

GALVAN RANCH		WELL #: B328H		RRCID -> 279644		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 9499 - 16642		
06	46200 X	42240	-0-	-3960	-0-	2781 1	39383 2	Y	69	72 0	8 1	10
07	47430 X	42736	-0-	-4694	-0-	2699 1	39976 2	Y	55	48 0	8 1	9
08	46872 X	42258	-0-	-4614	-0-	2712 1	39489 2	Y	52	49 0	5 1	7
09	45360 X	41065	-0-	-4295	-0-	2630 1	38371 2	Y	58	52 0	3 1	10
10	46872 X	41586	-0-	-5286	-0-	2546 1	38970 2	Y	64	60 0	4 1	10
11	42240 X	39656	-0-	-2584	-0-	2557 1	37030 2	Y	63	61 0	3 1	9

GALVAN RANCH		WELL #: B330H		RRCID -> 279645		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 8987		PERF. 9404 - 16556		
06	35563 X	35563	-0-	-0-	-0-	2342 1	33191 2	Y	27	26 0	2 1	4
07	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	895 1	13284 2	Y	1	2 0	3 1	-0-
08	10633 X	9246	-0-	-1387	-0-	594 1	8643 2	Y	8	7 0		1
09	19590 X	10509	-0-	-9081	-0-	674 1	9824 2	Y	10	8 0	1 1	2
10	20243 X	11554	-0-	-8689	-0-	709 1	10831 2	Y	13	12 0	1 1	2
11	19590 X	9295	-0-	-10295	-0-	596 1	8622 2	Y	70	61 0	1 1	10

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	41190 X	36812	-0-	-4378	-0-	2426	1	34341	2	Y	41	42	0	5	1	6
07	41974 X	38230	-0-	-3744	-0-	2415	1	35781	2	Y	31	27	0	5	1	5
08	41230 X	37596	-0-	-3634	-0-	2414	1	35152	2	Y	27	25	0	3	1	4
09	37770 X	36430	-0-	-1340	-0-	2336	1	34059	2	Y	32	28	0	2	1	6
10	39029 X	37019	-0-	-2010	-0-	2267	1	34715	2	Y	34	33	0	2	1	5
11	36990 X	35424	-0-	-1566	-0-	2284	1	33101	2	Y	35	33	0	2	1	5

GALVAN RANCH		WELL #: C189H		RRCID -> 279647		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779								
06	25170 X	24397	-0-	-773	-0-	24397	2			N	-0-					-0-
07	26350 X	24048	-0-	-2302	-0-	24048	2			N	-0-					-0-
08	26350 X	25464	-0-	-886	-0-	25464	2			N	-0-					-0-
09	25500 X	23330	-0-	-2170	-0-	23330	2			N	-0-					-0-
10	25203 X	22462	-0-	-2741	-0-	22462	2			N	-0-					-0-
11	24630 X	22501	-0-	-2129	-0-	22501	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 9H		RRCID -> 279648		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108								
06	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-					-0-
07	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-
08	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
09	5130 X	5	-0-	-5125	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C		WELL #: 13H		RRCID -> 279649		COMPL. DATE 01/03/2016		TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503								
06	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	370	1	5250	2	Y	300	308	0	29	1	43
07	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	330	9	5530	2	Y	314	273	0	34	1	50
08	6138 X	6021	-0-	-117	-0-	372	1	5301	2	Y	324	298	0	31	1	45
09	5940 X	5461	-0-	-479	-0-	345	9	4793	2	Y	309	280	0	20	1	54
10	6200 X	5164	-0-	-1036	-0-	364	1	4575	2	Y	262	254	0	21	1	41
11	6000 X	5188	-0-	-812	-0-	356	9	4563	2	Y	281	268	0	12	1	42

GALVAN RANCH		WELL #: A456H		RRCID -> 279650		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498								
06	27540 X	26750	-0-	-790	-0-	1762	1	24943	2	Y	41	42	0	5	1	6
07	27714 X	26755	-0-	-959	-0-	1688	1	25024	2	Y	39	34	0	5	1	6
08	29729 X	25882	-0-	-3847	-0-	1658	1	24182	2	Y	38	35	0	4	1	5
09	28770 X	24759	-0-	-4011	-0-	1587	1	23126	2	Y	42	38	0	2	1	7
10	29729 X	24808	-0-	-4921	-0-	1518	1	23243	2	Y	43	40	0	3	1	7
11	26760 X	23958	-0-	-2802	-0-	1543	1	22367	2	Y	44	42	0	2	1	7

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	* EOM BALANCE	
06	17310 X	16545	-0-	-765	-0-	1088	1	15424	2	Y	30	33 0	4 1	4
						33	9							
07	17174 X	16319	-0-	-855	-0-	1031	1	15253	2	Y	32	28 0	3 1	5
						35	9							
08	18600 X	15562	-0-	-3038	-0-	996	1	14533	2	Y	30	28 0	3 1	4
						33	9							
09	18000 X	15080	-0-	-2920	-0-	964	1	14076	2	Y	36	32 0	2 1	6
						40	9							
10	18600 X	15072	-0-	-3528	-0-	923	1	14105	2	Y	40	37 0	3 1	6
						44	9							
11	16560 X	14440	-0-	-2120	-0-	930	1	13466	2	Y	40	38 0	2 1	6
						44	9							

GALVAN RANCH			WELL #:		A459H	RRCID ->	279652	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	9196	PERF.	9918 - 15213	
06	22050 X	20476	-0-	-1574	-0-	1353	1	19117	2	Y	5	4 0		1
						6	9							
07	21979 X	19628	-0-	-2351	-0-	1240	1	18359	2	Y	26	22 0	1 1	4
						29	9							
08	22506 X	20226	-0-	-2280	-0-	1298	1	18919	2	Y	8	9 0	2 1	1
						9	9							
09	21780 X	19219	-0-	-2561	-0-	1233	1	17973	2	Y	12	10 0	1 1	2
						13	9							
10	22506 X	19380	-0-	-3126	-0-	1187	1	18171	2	Y	20	18 0	1 1	3
						22	9							
11	20490 X	18549	-0-	-1941	-0-	1197	1	17318	2	Y	31	28 0	1 1	5
						34	9							

GALVAN RANCH LP GU5 STATE			WELL #:		20H	RRCID ->	279653	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8782 - 16072	
06	12330 X	11380	-0-	-950	-0-	743	1	10499	2	Y	125	132 0	15 1	18
						138	9							
07	12679 X	11887	-0-	-792	-0-	747	1	11049	2	Y	83	74 0	14 1	13
						91	9							
08	12369 X	11619	-0-	-750	-0-	738	1	10738	2	Y	130	117 0	8 1	18
						143	9							
09	11790 X	11370	-0-	-420	-0-	721	1	10498	2	Y	137	123 0	8 1	24
						151	9							
10	12183 X	12076	-0-	-107	-0-	731	1	11188	2	Y	143	136 0	9 1	22
						157	9							
11	11490 X	10980	-0-	-510	-0-	700	1	10123	2	Y	143	137 0	7 1	21
						157	9							

SAN AMBROSIA D (SA)			WELL #:		8H	RRCID ->	279664	COMPL. DATE	07/07/2016	TOTAL DEPTH	6517	PERF.	7059 - 15089	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3300 X	8	-0-	-3292	-0-	8	2	Y	-0-			-0-	
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-			-0-	
08	1860 X	1567	-0-	-293	-0-	101	1	Y	-0-	1466	2	-0-	
09	1050 X	4	-0-	-1046	-0-	4	2	Y	-0-			-0-	
10	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	162	1	Y	216	2456	2	-0-	33
						238	9						
11	1530 X	34	-0-	-1496	-0-	34	2	Y	-0-	23	0	10	1
BRISCOE C		WELL #: 12H		RRCID -> 279666		COMPL. DATE 12/31/2015		TOTAL DEPTH 6868		PERF. 7447 - 15299			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: A462H		RRCID -> 279667		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9176		PERF. 9441 - 14939			
06	21750 X	5707	-0-	-16043	-0-	376	1	Y	5	5325	2	8	0
						6	9					2	1
07	26098 X	26098	-0-	-0-	-0-	1648	1	Y	23	24425	2	19	0
						25	9					1	1
08	22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	1456	1	Y	13	21224	2	13	0
						14	9					2	1
09	21180 X	21080	-0-	-100	-0-	1354	1	Y	23	19701	2	20	0
						25	9					1	1
10	26102 X	21044	-0-	-5058	-0-	1289	1	Y	22	19731	2	21	0
						24	9					2	1
11	25260 X	19854	-0-	-5406	-0-	1279	1	Y	25	18547	2	23	0
						28	9					1	1
GALVAN RANCH		WELL #: A464H		RRCID -> 279670		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 9314 - 15076			
06	22564 X	22564	-0-	-0-	-0-	1487	1	Y	38	21035	2	40	0
						42	9					4	1
07	21397 X	21397	-0-	-0-	-0-	1352	1	Y	29	20013	2	25	0
						32	9					4	1
08	22103 X	19659	-0-	-2444	-0-	1262	1	Y	28	18366	2	26	0
						31	9					3	1
09	22560 X	18524	-0-	-4036	-0-	1185	1	Y	28	17308	2	25	0
						31	9					2	1
10	23312 X	18727	-0-	-4585	-0-	1146	1	Y	29	17549	2	28	0
						32	9					2	1
11	22560 X	17618	-0-	-4942	-0-	1136	1	Y	29	16450	2	28	0
						32	9					1	1
GALVAN RANCH		WELL #: B306H		RRCID -> 279671		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 8926		PERF. 9501 - 14782			
06	29220 X	26908	-0-	-2312	-0-	1773	1	Y	45	25085	2	47	0
						50	9					5	1
07	29264 X	26862	-0-	-2402	-0-	1695	1	Y	48	25114	2	42	0
						53	9					5	1
08	28923 X	26434	-0-	-2489	-0-	1696	1	Y	46	24687	2	43	0
						51	9					5	1
09	27990 X	25177	-0-	-2813	-0-	1611	1	Y	52	23509	2	46	0
						57	9					3	1
10	28923 X	25487	-0-	-3436	-0-	1556	1	Y	54	23872	2	52	0
						59	9					3	1
11	26910 X	24476	-0-	-2434	-0-	1578	1	Y	52	22841	2	49	0
						57	9					3	1

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 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	
06	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	456 1 623 9	6453 2	Y	566	536 0	30 1	82
07	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	455 1 664 9	6700 2	Y	604	527 0	63 1	96
08	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	430 1 565 9	6252 2	Y	514	480 0	59 1	71
09	7530 X	5753	-0-	-1777	-0-	343 1 374 9	5036 2	Y	340	320 0	32 1	59
10	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	474 1 769 9	7299 2	Y	699	627 0	23 1	108
*11	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	439 1 793 9	6382 2	Y	721	688 0	33 1	108

GALVAN RANCH		WELL #: B302H		RRCID -> 279675		COMPL. DATE 02/06/2017			TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998			
06	22020 X	20127	-0-	-1893	-0-	1324 1 32 9	18771 2	Y	29	31 0	4 1	4
07	22599 X	19922	-0-	-2677	-0-	1261 1 30 9	18631 2	Y	27	24 0	3 1	4
08	23591 X	19021	-0-	-4570	-0-	1220 1 30 9	17771 2	Y	27	24 0	3 1	4
09	22830 X	18059	-0-	-4771	-0-	1158 1 30 9	16871 2	Y	27	24 0	2 1	5
10	23591 X	18097	-0-	-5494	-0-	1105 1 31 9	16961 2	Y	28	27 0	2 1	4
11	20130 X	17133	-0-	-2997	-0-	1101 1 29 9	16003 2	Y	26	25 0	1 1	4

GALVAN RANCH		WELL #: A469H		RRCID -> 279676		COMPL. DATE 12/15/2016			TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821			
06	17084 X	17084	-0-	-0-	-0-	1126 1 24 9	15934 2	Y	22	27 0	5 1	3
07	16864 X	16719	-0-	-145	-0-	1057 1 22 9	15640 2	Y	20	18 0	2 1	3
08	17174 X	15865	-0-	-1309	-0-	1020 1 19 9	14826 2	Y	17	16 0	2 1	2
09	17070 X	15073	-0-	-1997	-0-	967 1 24 9	14082 2	Y	22	19 0	1 1	4
10	17639 X	15243	-0-	-2396	-0-	931 1 24 9	14288 2	Y	22	21 0	2 1	3
11	17070 X	14246	-0-	-2824	-0-	918 1 31 9	13297 2	Y	28	26 0	1 1	4

GALVAN RANCH		WELL #: A468H		RRCID -> 279677		COMPL. DATE 12/17/2016			TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155			
06	23460 X	22706	-0-	-754	-0-	1496 1 23 9	21187 2	Y	21	24 0	3 1	3
07	23467 X	22716	-0-	-751	-0-	1434 1 21 9	21261 2	Y	19	17 0	2 1	3
08	24490 X	21909	-0-	-2581	-0-	1407 1 19 9	20483 2	Y	17	16 0	2 1	2
09	23700 X	21018	-0-	-2682	-0-	1346 1 25 9	19647 2	Y	23	20 0	1 1	4
10	24490 X	20866	-0-	-3624	-0-	1278 1 29 9	19559 2	Y	26	24 0	2 1	4
11	22710 X	19718	-0-	-2992	-0-	1271 1 33 9	18414 2	Y	30	28 0	1 1	5

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 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
06	21630 X	19688	-0-	-1942	-0-	1298 1	18354 2	Y	33	37 0	5 1	5	
07	22506 X	19502	-0-	-3004	-0-	1229 1	18238 2	Y	32	28 0	4 1	5	
08	21917 X	18461	-0-	-3456	-0-	1185 1	17244 2	Y	29	27 0	3 1	4	
09	21210 X	18582	-0-	-2628	-0-	1190 1	17352 2	Y	36	32 0	2 1	6	
10	21917 X	21444	-0-	-473	-0-	1310 1	20091 2	Y	39	36 0	3 1	6	
*11	19787 X	19787	-0-	-0-	-0-	1274 1	18473 2	Y	36	35 0	2 1	5	

GALVAN RANCH		WELL #: B305H		RRCID -> 279907		COMPL. DATE 02/06/2017				TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260			
06	26430 X	25072	-0-	-1358	-0-	1652 1	23383 2	Y	34	36 0	5 1	5	
07	26846 X	25569	-0-	-1277	-0-	1614 1	23920 2	Y	32	28 0	4 1	5	
08	27404 X	25046	-0-	-2358	-0-	1609 1	23405 2	Y	29	27 0	3 1	4	
09	26520 X	24029	-0-	-2491	-0-	1540 1	22456 2	Y	30	27 0	2 1	5	
10	27404 X	24412	-0-	-2992	-0-	1496 1	22880 2	Y	33	31 0	2 1	5	
11	25080 X	23222	-0-	-1858	-0-	1497 1	21690 2	Y	32	30 0	2 1	5	

GALVAN RANCH		WELL #: B301H		RRCID -> 279915		COMPL. DATE 02/06/2017				TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883			
06	20970 X	19059	-0-	-1911	-0-	1258 1	17801 2	Y	-0-			-0-	
07	21669 X	18811	-0-	-2858	-0-	1186 1	17568 2	Y	52	44 0		8	
08	21669 X	18262	-0-	-3407	-0-	1173 1	17080 2	Y	8	10 0	5 1	1	
09	19050 X	17397	-0-	-1653	-0-	1114 1	16270 2	Y	12	10 0	1 1	2	
10	19685 X	17529	-0-	-2156	-0-	1075 1	16439 2	Y	14	13 0	1 1	2	
11	19050 X	16612	-0-	-2438	-0-	1069 1	15515 2	Y	25	22 0	1 1	4	

GALVAN RANCH		WELL #: C204H		RRCID -> 279938		COMPL. DATE 06/06/2019				TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341			
06	31440 X	27473	-0-	-3967	-0-	1813 1	25659 2	Y	1	1 0		-0-	
07	33308 X	33308	-0-	-0-	-0-	2106 1	31202 2	Y	-0-			-0-	
08	31714 X	31714	-0-	-0-	-0-	2035 1	29679 2	Y	-0-			-0-	
09	29941 X	29941	-0-	-0-	-0-	1923 1	28018 2	Y	-0-			-0-	
10	33294 X	30221	-0-	-3073	-0-	1852 1	28369 2	Y	-0-			-0-	
11	32220 X	25174	-0-	-7046	-0-	1627 1	23547 2	Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: C206H		RRCID -> 279946		COMPL. DATE 07/22/2019				TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405			
06	47220 X	43131	-0-	-4089	-0-	2845 1	40286 2	Y	-0-			-0-	
07	48143 X	46046	-0-	-2097	-0-	2911 1	43135 2	Y	-0-			-0-	
08	47399 X	44560	-0-	-2839	-0-	2864 1	41696 2	Y	-0-			-0-	
09	45510 X	42360	-0-	-3150	-0-	2719 1	39641 2	Y	-0-			-0-	
10	46035 X	43768	-0-	-2267	-0-	2684 1	41084 2	Y	-0-			-0-	
11	44550 X	44247	-0-	-303	-0-	2858 1	41389 2	Y	-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	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
06		46200 X	40957	-0-	-5243	-0-	2701 1	38256 2	Y		-0-					-0-
07		46748 X	44195	-0-	-2553	-0-	2796 1	41399 2	Y		-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: C205H		RRCID -> 279949		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217								
06		29430 X	28258	-0-	-1172	-0-	1862 1	26396 2	Y		-0-					-0-
07		30039 X	28368	-0-	-1671	-0-	1795 1	26573 2	Y		-0-					-0-
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-

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 9H		RRCID -> 280355		COMPL. DATE 01/08/2016		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257								
06		4890 X	3002	-0-	-1888	-0-	1527 1	1126 2	Y		317	432 0				146
07		5053 X	2322	-0-	-2731	-0-	2024 1	298 9	Y		271	286 0				131
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

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 10H		RRCID -> 280404		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118								
06		6630 X	6306	-0-	-324	-0-	3243 1	2397 2	Y		605	685 0				279
07		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	7222 1	780 9	Y		709	646 0				342
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

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 11H		RRCID -> 280407		COMPL. DATE 01/16/2016		TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127								
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	57 1	43 2	Y		-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 8H		RRCID -> 280408		COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007				
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
06	2220 X	597	-0-	-1623	-0-	282 1	210 2	Y	95	100 0		44
07	1984 X	425	-0-	-1559	-0-	105 9	42 9	Y	38	63 0		19
08	837 X	173	-0-	-664	-0-	383 1	29 2	Y	2	20 0		1
09	600 X	80	-0-	-520	-0-	142 1						
10	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	2 9	32 2	Y	-0-	1 0		-0-
*11	990 X	990	-0-	-0-	-0-	48 1	1756 2	Y	668	414 0		254
						735 9						
						723 1	267 9	Y	243	393 0		104

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 12H		RRCID -> 280409		COMPL. DATE 02/18/2016		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 13H		RRCID -> 280411		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-			-0-
07	163 N	-0-	-0-	-163	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	22 1	18 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 14H		RRCID -> 280413		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641				
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-			-0-
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-			-0-
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-			-0-
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B826H		RRCID -> 280489		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834				
06	12210 X	11427	-0-	-783	-0-	743 1	10493 2	Y	174	180 0	17 1	25
07	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	191 9	9199 2	Y	128	113 0	20 1	20
08	9858 X	9533	-0-	-325	-0-	621 1	8794 2	Y	121	112 0	12 1	17
09	11430 X	8613	-0-	-2817	-0-	141 9	7941 2	Y	117	106 0	8 1	20
10	11811 X	8977	-0-	-2834	-0-	606 1	8279 2	Y	144	134 0	8 1	22
11	11430 X	8104	-0-	-3326	-0-	133 9	7451 2	Y	127	123 0	7 1	19
						543 1						
						129 9						
						540 1						
						158 9						
						513 1						
						140 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B341H		RRCID -> 280689		COMPL. DATE 12/06/2016		TOTAL DEPTH 8835		PERF. 9258		- 14681		
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
06	32160 X	30141	-0-	-2019	-0-	1990	1	28143	2	Y	7	6 0	1 1	1
07	32302 X	31204	-0-	-1098	-0-	1972	1	29226	2	Y	5	4 0	1 1	1
08	31713 X	30147	-0-	-1566	-0-	1935	1	28206	2	Y	5	5 0		1
09	30390 X	28541	-0-	-1849	-0-	1832	1	26701	2	Y	7	7 0		1
10	31217 X	29000	-0-	-2217	-0-	1776	1	27214	2	Y	9	8 0	1 1	1
11	30210 X	27717	-0-	-2493	-0-	1787	1	25920	2	Y	9	8 0	1 1	1

GALVAN RANCH		WELL #: C203H		RRCID -> 280690		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8743		PERF. 9401		- 17274		
06	25260 X	21825	-0-	-3435	-0-	1440	1	20385	2	Y	-0-			-0-
07	25916 X	24718	-0-	-1198	-0-	1561	1	23157	2	Y	-0-			-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: B433H		RRCID -> 280691		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 8776		PERF. 9310		- 14045		
06	27960 X	27041	-0-	-919	-0-	1783	1	25258	2	Y	-0-	4 0	2 1	-0-
07	28117 X	27157	-0-	-960	-0-	1720	1	25437	2	Y	-0-			-0-
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	2 1	8
10	27931 X	24995	-0-	-2936	-0-	1529	1	23412	2	Y	49	46 0	3 1	8
11	27030 X	24015	-0-	-3015	-0-	1547	1	22416	2	Y	47	46 0	2 1	7

GALVAN RANCH		WELL #: A433H		RRCID -> 280692		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 9492		PERF. 9725		- 17264		
06	31140 X	27906	-0-	-3234	-0-	1830	1	25911	2	Y	150	153 0	15 1	22
07	32023 X	30428	-0-	-1595	-0-	1913	1	28343	2	Y	156	136 0	17 1	25
08	30225 X	30208	-0-	-17	-0-	1930	1	28105	2	Y	157	145 0	15 1	22
09	28983 X	28983	-0-	-0-	-0-	1849	1	26952	2	Y	165	148 0	10 1	29
10	30442 X	28539	-0-	-1903	-0-	1741	1	26607	2	Y	174	165 0	11 1	27
11	29460 X	27938	-0-	-1522	-0-	1790	1	25955	2	Y	175	168 0	8 1	26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	52140 X	45269	-0-	-6871	-0-	2984	1	42285	2	Y	-0-	1	0	-0-
07	50344 X	44986	-0-	-5358	-0-	2846	1	42138	2	Y	2	2	0	-0-
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

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

06	29122 X	29122	-0-	-0-	-0-	1918	1	27172	2	Y	29	32	0	4
07	29731 X	29731	-0-	-0-	-0-	1879	1	27823	2	Y	26	23	0	4
08	29261 X	29261	-0-	-0-	-0-	1877	1	27358	2	Y	24	23	0	3
09	28980 X	7982	-0-	-20998	-0-	511	1	7463	2	Y	7	7	0	1
10	29946 X	-0-	-0-	-29946	-0-					Y	1	1	0	-0-
11	28980 X	3	-0-	-28977	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

06	39170 X	39170	-0-	-0-	-0-	2582	1	36588	2	Y	-0-			-0-
07	40198 X	40198	-0-	-0-	-0-	2543	1	37655	2	Y	-0-			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

06	24987 X	24987	-0-	-0-	-0-	1647	1	23299	2	Y	37	33	0	5
07	25310 X	25310	-0-	-0-	-0-	1600	1	23678	2	Y	29	25	0	5
08	24395 X	24395	-0-	-0-	-0-	1565	1	22793	2	Y	34	31	0	5
09	24990 X	24693	-0-	-297	-0-	1584	1	23083	2	Y	24	23	0	4
10	27820 X	27820	-0-	-0-	-0-	1704	1	26087	2	Y	26	24	0	4
*11	28202 X	28202	-0-	-0-	-0-	1820	1	26356	2	Y	24	23	0	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	37170 X	4397	-0-	-32773	-0-	291	1 4105 2	Y	1	1 0	1 1 -0-
07	33821 X	3945	-0-	-29876	-0-	249	1 3696 2	Y	-0-		-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

06	9600 X	3957	-0-	-5643	-0-	258	1 3662 2	Y	34	30 0	5
07	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	203	1 2984 2	Y	11	10 0	4 1 2
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-

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028

06	23610 X	11703	-0-	-11907	-0-	775	1 10928 2	Y	-0-		-0-
07	25110 X	11885	-0-	-13225	-0-	751	1 11134 2	Y	-0-		-0-
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

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

06	11970 X	9389	-0-	-2581	-0-	613	1 8681 2	Y	86	92 0	10 1 12
07	12338 X	10708	-0-	-1630	-0-	671	1 9938 2	Y	90	78 0	10 1 14
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

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

06	21855 X	21855	-0-	-0-	-0-	1441	1 20394 2	Y	18	20 0	3 1 3
07	24242 X	22619	-0-	-1623	-0-	1430	1 21175 2	Y	13	12 0	2 1 2
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 5H		RRCID -> 280877		COMPL. DATE 07/27/2016			TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	10110 X	8210	-0-	-1900	-0-	537	1	7612	2	Y	55	58 0	6 1 8
07	9393 X	7339	-0-	-2054	-0-	460	1	6823	2	Y	51	45 0	6 1 8
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

SAN AMBROSIA F (SA16) 13		WELL #: 2H		RRCID -> 280946		COMPL. DATE 07/13/2016			TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440				
06	3570 X	3305	-0-	-265	-0-	201	1	2825	2	Y	254	285 0	40 1 37
07	4743 X	3345	-0-	-1398	-0-	193	1	2853	2	Y	272	238 0	28 1 43
08	4588 X	3780	-0-	-808	-0-	222	1	3192	2	Y	333	303 0	27 1 46
09	4440 X	3785	-0-	-655	-0-	217	1	3146	2	Y	384	342 0	21 1 67
10	4557 X	3547	-0-	-1010	-0-	193	1	2936	2	Y	380	362 0	26 1 59
11	3660 X	3577	-0-	-83	-0-	202	1	2927	2	Y	407	387 0	18 1 61

SAN AMBROSIA F (SA22) 15		WELL #: 2H		RRCID -> 280947		COMPL. DATE 03/23/2016			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576				
06	3270 X	50	-0-	-3220	-0-	21	2	29	9	Y	26	23 0	4
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	1 0	3 1 -0-
08	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-		-0-
09	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	69	1	1003	2	Y	282	233 0	49
10	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	113	1	1729	2	Y	376	348 0	19 1 58
*11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	92	1	1330	2	Y	432	407 0	18 1 65

SAN AMBROSIA F (SA21) 15		WELL #: 5H		RRCID -> 280948		COMPL. DATE 03/20/2016			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370				
06	300 X	22	-0-	-278	-0-	14	2	8	9	Y	7	6 0	1
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	Y	223	184 0	39
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	88	1	1330	2	Y	217	207 0	15 1 34
*11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	77	1	1118	2	Y	206	199 0	10 1 31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
SAN AMBROSIA F (SA20) 15		WELL #: 7H		RRCID -> 280949		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-				Y	-0-				-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	-0-				-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	-0-				-0-
09	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	76	1	1148	2	Y	354	292	0	62
							389	9							
10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	246	1	3772	2	Y	154	168	0	24
							169	9							
*11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	119	1	1710	2	Y	467	414	0	7
							514	9							70

SAN AMBROSIA F (SA15) 13		WELL #: 5H		RRCID -> 280950		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	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							
06	5220	X	4697	-0-	-523	-0-	296	1	4171	2	Y	209	220	0	24
							230	9							30
07	5394	X	5189	-0-	-205	-0-	314	1	4634	2	Y	219	191	0	23
							241	9							35
08	5394	X	3656	-0-	-1738	-0-	225	1	3262	2	Y	154	147	0	21
							169	9							21
09	4890	X	3169	-0-	-1721	-0-	193	1	2816	2	Y	145	131	0	10
							160	9							25
10	5177	X	4579	-0-	-598	-0-	263	1	4041	2	Y	250	226	0	10
							275	9							39
11	5010	X	4091	-0-	-919	-0-	250	1	3637	2	Y	185	184	0	12
							204	9							28

BRISCOE C		WELL #: 59H		RRCID -> 280982		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE G		WELL #: 80H		RRCID -> 280983		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637							
06	7200	X	6161	-0-	-1039	-0-	399	1	5656	2	Y	96	100	0	10
							106	9							14
07	7378	X	6612	-0-	-766	-0-	412	1	6093	2	Y	97	85	0	11
							107	9							15
08	7037	X	6419	-0-	-618	-0-	406	1	5900	2	Y	103	94	0	10
							113	9							14
09	6630	X	6332	-0-	-298	-0-	397	1	5795	2	Y	127	112	0	7
							140	9							22
10	6789	X	6468	-0-	-321	-0-	386	1	5888	2	Y	176	162	0	9
							194	9							27
11	6390	X	6122	-0-	-268	-0-	384	1	5572	2	Y	151	147	0	8
							166	9							23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE G		WELL #: 79H		RRCID -> 280984		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 7837		PERF. 8107 - 14767					
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
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-

BRISCOE G		WELL #: 81H		RRCID -> 280985		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7833		PERF. 8074 - 14695					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		T. A.	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-

BRISCOE G		WELL #: 815H		RRCID -> 280995		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 7844 - 14617					
06		60 X	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 825H		RRCID -> 280996		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 7970 - 14617					
06		270 X	72	-0-	-198	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SAN AMBROSIA F (SA17)		WELL #: 14GH		RRCID -> 280998		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 7312 - 15458					
06		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	433	1	6119	2	Y	1076	1112	0	155
							1184	9							
07		10819 X	7472	-0-	-3347	-0-	402	1	5960	2	Y	1009	883	0	160
							1110	9							
08		10819 X	9372	-0-	-1447	-0-	535	1	7782	2	Y	959	888	0	132
							1055	9							
09		10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	604	1	8816	2	Y	1263	1115	0	220
							1389	9							
10		9889 X	3517	-0-	-6372	-0-	188	1	2856	2	Y	430	498	0	67
							473	9							
11		9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	1	48	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	349	1	4918	2	Y	402	451 0	63 1	58
						442	9							
07	6169 X	5605	-0-	-564	-0-	355	1	5250	2	Y	-0-	13 0	45 1	-0-
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
						83	9							
11	5700 X	1280	-0-	-4420	-0-	60	1	884	2	Y	305	267 0	4 1	46
						336	9							

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

06	10800 X	8118	-0-	-2682	-0-	527	1	7459	2	Y	120	121 0	11 1	17
						132	9							
07	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	848	1	12552	2	Y	189	163 0	13 1	30
						208	9							
08	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	730	1	10626	2	Y	172	160 0	18 1	24
						189	9							
09	8850 X	8726	-0-	-124	-0-	550	1	8020	2	Y	142	130 0	11 1	25
						156	9							
10	13609 X	10091	-0-	-3518	-0-	605	1	9296	2	Y	173	161 0	10 1	27
						190	9							
11	13170 X	11618	-0-	-1552	-0-	736	1	10652	2	Y	209	197 0	8 1	31
						230	9							

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

06	11550 X	9652	-0-	-1898	-0-	626	1	8851	2	Y	159	164 0	16 1	23
						175	9							
07	11935 X	9350	-0-	-2585	-0-	583	1	8600	2	Y	152	133 0	18 1	24
						167	9							
08	10540 X	5061	-0-	-5479	-0-	320	1	4657	2	Y	76	75 0	15 1	10
						84	9							
09	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	721	1	10506	2	Y	194	165 0	5 1	34
						213	9							
10	10168 X	9393	-0-	-775	-0-	564	1	8629	2	Y	182	175 0	13 1	28
						200	9							
11	9660 X	8734	-0-	-926	-0-	550	1	7969	2	Y	195	185 0	9 1	29
						215	9							

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

06	7980 X	6310	-0-	-1670	-0-	347	1	4899	2	Y	967	924 0	56 1	139
						1064	9							
07	6324 X	6205	-0-	-119	-0-	337	1	4977	2	Y	810	712 0	108 1	129
						891	9							
08	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	350	1	5116	2	Y	776	719 0	79 1	107
						854	9							
09	6120 X	5278	-0-	-842	-0-	288	1	4199	2	Y	719	652 0	49 1	125
						791	9							
10	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	392	1	6025	2	Y	840	786 0	49 1	130
						924	9							
*11	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	588	1	8517	2	Y	976	921 0	39 1	146
						1074	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 146H		RRCID -> 281010		COMPL. DATE 12/09/2017		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
06	10530 X	9388	-0-	-1142	-0-	614	1	8711	2	Y	57	59	0	6	1	8
07	10881 X	10122	-0-	-759	-0-	63	9	9426	2	Y	54	47	0	6	1	9
08	10881 X	10291	-0-	-590	-0-	59	9	9574	2	Y	51	48	0	5	1	7
09	10380 X	9433	-0-	-947	-0-	661	1	8768	2	Y	57	51	0	3	1	10
10	10726 X	9032	-0-	-1694	-0-	56	9	8414	2	Y	62	58	0	4	1	10
11	9960 X	8785	-0-	-1175	-0-	602	1	8152	2	Y	64	61	0	3	1	10
						63	9									
						59	9									
						621	1									
						56	9									
						602	1									
						63	9									
						550	1									
						68	9									
						563	1									
						70	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B106H		RRCID -> 281011		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C140H		RRCID -> 281012		COMPL. DATE 07/22/2015		TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C639H		RRCID -> 281013		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C640H		RRCID -> 281014		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B107H		RRCID -> 281015		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B109H		RRCID -> 281016		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B605H		RRCID -> 281017		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766				
06	23220 X	1514	-0-	-21706	-0-	98 1	1403 2	Y	12	21 0	7 1	2
						13 9						
07	28148 X	2303	-0-	-25845	-0-	146 1	2157 2	Y	-0-	2 1		-0-
08	28148 X	5037	-0-	-23111	-0-	321 1	4691 2	Y	23	20 0		3
						25 9						
09	27240 X	4292	-0-	-22948	-0-	274 1	3984 2	Y	31	27 0	2 1	5
						34 9						
10	16771 X	5431	-0-	-11340	-0-	329 1	5044 2	Y	53	48 0	2 1	8
						58 9						
*11	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	422 1	6099 2	Y	111	99 0	3 1	17
						122 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B607H		RRCID -> 281018		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702				
06	9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	652 1	9220 2	Y	82	79 0	5 1	12
						90 9						
07	15810 X	4294	-0-	-11516	-0-	269 1	3974 2	Y	46	42 0	9 1	7
						51 9						
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						

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 147H		RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C138H		RRCID -> 281021		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564														
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

06		10980 X	10238	-0-	-742	-0-	665 1	9410 2	Y	148	154 0	16 1		21
							163 9							
07		11346 X	10314	-0-	-1032	-0-	641 1	9526 2	Y	134	117 0	17 1		21
							147 9							
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							

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738														
06		8070 X	6657	-0-	-1413	-0-	433 1	6126 2	Y	89	90 0	9 1		13
							98 9							
07		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	479 1	7133 2	Y	109	95 0	10 1		17
							120 9							
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							

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294														
06		21420 X	17455	-0-	-3965	-0-	1148 1	16261 2	Y	42	44 0	5 1		6
							46 9							
07		21452 X	18563	-0-	-2889	-0-	1172 1	17349 2	Y	38	33 0	5 1		6
							42 9							
08		20615 X	18143	-0-	-2472	-0-	1161 1	16927 2	Y	50	45 0	4 1		7
							55 9							
09		19200 X	17216	-0-	-1984	-0-	1101 1	16067 2	Y	44	40 0	3 1		8
							48 9							
10		19282 X	10166	-0-	-9116	-0-	621 1	9516 2	Y	26	27 0	3 1		4
							29 9							
11		17970 X	-0-	-0-	-17970	-0-			Y	-0-	3 0	1 1		-0-

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283														
06		25350 X	23000	-0-	-2350	-0-	1514 1	21447 2	Y	35	36 0	4 1		5
							39 9							
07		25885 X	23249	-0-	-2636	-0-	1470 1	21760 2	Y	17	15 0	4 1		3
							19 9							
08		25358 X	22155	-0-	-3203	-0-	1423 1	20731 2	Y	1	2 0	2 1		-0-
							1 9							
09		24270 X	21680	-0-	-2590	-0-	1391 1	20246 2	Y	39	32 0			7
							43 9							
10		24459 X	10421	-0-	-14038	-0-	637 1	9758 2	Y	24	24 0	3 1		4
							26 9							
11		23010 X	-0-	-0-	-23010	-0-			Y	-0-	3 0	1 1		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A758H		RRCID -> 281045		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675								
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					
06	27570 X	27134	-0-	-436	-0-	1782 113 9	1	25239	2	Y	103	106	0	11	1	15
07	24039 X	24039	-0-	-0-	-0-	1515 89 9	1	22435	2	Y	81	71	0	12	1	13
08	27342 X	18792	-0-	-8550	-0-	1202 54 9	1	17536	2	Y	49	47	0	8	1	7
09	27120 X	10392	-0-	-16728	-0-	662 70 9	1	9660	2	Y	64	57	0	3	1	11
10	28024 X	3902	-0-	-24122	-0-	239 23 9	1	3640	2	Y	21	25	0	4	1	3
11	27120 X	11597	-0-	-15523	-0-	745 51 9	1	10801	2	Y	46	41	0	1	1	7
GALVAN RANCH		WELL #: A760H		RRCID -> 281046		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569								
06	25209 X	25209	-0-	-0-	-0-	1655 99 9	1	23455	2	Y	90	94	0	10	1	13
07	25395 X	25395	-0-	-0-	-0-	1601 91 9	1	23703	2	Y	83	73	0	10	1	13
08	22413 X	22305	-0-	-108	-0-	1425 80 9	1	20800	2	Y	73	68	0	8	1	10
09	23640 X	18149	-0-	-5491	-0-	1161 72 9	1	16916	2	Y	65	59	0	5	1	11
10	24428 X	16571	-0-	-7857	-0-	1012 68 9	1	15491	2	Y	62	59	0	4	1	10
11	23640 X	12699	-0-	-10941	-0-	816 54 9	1	11829	2	Y	49	49	0	3	1	7
GALVAN RANCH		WELL #: A757H		RRCID -> 281047		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167								
06	24118 X	24118	-0-	-0-	-0-	1574 199 9	1	22345	2	Y	181	190	0	20	1	26
07	23653 X	20715	-0-	-2938	-0-	1298 187 9	1	19230	2	Y	170	149	0	20	1	27
08	23560 X	20770	-0-	-2790	-0-	1325 158 9	1	19287	2	Y	144	134	0	17	1	20
09	24120 X	21471	-0-	-2649	-0-	1369 152 9	1	19950	2	Y	138	125	0	9	1	24
10	24924 X	23726	-0-	-1198	-0-	1449 156 9	1	22121	2	Y	142	135	0	9	1	22
11	24120 X	23115	-0-	-1005	-0-	1484 154 9	1	21477	2	Y	140	134	0	7	1	21
BRISCOE G		WELL #: 817H		RRCID -> 281053		COMPL. DATE 07/23/2016		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630								
06	2670 X	8	-0-	-2662	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	5	5				Y	-0-					-0-
BRISCOE STATE AR (SA4)		WELL #: 215H		RRCID -> 281055		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		11010 X	8160	-0-	-2850	-0-	527	1	7456	2	Y	161	160	0	13 1 23
							177	9							
07		6603 X	5093	-0-	-1510	-0-	296	1	4411	2	Y	351	300	0	18 1 56
							386	9							
08		6603 X	5473	-0-	-1130	-0-	342	1	4992	2	Y	126	131	0	34 1 17
							139	9							
09		8160 X	5169	-0-	-2991	-0-	322	1	4683	2	Y	149	132	0	8 1 26
							164	9							
10		8432 X	6405	-0-	-2027	-0-	382	1	5819	2	Y	185	172	0	10 1 29
							204	9							
11		8160 X	5763	-0-	-2397	-0-	359	1	5224	2	Y	164	159	0	9 1 25
							180	9							

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575															
06		8910 X	6152	-0-	-2758	-0-	396	1	5618	2	Y	125	130	0	14 1 18
							138	9							
07		7781 X	6524	-0-	-1257	-0-	405	1	5987	2	Y	120	105	0	14 1 19
							132	9							
08		7781 X	6280	-0-	-1501	-0-	396	1	5754	2	Y	118	109	0	12 1 16
							130	9							
09		7080 X	5967	-0-	-1113	-0-	374	1	5462	2	Y	119	107	0	7 1 21
							131	9							
10		6758 X	3598	-0-	-3160	-0-	217	1	3304	2	Y	70	72	0	8 1 11
							77	9							
11		6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-	8	0	3 1 -0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678															
06		17640 X	15139	-0-	-2501	-0-	963	1	13659	2	Y	470	470	0	40 1 68
							517	9							
07		17825 X	15033	-0-	-2792	-0-	920	1	13648	2	Y	423	371	0	53 1 67
							465	9							
08		17298 X	14276	-0-	-3022	-0-	891	1	12990	2	Y	359	335	0	41 1 50
							395	9							
09		16500 X	15053	-0-	-1447	-0-	939	1	13687	2	Y	388	348	0	22 1 68
							427	9							
10		15655 X	14532	-0-	-1123	-0-	862	1	13216	2	Y	413	391	0	26 1 64
							454	9							
11		15150 X	13719	-0-	-1431	-0-	856	1	12416	2	Y	406	390	0	19 1 61
							447	9							

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE G (SA2)		WELL #: 835H		RRCID -> 281065		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905			
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		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5400 X	194	-0-	-5206	-0-	13	1	181	2	Y	-0-
07	5580 X	1268	-0-	-4312	-0-	77	1	1168	2	Y	10
						23	9				1
08	5580 X	212	-0-	-5368	-0-	14	1	198	2	Y	-0-
09	4920 X	171	-0-	-4749	-0-	10	1	161	2	Y	-0-
10	3565 X	39	-0-	-3526	-0-	39	2			Y	-0-
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B609H		RRCID -> 281068		COMPL. DATE 10/07/2017		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 9314 - 14773	
06	32160 X	8633	-0-	-23527	-0-	571	1	8030	2	Y	29
						32	9				46
07	30969 X	4996	-0-	-25973	-0-	316	1	4669	2	Y	10
						11	9				9
08	30969 X	4708	-0-	-26261	-0-	304	1	4397	2	Y	6
						7	9				6
09	29970 X	3583	-0-	-26387	-0-	231	1	3341	2	Y	10
						11	9				9
10	18197 X	11231	-0-	-6966	-0-	687	1	10485	2	Y	54
						59	9				47
*11	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	786	1	11366	2	Y	66
						73	9				61

GALVAN RANCH		WELL #: A756H		RRCID -> 281069		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 9627 - 16434	
06	26190 X	14049	-0-	-12141	-0-	923	1	13060	2	Y	60
						66	9				59
07	26846 X	19596	-0-	-7250	-0-	1233	1	18275	2	Y	80
						88	9				69
08	26846 X	18732	-0-	-8114	-0-	1198	1	17444	2	Y	82
						90	9				76
09	25980 X	22194	-0-	-3786	-0-	1419	1	20669	2	Y	96
						106	9				85
10	23754 X	23754	-0-	-0-	-0-	1451	1	22190	2	Y	103
						113	9				97
*11	22685 X	22685	-0-	-0-	-0-	1456	1	21124	2	Y	95
						105	9				92

GALVAN RANCH		WELL #: A358H		RRCID -> 281071		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 9785 - 15753	
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A356H		RRCID -> 281073		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9235		PERF. 9867 - 16356	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A360H		RRCID -> 281074	COMPL. DATE 09/24/2018	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 9815	- 15699						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BRISCOE STATE AR (SA3)		WELL #: 22H		RRCID -> 281075		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 8402		- 16496				
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-				-0-	
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-				-0-	
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-	

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 3H		RRCID -> 281077		COMPL. DATE 07/11/2016		TOTAL DEPTH 6877		PERF. 7328		- 15417				
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BRISCOE STATE AR (SA7)		WELL #: 217H		RRCID -> 281079		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 8165		- 16130				
06	7230 X	6136	-0-	-1094	-0-	397	1	5632	2	Y	97	101	0	11	1	14
						107	9									
07	7471 X	6614	-0-	-857	-0-	412	1	6100	2	Y	93	81	0	11	1	15
						102	9									
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A357H		RRCID -> 281080		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 9725		- 15673				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: B606H		RRCID -> 281094		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 9164		PERF. 9214		- 14627	
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
06	26520 X	17054	-0-	-9466	-0-	1117 101	1 9	15836	2	Y	92	94 0	8 1 13
07	27404 X	16120	-0-	-11284	-0-	1014 101	1 9	15005	2	Y	92	80 0	10 1 15
08	27218 X	7331	-0-	-19887	-0-	470	1	6861	2	Y	-0-	6 0	9 1 -0-
09	25470 X	7286	-0-	-18184	-0-	465 32	1 9	6789	2	Y	29	24 0	5
10	20522 X	10442	-0-	-10080	-0-	635 105	1 9	9702	2	Y	95	83 0	2 1 15
11	17040 X	8466	-0-	-8574	-0-	542 67	1 9	7857	2	Y	61	63 0	4 1 9

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1433H		RRCID -> 281096		COMPL. DATE 01/09/2019		TOTAL DEPTH 7024		PERF. 7585		- 13385	
06	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	518 189	1 9	7336	2	Y	172	159 0	7 1 25
07	8215 X	6311	-0-	-1904	-0-	389 196	1 9	5726	2	Y	178	156 0	19 1 28
08	7192 X	3538	-0-	-3654	-0-	203 384	1 9	2951	2	Y	349	311 0	18 1 48
09	8040 X	3833	-0-	-4207	-0-	245 24	1 9	3564	2	Y	22	44 0	22 1 4
10	8308 X	6547	-0-	-1761	-0-	392 128	1 9	6027	2	Y	116	100 0	2 1 18
11	8040 X	5782	-0-	-2258	-0-	366 130	1 9	5286	2	Y	118	113 0	5 1 18

GALVAN RANCH		WELL #: A755H		RRCID -> 281097		COMPL. DATE 08/13/2017		TOTAL DEPTH 9086		PERF. 9753		- 16281	
06	24360 X	22395	-0-	-1965	-0-	1467 132	1 9	20796	2	Y	120	126 0	14 1 17
07	25172 X	24699	-0-	-473	-0-	1555 152	1 9	22992	2	Y	138	120 0	13 1 22
08	25048 X	23591	-0-	-1457	-0-	1502 207	1 9	21882	2	Y	188	171 0	13 1 26
09	24284 X	24284	-0-	-0-	-0-	1548 193	1 9	22543	2	Y	175	159 0	12 1 30
10	24707 X	24236	-0-	-471	-0-	1474 207	1 9	22555	2	Y	188	177 0	12 1 29
11	23910 X	23246	-0-	-664	-0-	1490 194	1 9	21562	2	Y	176	170 0	9 1 26

GALVAN RANCH		WELL #: C641H		RRCID -> 281124		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 8871		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C642H		RRCID -> 281125		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 8775		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 7H		RRCID -> 281126		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240				
M	O	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: A355H		RRCID -> 281128		COMPL. DATE 09/24/2017		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516								
06	21810 X	12962	-0-	-8848	-0-	854	1	12102	2	Y	5	5	0	1	1	1
07	22537 X	16820	-0-	-5717	-0-	1064	1	15749	2	Y	6	5	0	1	1	1
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

BRISCOE R (SA)		WELL #: 21H		RRCID -> 281130		COMPL. DATE 12/21/2017		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434								
06	9930 X	8451	-0-	-1479	-0-	552	1	7788	2	Y	101	103	0	10	1	15
07	10168 X	8662	-0-	-1506	-0-	543	1	8016	2	Y	94	83	0	11	1	15
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

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1423H		RRCID -> 281131		COMPL. DATE 01/06/2019		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377								
06	14484 X	14484	-0-	-0-	-0-	935	1	13230	2	Y	290	275	0	15	1	42
07	13702 X	12537	-0-	-1165	-0-	776	1	11523	2	Y	216	191	0	33	1	34
08	13702 X	11795	-0-	-1907	-0-	741	1	10806	2	Y	225	207	0	21	1	31
09	14490 X	9748	-0-	-4742	-0-	611	1	8910	2	Y	206	187	0	14	1	36
10	14973 X	10231	-0-	-4742	-0-	614	1	9372	2	Y	223	210	0	14	1	35
11	14490 X	10162	-0-	-4328	-0-	641	1	9280	2	Y	219	211	0	10	1	33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: B608H		RRCID -> 281135		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	45080 X	45080	-0-	-0-	-0-	2973	1	42105	2	Y	2	7	0	2 1	-0-
07	53062 X	53062	-0-	-0-	-0-	3354	1	49668	2	Y	36	30	0		6
08	57849 X	57849	-0-	-0-	-0-	3711	1	54065	2	Y	66	60	0	3 1	9
09	48066 X	48066	-0-	-0-	-0-	3071	1	44762	2	Y	212	180	0	4 1	37
10	49924 X	49924	-0-	-0-	-0-	3041	1	46541	2	Y	311	286	0	14 1	48
*11	50647 X	50647	-0-	-0-	-0-	3255	1	47141	2	Y	228	227	0	15 1	34
GALVAN RANCH		WELL #: A551H		RRCID -> 281146		COMPL. DATE 02/09/2017		TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210							
06	22440 X	20060	-0-	-2380	-0-	1319	1	18696	2	Y	41	43	0	4 1	6
07	23188 X	20536	-0-	-2652	-0-	1294	1	19196	2	Y	42	36	0	5 1	7
08	23126 X	19974	-0-	-3152	-0-	1280	1	18650	2	Y	40	37	0	4 1	6
09	22380 X	19066	-0-	-3314	-0-	1221	1	17800	2	Y	41	38	0	2 1	7
10	21421 X	19342	-0-	-2079	-0-	1182	1	18105	2	Y	50	46	0	3 1	8
11	20070 X	18328	-0-	-1742	-0-	1181	1	17101	2	Y	42	42	0	2 1	6
GALVAN RANCH		WELL #: B104H		RRCID -> 281168		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B105H		RRCID -> 281170		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B108H		RRCID -> 281172		COMPL. DATE 10/05/2017		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	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 #: 797H		RRCID -> 281185		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C405H		RRCID -> 281187		COMPL. DATE 06/30/2019		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649								
06	2610 X	1703	-0-	-907	-0-	109 63	1 9	1531	2	Y	57	56	0	4	1	8
07	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	109 56	1 9	1585	2	Y	51	45	0	6	1	8
08	1550 X	1075	-0-	-475	-0-	66 50	1 9	959	2	Y	45	42	0	5	1	6
09	1710 X	622	-0-	-1088	-0-	36 50	1 9	536	2	Y	45	40	0	3	1	8
10	1767 X	783	-0-	-984	-0-	44 43	1 9	696	2	Y	39	38	0	3	1	6
11	1710 X	831	-0-	-879	-0-	51 42	1 9	738	2	Y	38	36	0	2	1	6

GALVAN RANCH		WELL #: C501H		RRCID -> 281188		COMPL. DATE 08/23/2019		TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586								
06	6540 X	5297	-0-	-1243	-0-	338 176	1 9	4783	2	Y	160	165	0	16	1	23
07	6076 X	5383	-0-	-693	-0-	331 167	1 9	4885	2	Y	152	133	0	18	1	24
08	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	435 166	1 9	6312	2	Y	151	139	0	15	1	21
09	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	410 139	1 9	5970	2	Y	126	116	0	9	1	22
10	5828 X	5633	-0-	-195	-0-	339 86	1 9	5208	2	Y	78	79	0	9	1	12
11	6690 X	5399	-0-	-1291	-0-	342 100	1 9	4957	2	Y	91	85	0	4	1	14

GALVAN RANCH		WELL #: C301H		RRCID -> 281189		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314								
06	25177 X	25177	-0-	-0-	-0-	1654 109	1 9	23414	2	Y	99	101	0	9	1	14
07	27701 X	27701	-0-	-0-	-0-	1750 70	1 9	25881	2	Y	64	57	0	11	1	10
08	24862 X	24172	-0-	-690	-0-	1551 57	1 9	22564	2	Y	52	49	0	6	1	7
09	24900 X	22670	-0-	-2230	-0-	1452 58	1 9	21160	2	Y	53	48	0	3	1	9
10	25730 X	22755	-0-	-2975	-0-	1391 64	1 9	21300	2	Y	58	55	0	3	1	9
11	24900 X	21654	-0-	-3246	-0-	1394 65	1 9	20195	2	Y	59	56	0	3	1	9

GALVAN RANCH		WELL #: B304H		RRCID -> 281190		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
BRISCOE R GU5 STATE			WELL #:		1483H	RRCID ->	281219	COMPL. DATE	08/22/2020	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	7753 - 14753	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14970 X	13005	-0-	-1965	-0-	854 61 9	1	12090	2	Y	55	55 0	5 1	8
07	15066 X	13310	-0-	-1756	-0-	839 57 9	1	12414	2	Y	52	46 0	6 1	8
08	14756 X	12198	-0-	-2558	-0-	782 45 9	1	11371	2	Y	41	38 0	5 1	6
09	14220 X	13273	-0-	-947	-0-	849 63 9	1	12361	2	Y	57	50 0	3 1	10
10	13454 X	12884	-0-	-570	-0-	788 70 9	1	12026	2	Y	64	60 0	4 1	10
11	13020 X	12205	-0-	-815	-0-	785 72 9	1	11348	2	Y	65	62 0	3 1	10

BRISCOE G			WELL #:		805H	RRCID ->	281228	COMPL. DATE	07/25/2016	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	7974 - 14405	
06	9150 X	6897	-0-	-2253	-0-	433 307 9	1	6157	2	Y	279	290 0	30 1	40
07	7502 X	6847	-0-	-655	-0-	413 288 9	1	6146	2	Y	262	229 0	31 1	42
08	7502 X	6908	-0-	-594	-0-	424 300 9	1	6184	2	Y	273	251 0	26 1	38
09	7230 X	6501	-0-	-729	-0-	399 297 9	1	5805	2	Y	270	244 0	17 1	47
10	7285 X	6610	-0-	-675	-0-	386 306 9	1	5918	2	Y	278	264 0	18 1	43
11	6900 X	6448	-0-	-452	-0-	398 307 9	1	5743	2	Y	279	267 0	13 1	42

BRISCOE G			WELL #:		807H	RRCID ->	281229	COMPL. DATE	07/25/2016	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7870 - 14570	
06	6600 X	5246	-0-	-1354	-0-	338 109 9	1	4799	2	Y	99	101 0	9 1	14
07	6820 X	6818	-0-	-2	-0-	422 167 9	1	6229	2	Y	152	131 0	11 1	24
08	6820 X	6046	-0-	-774	-0-	376 180 9	1	5490	2	Y	164	150 0	15 1	23
09	6420 X	5842	-0-	-578	-0-	362 206 9	1	5274	2	Y	187	167 0	10 1	33
10	6820 X	5681	-0-	-1139	-0-	335 213 9	1	5133	2	Y	194	184 0	13 1	30
11	6600 X	5315	-0-	-1285	-0-	331 200 9	1	4784	2	Y	182	176 0	9 1	27

BRISCOE R			WELL #:		227H	RRCID ->	281243	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	7631 - 15359	
06	5010 X	4077	-0-	-933	-0-	243 389 9	1	3445	2	Y	354	378 0	44 1	51
07	5177 X	4586	-0-	-591	-0-	266 382 9	1	3938	2	Y	347	303 0	40 1	55
08	4898 X	3707	-0-	-1191	-0-	217 309 9	1	3181	2	Y	281	263 0	34 1	39
09	4350 X	3313	-0-	-1037	-0-	198 209 9	1	2906	2	Y	190	179 0	17 1	33
10	4588 X	3750	-0-	-838	-0-	210 354 9	1	3186	2	Y	322	292 0	13 1	50
11	4440 X	3384	-0-	-1056	-0-	200 290 9	1	2894	2	Y	264	259 0	15 1	40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R		WELL #: 225H		RRCID -> 281255		COMPL. DATE 07/02/2016		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

BRISCOE R		WELL #: 237H		RRCID -> 281256		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328								
06	7710 X	2993	-0-	-4717	-0-	189	1	2659	2	Y	132	129	0	10	1	19
						145	9									
07	7967 X	1249	-0-	-6718	-0-	77	1	1140	2	Y	29	28	0	15	1	5
						32	9									
08	7967 X	6619	-0-	-1348	-0-	406	1	5909	2	Y	276	240	0	3	1	38
						304	9									
09	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	342	1	4966	2	Y	237	217	0	17	1	41
						261	9									
10	4185 X	2082	-0-	-2103	-0-	123	1	1885	2	Y	67	82	0	16	1	10
						74	9									
11	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-	7	0	3	1	-0-

BRISCOE R		WELL #: 235H		RRCID -> 281257		COMPL. DATE 06/30/2016		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA)		WELL #: 14CH		RRCID -> 281283		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761								
06	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	295	1	4149	2	Y	313	337	0	40	1	45
						344	9									
07	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	351	1	5183	2	Y	428	370	0	35	1	68
						471	9									
08	5673 X	5542	-0-	-131	-0-	325	1	4743	2	Y	431	397	0	42	1	60
						474	9									
09	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	333	1	4882	2	Y	495	442	0	27	1	86
						545	9									
10	6014 X	4850	-0-	-1164	-0-	267	1	4100	2	Y	439	423	0	34	1	68
						483	9									
11	5820 X	5191	-0-	-629	-0-	303	1	4380	2	Y	462	441	0	20	1	69
						508	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B358H		RRCID -> 281291		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030								
06	41730 X	38473	-0-	-3257	-0-	2538	1	35935	2	Y	-0-					-0-
07	41912 X	40310	-0-	-1602	-0-	2550	1	37760	2	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B860H		RRCID -> 281399		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	31170 X	28574	-0-	-2596	-0-	1882	1 26688	2 Y	4	4 0	1 1	1
07	31372 X	29299	-0-	-2073	-0-	1853	1 27446	2 Y	-0-	1 0		-0-
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

GALVAN RANCH		WELL #: B360H		RRCID -> 281400		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733				
06	42570 X	40198	-0-	-2372	-0-	2651	1 37547	2 Y	-0-			-0-
07	43741 X	42162	-0-	-1579	-0-	2667	1 39495	2 Y	-0-			-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: B326H		RRCID -> 281461		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B858H		RRCID -> 281471		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613				
06	26490 X	18220	-0-	-8270	-0-	1201	1 17018	2 Y	1	1 0		-0-
07	24118 X	22932	-0-	-1186	-0-	1451	1 21481	2 Y	-0-			-0-
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

GALVAN RANCH		WELL #: B359H		RRCID -> 281472		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794				
06	38790 X	35636	-0-	-3154	-0-	2350	1 33286	2 Y	-0-			-0-
07	38440 X	37098	-0-	-1342	-0-	2346	1 34752	2 Y	-0-			-0-
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-

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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	27810 X	27104	-0-	-706	-0-	1787	1 25317 2	Y	-0-			-0-
07	28458 X	23565	-0-	-4893	-0-	1491	1 22074 2	Y	-0-			-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A765H		RRCID -> 281758		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 8957		PERF. 9345 - 15190		
06	22080 X	19961	-0-	-2119	-0-	1309	1 18535 2	Y	106	112 0	13 1	15
07	22382 X	19870	-0-	-2512	-0-	1250	1 18507 2	Y	103	90 0	12 1	16
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

GALVAN RANCH		WELL #: A764H		RRCID -> 281760		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 9391 - 15495		
06	18360 X	16108	-0-	-2252	-0-	1058	1 14980 2	Y	64	68 0	7 1	9
07	19530 X	15892	-0-	-3638	-0-	1001	1 14824 2	Y	61	53 0	7 1	10
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

GALVAN RANCH		WELL #: A364H		RRCID -> 281892		COMPL. DATE 11/06/2017		TOTAL DEPTH 9168		PERF. 9608 - 15481		
06	20100 X	18215	-0-	-1885	-0-	1200	1 17013 2	Y	2	3 0		-0-
07	18378 X	18378	-0-	-0-	-0-	1161	1 17214 2	Y	3	3 0		-0-
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

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	
06	23580 X	16949	-0-	-6631	-0-	1113	1	15764	2	Y	65	67 0	7 1	9
07	20739 X	16362	-0-	-4377	-0-	1031	1	15262	2	Y	63	55 0	7 1	10
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
						72	9							
						69	9							
						78	9							
						63	9							
						70	9							
						83	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A447H		RRCID -> 282888		COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821				
06	43050 X	37170	-0-	-5880	-0-	2447	1	34660	2	Y	57	52 0	2 1	8
07	43648 X	37895	-0-	-5753	-0-	2395	1	35464	2	Y	33	30 0	6 1	5
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
						19	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A448H		RRCID -> 282890		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043				
06	27420 X	23720	-0-	-3700	-0-	1559	1	22093	2	Y	62	64 0	7 1	9
07	27838 X	23795	-0-	-4043	-0-	1501	1	22224	2	Y	64	56 0	7 1	10
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-
						68	9							
						70	9							
						70	9							
						30	9							
						1	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A847H		RRCID -> 282891		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100				
06	41460 X	33190	-0-	-8270	-0-	2174	1	30789	2	Y	206	211 0	20 1	30
07	41075 X	33529	-0-	-7546	-0-	2103	1	31173	2	Y	230	200 0	23 1	37
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
						227	9							
						253	9							
						241	9							
						242	9							
						255	9							
						243	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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: B617H		RRCID -> 283350		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: B118H		RRCID -> 283351		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: B618H		RRCID -> 283352		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: C411H		RRCID -> 283851		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936						
06	96240 X	57051	-0-	-39189	-0-	3757	1	53224	2	Y	64	68 0	8 1	9
						70	9							
07	83855 X	58318	-0-	-25537	-0-	3689	1	54586	2	Y	39	35 0	7 1	6
						43	9							
08	78926 X	56192	-0-	-22734	-0-	3608	1	52547	2	Y	34	31 0	4 1	5
						37	9							
09	63300 X	51721	-0-	-11579	-0-	3317	1	48361	2	Y	39	35 0	2 1	7
						43	9							
10	61318 X	51211	-0-	-10107	-0-	3137	1	48019	2	Y	50	46 0	3 1	8
						55	9							
11	57060 X	47979	-0-	-9081	-0-	3095	1	44839	2	Y	41	41 0	2 1	6
						45	9							

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		90030 X	67708	-0-	-22322	-0-	4466	1	63242	2	Y	-0-		-0-
07		90303 X	68995	-0-	-21308	-0-	4365	1	64630	2	Y	-0-		-0-
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-
							1	9						
							1	9						

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956														
06		87720 X	52942	-0-	-34778	-0-	3470	1	49157	2	Y	286	296 0	29 1 41
							315	9						
07		83421 X	53564	-0-	-29857	-0-	3375	1	49970	2	Y	199	176 0	32 1 32
							219	9						
08		72416 X	50848	-0-	-21568	-0-	3254	1	47397	2	Y	179	167 0	19 1 25
							197	9						
09		64770 X	46269	-0-	-18501	-0-	2957	1	43119	2	Y	175	158 0	11 1 31
							193	9						
10		54715 X	45674	-0-	-9041	-0-	2790	1	42680	2	Y	185	175 0	12 1 29
							204	9						
11		52950 X	42863	-0-	-10087	-0-	2756	1	39916	2	Y	174	168 0	9 1 26
							191	9						

GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21254														
06		143370 X	102082	-0-	-41288	-0-	6731	1	95330	2	Y	19	18 0	1 1 3
							21	9						
07		136679 X	96053	-0-	-40626	-0-	6073	1	89959	2	Y	19	17 0	2 1 3
							21	9						
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-
							2	9						
10		117521 X	100073	-0-	-17448	-0-	6137	1	93923	2	Y	12	10 0	2
							13	9						
11		102090 X	92800	-0-	-9290	-0-	5992	1	86798	2	Y	9	9 0	1 1 1
							10	9						

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996														
06		91320 X	51324	-0-	-39996	-0-	3364	1	47627	2	Y	303	318 0	34 1 44
							333	9						
07		77965 X	50604	-0-	-27361	-0-	3184	1	47156	2	Y	240	212 0	34 1 38
							264	9						
08		69750 X	48223	-0-	-21527	-0-	3081	1	44890	2	Y	229	212 0	23 1 32
							252	9						
09		53010 X	43522	-0-	-9488	-0-	2778	1	40499	2	Y	223	202 0	14 1 39
							245	9						
10		54777 X	43020	-0-	-11757	-0-	2624	1	40148	2	Y	225	214 0	15 1 35
							248	9						
11		51330 X	39962	-0-	-11368	-0-	2564	1	37163	2	Y	214	207 0	10 1 32
							235	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	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	
06		11640 X	9201	-0-	-2439	-0-	591 1 244 9	8366 2	Y	222	230 0 24 1	32
07		11656 X	9355	-0-	-2301	-0-	578 1 229 9	8548 2	Y	208	182 0 25 1	33
08		11656 X	11098	-0-	-558	-0-	697 1 237 9	10164 2	Y	215	198 0 20 1	30
09		10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	647 1 244 9	9430 2	Y	222	200 0 13 1	39
10		10137 X	6166	-0-	-3971	-0-	369 1 135 9	5662 2	Y	123	128 0 15 1	19
11		10740 X	7407	-0-	-3333	-0-	466 1 198 9	6743 2	Y	180	166 0 6 1	27

GALVAN RANCH		WELL #: C446H		RRCID -> 285258		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405				
06		53040 X	49362	-0-	-3678	-0-	3256 1	46106 2	Y	-0-	-0-	
07		53568 X	52436	-0-	-1132	-0-	3317 1	49119 2	Y	-0-	-0-	
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-	

GALVAN RANCH		WELL #: C919H		RRCID -> 285260		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356				
06		32460 X	28825	-0-	-3635	-0-	1902 1	26923 2	Y	-0-	-0-	
07		32023 X	30503	-0-	-1520	-0-	1931 1	28572 2	Y	-0-	-0-	
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-	

GALVAN RANCH		WELL #: C444H		RRCID -> 285282		COMPL. DATE 02/09/2019		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698				
06		92130 X	68061	-0-	-24069	-0-	4488 1	63573 2	Y	-0-	-0-	
07		95201 X	70830	-0-	-24371	-0-	4481 1	66349 2	Y	-0-	-0-	
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 1 9	60354 2	Y	1	1 0	
11		68550 X	61149	-0-	-7401	-0-	3948 1	57201 2	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: C921H		RRCID -> 285332		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059				
06		34050 X	30279	-0-	-3771	-0-	1996 1	28283 2	Y	-0-	-0-	
07		35123 X	32633	-0-	-2490	-0-	2062 1	30571 2	Y	-0-	-0-	
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-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA16)		//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 (SA16)		WELL #: 732H		RRCID -> 285688		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897						
06	75420 X	35457	-0-	-39963	-0-	2235 1547	1 9	31675	2	Y	1406	1455	0	145	1	203
07	52917 X	34203	-0-	-18714	-0-	2061 1571	1 9	30571	2	Y	1428	1246	0	158	1	227
08	51956 X	34672	-0-	-17284	-0-	2135 1442	1 9	31095	2	Y	1311	1218	0	139	1	181
09	45090 X	34647	-0-	-10443	-0-	2140 1326	1 9	31181	2	Y	1205	1094	0	82	1	210
10	36642 X	33781	-0-	-2861	-0-	1989 1313	1 9	30479	2	Y	1194	1137	0	82	1	185
11	35460 X	31322	-0-	-4138	-0-	1945 1188	1 9	28189	2	Y	1080	1047	0	56	1	162
BRISCOE R (SA13)		WELL #: 753H		RRCID -> 285698		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867						
06	54360 X	34546	-0-	-19814	-0-	2203 1136	1 9	31207	2	Y	1033	1069	0	107	1	149
07	46531 X	34543	-0-	-11988	-0-	2121 1047	1 9	31375	2	Y	952	834	0	116	1	151
08	45787 X	33027	-0-	-12760	-0-	2063 925	1 9	30039	2	Y	841	783	0	93	1	116
09	40860 X	27813	-0-	-13047	-0-	1736 789	1 9	25288	2	Y	717	656	0	52	1	125
10	35712 X	29453	-0-	-6259	-0-	1751 893	1 9	26809	2	Y	812	762	0	49	1	126
11	34560 X	27875	-0-	-6685	-0-	1747 793	1 9	25335	2	Y	721	701	0	38	1	108
BRISCOE R (SA7)		WELL #: 362H		RRCID -> 285801		COMPL. DATE 10/30/2020				TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832						
06	31710 X	24801	-0-	-6909	-0-	1604 462	1 9	22735	2	Y	420	423	0	37	1	61
07	29791 X	24606	-0-	-5185	-0-	1532 393	1 9	22681	2	Y	357	314	0	47	1	57
08	29512 X	23253	-0-	-6259	-0-	1470 380	1 9	21403	2	Y	345	319	0	35	1	48
09	27150 X	21952	-0-	-5198	-0-	1379 459	1 9	20114	2	Y	417	370	0	22	1	73
10	25637 X	20392	-0-	-5245	-0-	1232 305	1 9	18855	2	Y	277	279	0	28	1	43
11	24810 X	22533	-0-	-2277	-0-	1431 344	1 9	20758	2	Y	313	296	0	13	1	47
BRISCOE R (SA5)		WELL #: 373H		RRCID -> 285803		COMPL. DATE 10/30/2020				TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030						
06	35580 X	30348	-0-	-5232	-0-	1958 653	1 9	27737	2	Y	594	611	0	60	1	86
07	34441 X	30430	-0-	-4011	-0-	1885 607	1 9	27938	2	Y	552	484	0	66	1	88
08	33914 X	29090	-0-	-4824	-0-	1830 585	1 9	26675	2	Y	532	492	0	54	1	74
09	32820 X	27350	-0-	-5470	-0-	1720 537	1 9	25093	2	Y	488	444	0	33	1	85
10	31372 X	24395	-0-	-6977	-0-	1469 430	1 9	22496	2	Y	391	382	0	33	1	61
11	30360 X	27440	-0-	-2920	-0-	1742 497	1 9	25201	2	Y	452	427	0	18	1	68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R (SA6)		WELL #: 367H		RRCID -> 285804		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE			
06	19410 X	17152	-0-	-2258	-0-	1055 1	14944 2	Y	1048	1088 0	111 1	151
						1153 9						
07	18221 X	18221	-0-	-0-	-0-	1083 1	16014 2	Y	1022	894 0	117 1	162
						1124 9						
08	17515 X	17024	-0-	-491	-0-	1026 1	14961 2	Y	943	875 0	100 1	130
						1037 9						
09	16950 X	15927	-0-	-1023	-0-	957 1	13963 2	Y	915	827 0	59 1	159
						1007 9						
10	17515 X	15050	-0-	-2465	-0-	863 1	13221 2	Y	878	839 0	62 1	136
						966 9						
11	16950 X	14738	-0-	-2212	-0-	892 1	12933 2	Y	830	801 0	41 1	124
						913 9						
BRISCOE R (SA12)		WELL #: 353H		RRCID -> 286123		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900				
06	36900 X	23015	-0-	-13885	-0-	1487 1	21031 2	Y	452	474 0	51 1	65
						497 9						
07	34410 X	25812	-0-	-8598	-0-	1600 1	23685 2	Y	479	417 0	51 1	76
						527 9						
08	33883 X	25271	-0-	-8612	-0-	1589 1	23147 2	Y	486	448 0	47 1	67
						535 9						
09	31440 X	23927	-0-	-7513	-0-	1500 1	21897 2	Y	482	435 0	30 1	84
						530 9						
10	27683 X	25180	-0-	-2503	-0-	1511 1	23106 2	Y	512	484 0	33 1	79
						563 9						
11	24990 X	24686	-0-	-304	-0-	1559 1	22589 2	Y	489	471 0	24 1	73
						538 9						
BRISCOE R (SA9)		WELL #: 287H		RRCID -> 286153		COMPL. DATE 03/07/2019		TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557				
06	29250 X	16653	-0-	-12597	-0-	989 1	14011 2	Y	1503	1651 0	211 1	217
						1653 9						
07	26598 X	14811	-0-	-11787	-0-	842 1	12467 2	Y	1365	1197 0	168 1	217
						1502 9						
08	26598 X	23974	-0-	-2624	-0-	1390 1	20229 2	Y	2141	1929 0	133 1	296
						2355 9						
09	25740 X	22766	-0-	-2974	-0-	1335 1	19471 2	Y	1782	1634 0	134 1	310
						1960 9						
10	24924 X	23106	-0-	-1818	-0-	1296 1	19878 2	Y	1756	1673 0	121 1	272
						1932 9						
11	23190 X	21907	-0-	-1283	-0-	1306 1	18909 2	Y	1538	1497 0	82 1	231
						1692 9						
BRISCOE R (SA11)		WELL #: 302H		RRCID -> 286207		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036				
06	27030 X	22452	-0-	-4578	-0-	1449 1	20521 2	Y	438	450 0	43 1	63
						482 9						
07	25885 X	24719	-0-	-1166	-0-	1534 1	22722 2	Y	421	368 0	49 1	67
						463 9						
08	25792 X	22188	-0-	-3604	-0-	1395 1	20331 2	Y	420	388 0	41 1	58
						462 9						
09	23970 X	19443	-0-	-4527	-0-	1218 1	17766 2	Y	417	376 0	26 1	73
						459 9						
10	24707 X	19672	-0-	-5035	-0-	1179 1	18027 2	Y	424	403 0	28 1	66
						466 9						
11	23910 X	18445	-0-	-5465	-0-	1163 1	16854 2	Y	389	377 0	20 1	58
						428 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA21) STATE		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 252H		RRCID -> 286209		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
06	108270 X	84789	-0-	-23481	-0-	5588 62 9	1	79139	2	Y	56	57	0	6	1	8
07	107043 X	84801	-0-	-22242	-0-	5362 51 9	1	79388	2	Y	46	41	0	6	1	7
08	98673 X	80804	-0-	-17869	-0-	5187 50 9	1	75567	2	Y	45	42	0	4	1	6
09	93030 X	75427	-0-	-17603	-0-	4837 77 9	1	70513	2	Y	70	61	0	3	1	12
10	91884 X	43667	-0-	-48217	-0-	2674 34 9	1	40959	2	Y	31	33	0	5	1	5
11	84780 X	-0-	-0-	-84780	-0-					Y	-0-	3	0	2	1	-0-

BRISCOE R (SA19) STATE		WELL #: 262H		RRCID -> 286210		COMPL. DATE 08/30/2019				TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245						
06	102960 X	80443	-0-	-22517	-0-	5302 56 9	1	75085	2	Y	51	53	0	5	1	7
07	102176 X	80418	-0-	-21758	-0-	5086 52 9	1	75280	2	Y	47	41	0	6	1	7
08	96658 X	75794	-0-	-20864	-0-	4866 51 9	1	70877	2	Y	46	43	0	4	1	6
09	89520 X	70064	-0-	-19456	-0-	4496 55 9	1	65513	2	Y	50	44	0	3	1	9
10	87265 X	69056	-0-	-18209	-0-	4229 55 9	1	64772	2	Y	50	48	0	3	1	8
11	80430 X	66883	-0-	-13547	-0-	4316 57 9	1	62510	2	Y	52	50	0	2	1	8

BRISCOE R (SA20) STATE		WELL #: 266H		RRCID -> 286211		COMPL. DATE 06/19/2019				TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422						
06	49020 X	41765	-0-	-7255	-0-	2724 469 9	1	38572	2	Y	426	436	0	42	1	61
07	50003 X	41554	-0-	-8449	-0-	2601 432 9	1	38521	2	Y	393	344	0	48	1	62
08	47554 X	39729	-0-	-7825	-0-	2529 389 9	1	36811	2	Y	354	329	0	38	1	49
09	46020 X	37355	-0-	-8665	-0-	2373 385 9	1	34597	2	Y	350	316	0	22	1	61
10	45291 X	37112	-0-	-8179	-0-	2254 387 9	1	34471	2	Y	352	335	0	24	1	54
11	41760 X	41043	-0-	-717	-0-	2623 395 9	1	38025	2	Y	359	343	0	16	1	54

BRISCOE R (SA10)		WELL #: 282H		RRCID -> 286214		COMPL. DATE 11/11/2018				TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735						
06	4140 X	2124	-0-	-2016	-0-	132 113 9	1	1879	2	Y	103	118	0	17	1	15
07	4154 X	2619	-0-	-1535	-0-	153 188 9	1	2278	2	Y	171	147	0	12	1	27
08	4030 X	3350	-0-	-680	-0-	204 154 9	1	2992	2	Y	140	131	0	17	1	19
09	3480 X	3098	-0-	-382	-0-	186 179 9	1	2733	2	Y	163	145	0	9	1	28
10	3596 X	3063	-0-	-533	-0-	174 193 9	1	2696	2	Y	175	165	0	11	1	27
11	3240 X	2676	-0-	-564	-0-	163 133 9	1	2380	2	Y	121	122	0	8	1	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		40170 X	32199	-0-	-7971	-0-	2041	1	28894	2	Y	1149	1184	166
							1264	9						
07		37510 X	28382	-0-	-9128	-0-	1723	1	25483	2	Y	1069	936	170
							1176	9						
08		37510 X	28927	-0-	-8583	-0-	1772	1	25825	2	Y	1209	1108	167
							1330	9						
09		32970 X	29952	-0-	-3018	-0-	1837	1	26789	2	Y	1205	1086	210
							1326	9						
10		33263 X	29804	-0-	-3459	-0-	1756	1	26876	2	Y	1065	1028	165
							1172	9						
11		32190 X	28055	-0-	-4135	-0-	1757	1	25445	2	Y	775	774	116
							853	9						

GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476														
06		244170 X	63136	-0-	-181034	-0-	4148	1	58735	2	Y	230	205	33
							253	9						
07		215326 X	158759	-0-	-56567	-0-	10031	1	148555	2	Y	157	139	25
							173	9						
08		206274 X	140833	-0-	-65441	-0-	9040	1	131674	2	Y	108	103	15
							119	9						
09		179700 X	130692	-0-	-49008	-0-	8384	1	122214	2	Y	85	78	15
							94	9						
10		158751 X	128688	-0-	-30063	-0-	7885	1	120714	2	Y	81	77	13
							89	9						
11		153630 X	113411	-0-	-40219	-0-	7317	1	106020	2	Y	67	66	10
							74	9						

GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259														
06		102600 X	46519	-0-	-56081	-0-	3036	1	43023	2	Y	418	413	60
							460	9						
07		91388 X	87680	-0-	-3708	-0-	5519	1	81739	2	Y	384	336	61
							422	9						
08		87947 X	71693	-0-	-16254	-0-	4584	1	66762	2	Y	315	295	44
							347	9						
09		78810 X	65622	-0-	-13188	-0-	4194	1	61142	2	Y	260	239	45
							286	9						
10		87668 X	62421	-0-	-25247	-0-	3811	1	58315	2	Y	268	254	41
							295	9						
11		84840 X	56901	-0-	-27939	-0-	3657	1	52970	2	Y	249	240	37
							274	9						

GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658														
06		256680 X	125244	-0-	-131436	-0-	8126	1	115106	2	Y	1829	1877	264
							2012	9						
07		217837 X	131137	-0-	-86700	-0-	8168	1	120904	2	Y	1877	1638	298
							2065	9						
08		196106 X	121550	-0-	-74556	-0-	7694	1	112060	2	Y	1633	1522	226
							1796	9						
09		172290 X	107093	-0-	-65197	-0-	6767	1	98623	2	Y	1548	1402	270
							1703	9						
10		153636 X	98455	-0-	-55181	-0-	5932	1	90765	2	Y	1598	1516	247
							1758	9						
11		126900 X	93261	-0-	-33639	-0-	5917	1	85672	2	Y	1520	1464	228
							1672	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
06	242310 X	104419	-0-	-137891	-0-	6732 1 2357 9	95330 2	Y	2143 2157 0	187 1 309
07	190650 X	126736	-0-	-63914	-0-	7853 1 2593 9	116290 2	Y	2357 2051 0	240 1 375
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

SAN AMBROSIA F (SA23)		WELL #: 1413H		RRCID -> 286961		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195		
06	35610 X	22300	-0-	-13310	-0-	1211 1 3951 9	17138 2	Y	3592 3743 0	388 1 518
07	25265 X	21233	-0-	-4032	-0-	1114 1 3664 9	16455 2	Y	3331 2918 0	402 1 529
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

SAN AMBROSIA F (SA24)		WELL #: 1407H		RRCID -> 286962		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617		
06	15690 X	10624	-0-	-5066	-0-	580 1 1790 9	8254 2	Y	1627 1688 0	172 1 235
07	11718 X	9862	-0-	-1856	-0-	519 1 1646 9	7697 2	Y	1496 1311 0	182 1 238
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

WATSON (SAL) STATE		WELL #: 152H		RRCID -> 287002		COMPL. DATE 09/17/2020		TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810		
06	233310 X	168735	-0-	-64575	-0-	11130 1 15 9	157590 2	Y	14 15 0	2 1 2
07	215667 X	164123	-0-	-51544	-0-	10379 1 20 9	153724 2	Y	18 15 0	2 1 3
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

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	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						
06	124920 X	64259	-0-	-60661	-0-	4063	1	57536	2	Y	2418	2483	0	239	1	349
						2660	9									
07	100533 X	64386	-0-	-36147	-0-	3911	1	57916	2	Y	2326	2034	0	271	1	370
						2559	9									
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									
BRISCOE G (SA7)		WELL #: 1173H		RRCID -> 287082		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043						
06	90030 X	52001	-0-	-38029	-0-	3206	1	45395	2	Y	3091	3065	0	244	1	446
						3400	9									
07	72912 X	52762	-0-	-20150	-0-	3133	1	46410	2	Y	2926	2561	0	346	1	465
						3219	9									
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									
BRISCOE G (SA4)		WELL #: 253H		RRCID -> 287234		COMPL. DATE 11/17/2019				TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794						
06	85590 X	44660	-0-	-40930	-0-	2850	1	40344	2	Y	1333	1358	0	126	1	192
						1466	9									
07	63612 X	43577	-0-	-20035	-0-	2672	1	39526	2	Y	1254	1098	0	149	1	199
						1379	9									
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									
BRISCOE J (SA4)		WELL #: 463H		RRCID -> 287865		COMPL. DATE 08/09/2019				TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SHUT IN	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-		
GALVAN RANCH		WELL #: B362H		RRCID -> 288273		COMPL. DATE 09/24/2019		TOTAL DEPTH 8899 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	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				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
SN EF MAVERICK, LLC		797102		RRCID -> 252820		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585				
BEINHORN RANCH		WELL #: 1H										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68		
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 253223		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 253224		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725				
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	16 1	500 3	Y	38	39 0	1 1	1
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	2 4	42 9	Y	34	33 0		2
08	713 N	340	-0-	-373	-0-	21 1	758 3	Y	18	19 0		1
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	37 9						
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	10 1	310 3	Y		1 0		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 9		Y	NO RPT			-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	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	
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	11 1	465 3	Y	160	159 0	3 1 6
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	176 9	30 1	1197 3	Y	189	188 0 7
08	930 N	751	-0-	-179	-0-	208 9	14 1	542 3	Y	177	178 0 6
09	660 N	485	-0-	-175	-0-	195 9	10 1	361 3	Y	104	106 0 4
10	1426 N	443	-0-	-983	-0-	114 9	9 1	302 3	Y	120	119 0 5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132 9			Y	NO RPT	5
FOGMT		WELL #: 1SP		RRCID -> 253236		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512		
06	2490 X	2208	-0-	-282	-0-	1993 3	215 9	Y	195	211 0	22
07	2263 X	2251	-0-	-12	-0-	2035 3	216 9	Y	196	191 0	27
08	2542 X	2277	-0-	-265	-0-	2065 3	212 9	Y	193	192 0	21
09	2460 X	1708	-0-	-752	-0-	1464 3	244 9	Y	222	219 0	24
10	2542 X	1219	-0-	-1323	-0-	18 1	1011 3	Y	173	172 0	25
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-	190 9		Y	NO RPT		25
FOGMT		WELL #: 3SH		RRCID -> 253301		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747		
06	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 3		N	-0-		92
07	2790 X	2655	-0-	-135	-0-	2647 3	8 9	N	7		99
08	2883 X	2476	-0-	-407	-0-	2451 3	25 9	N	23		122
09	2910 X	1894	-0-	-1016	-0-	1877 3	17 9	N	15		137
10	3007 X	1832	-0-	-1175	-0-	1808 3	24 9	N	22		159
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT		159
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 254467		COMPL. DATE 08/31/2009			TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110		
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	12 1	505 3	Y	156	156 0	3 1 3
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	172 9	12 1	481 3	Y	65	67 0 1
08	651 N	422	-0-	-229	-0-	72 9	7 1	292 3	Y	112	110 0 3
09	630 N	351	-0-	-279	-0-	123 9	7 1	260 3	Y	76	77 0 2
10	558 N	465	-0-	-93	-0-	84 9	11 1	360 3	Y	85	84 0 3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94 9		Y	NO RPT		3
CAGE		WELL #: 1TV		RRCID -> 254469		COMPL. DATE 10/15/2009			TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795		
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	564 3	106 9	N	96		438
07	806 X	631	-0-	-175	-0-	523 3	108 9	N	98	339 1	197
08	961 X	614	-0-	-347	-0-	500 3	114 9	N	104	171 1	130
09	930 X	651	-0-	-279	-0-	502 3	149 9	N	135		265
10	744 X	523	-0-	-221	-0-	442 3	81 9	N	74	172 1	167
11	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		167

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	51	1	969	3	Y	250	244	1	100
						275	9							
07	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	58	1	1442	3	Y	557	483	1	174
						613	9							
08	1426 N	1125	-0-	-301	-0-	38	1	960	3	Y	115	227	1	62
						127	9							
09	1290 N	520	-0-	-770	-0-	18	1	462	3	Y	36	56	1	42
						40	9							
10	1488 N	104	-0-	-1384	-0-	3	1	93	3	Y	7	39	1	10
						8	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

06	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	329	1	6760	3	Y	279	263	1	215
						1	4	307	9					
07	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	330	1	6436	3	Y	285	309	1	191
						1	4	314	9					
08	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	328	1	6357	3	Y	286	302	1	175
						2	4	315	9					
09	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	377	1	6306	3	Y	278	258	1	195
						2	4	306	9					
*10	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	319	1	6405	3	Y	300	318	1	177
						1	4	330	9					
11	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT			177

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	9	1	287	3	Y	83	81	0	2
						91	9							
*10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	8	1	270	3	Y	72	72	0	2
						79	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

06	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	94	1	5666	3	Y	261	261	0	11
						1	4	287	9					
07	5952 X	5849	-0-	-103	-0-	99	1	5452	3	Y	270	268	0	13
						1	4	297	9					
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	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	35 1	1483 3	Y	439	435 0	8 1	15		
07	3100 N	3298	-0-	198	198	483 9	2775 3	Y	412	410 0		17		
08	2201 N	2003	-0-	-198	-0-	70 1	1430 3	Y	487	485 0		19		
09	1500 N	1419	-0-	-81	-0-	453 9	1051 3	Y	309	314 0		14		
*10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	37 1	1020 3	Y	386	384 0		16		
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-	536 9	425 9	Y	NO RPT			16		

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904														
06	3000 N	2873	-0-	-127	1632	85 1	2542 3	Y	216	224 0	4 1	5		
07	3100 N	2938	-0-	-162	1470	8 4	2696 3	Y	153	152 0	1 1	5		
08	5132 X	3662	-0-	-1470	-0-	73 1	3387 3	Y	152	152 0		5		
09	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	1 4	167 9	Y	154	155 0		4		
*10	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	106 1	3585 3	Y	155	154 0		5		
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-	2 4	171 9	Y	NO RPT			5		

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956														
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	36 1	1073 3	Y	234	237 0	5 1	3		
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	3 4	257 9	Y	224	221 0	1 1	5		
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	27 1	1001 3	Y	284	281 0		8		
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	246 9	312 9	Y	258	259 0		7		
*10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	33 1	1060 3	Y	277	275 0		9		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4	284 9	Y	NO RPT			9		

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1		Y	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4		Y	-0-			-0-		
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	20 1	628 3	Y	48	46 0		2		
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	53 9	423 3	Y	79	78 0		3		
*10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	13 1	747 3	Y	89	88 0		4		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	87 9		Y	NO RPT			4		

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 #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009													TOTAL DEPTH	8206	PERF. 8668 - 12000
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	40	1	813	3	Y	347	344	0		23
						382	9								
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	42	47	0		18
						46	9								
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010													TOTAL DEPTH	8026	PERF. 8860 - 13103
06	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	28	1	1696	3	Y	298	296	0		12
						328	9								
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	28	1	1538	3	Y	327	325	0		14
						360	9								
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	6048	PERF. 7340 - 9653
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60				156
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	3	53	9	N	48				204
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010													TOTAL DEPTH	8525	PERF. 9560 - 13962
06	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	240	1	5057	3	Y	163	149	1		63
						179	9								
07	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	232	1	4657	3	Y	141	155	1		49
						155	9								
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	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT				46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		2910 X	2420	-0-	-490	-0-	40	1	1686	3	Y	631	622	0	11 1 18
							694	9							
07		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	79	1	3110	3	Y	669	664	0	23
							736	9							
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	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT			18

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552															

06		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	1321	1	1310	3	Y	356	367	0	24
							8	4	392	9					
07		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	1389	1	2564	3	Y	423	414	0	6 1 27
							7	4	465	9					
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		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT			34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223															

06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	19	1	1303	3	Y	150	151	0	11
							1	4	165	9					
07		842 N	842	-0-	-0-	-0-	6	1	737	3	Y	90	91	0	10
							99	9							
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767															

06		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	72	1	4734	3	Y	969	969	0	44
							2	4	1066	9					
07		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	33	1	4471	3	Y	886	887	0	43
							1	4	975	9					
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		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT			52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
WORTHY RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 258667	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	9220 - 13843		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	313 1	6421 3	Y	298	278 1		37
							6 4	328 9					
07		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	323 1	6395 3	Y	305	311 1		31
							1 4	336 9					
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		5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		1H	RRCID -> 259353	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	8170 - 13633		
06		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	160 1	6360 3	Y	750	737 0		60
							1 4	825 9					
07		7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	168 1	6336 3	Y	875	874 0		61
							963 9						
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	NO RPT	-0-	-6810	-0-			Y	NO RPT			46

STANLEY RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 260057	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	9660 - 13693		
06		8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	381 1	8248 3	Y	170	186 1		38
							187 9						
07		9765 X	8499	-0-	-1266	-0-	375 1	7957 3	Y	152	163 1		27
							167 9						
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	NO RPT	-0-	-8820	-0-			Y	NO RPT			13

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		1H	RRCID -> 260066	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	9050 - 12873		
06		3870 X	3698	-0-	-172	-0-	36 1	3559 3	Y	94	109 0		30
							103 9						
07		4061 X	3751	-0-	-310	-0-	26 1	3564 3	Y	146	131 0		45
							161 9						
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		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260069			COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403	
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	
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	34 1 670 9	1447 3	Y	609	602 0	11 1	12
07	3100 N	3405	-0-	305	305	67 1 675 9	2663 3	Y	614	610 0		16
08	2521 N	2216	-0-	-305	-0-	37 1 744 9	1435 3	Y	676	675 0		17
09	2160 N	1737	-0-	-423	-0-	29 1 591 9	1117 3	Y	537	541 0		13
10	2976 X	1672	-0-	-1304	-0-	27 1 1 4	953 3	Y	628	624 0		17
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT			17

BEINHORN RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260076			COMPL. DATE 09/15/2010			TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788	
06	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	106 1 1 4	6384 3	Y	472	471 0		24
07	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	113 1 2 4	6230 3	Y	488	485 0		27
08	7006 X	5871	-0-	-1135	-0-	101 1 1 4	5298 3	Y	428	429 0		26
09	6780 X	2182	-0-	-4598	-0-	40 1 169 9	1973 3	Y	154	158 0		22
*10	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	47 1 1 4	7606 3	Y	595	587 0		30
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-		655 9	Y	NO RPT			30

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 260091			COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837	
06	3450 X	2715	-0-	-735	-0-	64 1 3 4	2372 3	Y	251	261 0		25
07	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	161 1 2 4	6203 3	Y	211	217 0		19
08	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	79 1 1 4	2932 3	Y	430	430 0		19
09	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	93 1 3 4	3247 3	Y	563	557 0		25
10	3224 X	2573	-0-	-651	-0-	57 1 2 4	2139 3	Y	341	345 0		21
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-		375 9	Y	NO RPT			21

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 260094			COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108	
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	75 1 3 4	2795 3	Y	350	356 0		26
07	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	176 1 3 4	6831 3	Y	170	177 0		19
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	92 1 1 4	3439 3	Y	312	314 0		17
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	76 1 3 4	2663 3	Y	298	297 0		18
*10	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	72 1 3 4	2710 3	Y	230	231 0		17
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-		253 9	Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	7740 X	6832	-0-	-908	-0-	161	1	6002	3	Y	601	41
						8	4	661	9		611	0
07	11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	285	1	11015	3	Y	315	30
						4	4	347	9		326	0
08	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	199	1	7386	3	Y	583	28
						2	4	641	9		585	0
09	6600 X	6535	-0-	-65	-0-	165	1	5781	3	Y	530	31
						6	4	583	9		527	0
*10	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	160	1	6083	3	Y	624	33
						7	4	686	9		622	0
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT	33

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503												
06	3540 X	3242	-0-	-298	-0-	54	1	2274	3	Y	831	18
						914	9				824	0
07	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	93	1	3668	3	Y	883	25
						971	9				876	0
08	3658 X	3300	-0-	-358	-0-	54	1	2126	3	Y	1018	27
						1120	9				1016	0
09	3540 X	2711	-0-	-829	-0-	50	1	1887	3	Y	704	18
						774	9				713	0
10	3658 X	2410	-0-	-1248	-0-	46	1	1609	3	Y	685	18
						1	4	754	9		685	0
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT	18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	44	1	1727	3	Y	522	15
						574	9				507	0
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	41	1	1562	3	Y	473	14
						520	9				474	0
*10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	33	1	1156	3	Y	576	18
						1	4	634	9		572	0
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100												
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	10	1	430	3	Y	65	2
						72	9				66	0
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	14	1	565	3	Y	45	2
						50	9				45	0
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	7	1	287	3	Y	46	2
						51	9				46	0
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	4	1	139	3	Y	33	1
						36	9				34	0
10	217 N	133	-0-	-84	-0-	3	1	87	3	Y	39	2
						43	9				38	0
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		4410 X	3666	-0-	-744	-0-	133 1	3329 3	Y	185	185 0		23
							204 9						
07		4557 X	3471	-0-	-1086	-0-	127 1	3128 3	Y	196	195 0		24
							216 9						
08		4588 X	3524	-0-	-1064	-0-	129 1	3186 3	Y	190	195 0		19
							209 9						
09		4440 X	3322	-0-	-1118	-0-	126 1	2986 3	Y	191	189 0		21
							210 9						
10		3782 X	3668	-0-	-114	-0-	148 1	3290 3	Y	209	209 0		21
							230 9						
11		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT			21

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093													
06		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	509 1	4226 3	Y	1163	1171 0		69
							22 4	1279 9					
07		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	638 1	4671 3	Y	1128	1102 0		95
							1 4	1241 9					
08		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	519 1	3949 3	Y	1034	1040 0		89
							2 4	1137 9					
09		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	426 1	2956 3	Y	1081	1090 0		80
							1 4	1189 9					
10		4154 X	4090	-0-	-64	-0-	361 1	2725 3	Y	913	878 0		115
							1004 9						
11		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT			115

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208													
06		3000 X	2324	-0-	-676	-0-	158 1	1313 3	Y	769	805 0		26
							7 4	846 9					
07		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	152 1	1114 3	Y	792	773 0		45
							871 9						
08		3162 X	2710	-0-	-452	-0-	180 1	1375 3	Y	1049	1043 0		51
							1 4	1154 9					
09		3060 X	1928	-0-	-1132	-0-	156 1	1079 3	Y	630	642 0		39
							693 9						
*10		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	356 1	2683 3	Y	957	905 0		91
							1053 9						
11		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			Y	NO RPT			91

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328													
06		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	321 1	2669 3	Y	375	396 0		55
							14 4	413 9					
07		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	371 1	2711 3	Y	390	380 0		65
							429 9						
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		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			Y	NO RPT			89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT							
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																				
WORTHY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185													COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 9552 - 14400			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	17910 X	6743	-0-	-11167	-0-	296 1	6085 3	6	356 9	Y	324	305 1				39				
07	18166 X	-0-	-0-	-18166	-0-					Y	18	55 1				2				
08	18879 X	-0-	-0-	-18879	-0-					Y	16	18 1				-0-				
09	18270 X	4510	-0-	-13760	-0-	181 1	3838 3	491 9		Y	446	398 1				48				
*10	20903 X	20903	-0-	-0-	-0-	912 1	19405 3	3	583 9	Y	530	520 1				58				
11	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					58				
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 8H RRCID -> 260189		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 8012 - 13083	
06	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	167 1	4960 3	15 4	798 9	Y	725	729 0	14 1			12				
07	10137 X	6658	-0-	-3479	-0-	155 1	5724 3	2 4	777 9	Y	706	695 0	5 1			18				
08	10137 X	6351	-0-	-3786	-0-	169 1	5399 3	3 4	780 9	Y	709	708 0				19				
09	7380 X	5702	-0-	-1678	-0-	150 1	4828 3	3 4	721 9	Y	655	658 0				16				
10	6665 X	5646	-0-	-1019	-0-	148 1	4757 3	1 4	740 9	Y	673	669 0				20				
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					20				
BEINHORN RANCH													WELL #: 5H RRCID -> 260190		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 8084		PERF. 8448 - 12995	
06	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	77 1	4681 3	1 4	524 9	Y	476	475 0				20				
07	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	86 1	4695 3	1 4	537 9	Y	488	485 0				23				
08	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	89 1	4678 3	1 4	520 9	Y	473	473 0				23				
09	4620 X	3193	-0-	-1427	-0-	56 1	2808 3	1 4	328 9	Y	298	300 0				21				
*10	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	28 1	4411 3	519 9		Y	472	468 0				25				
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					25				
WORTHY RANCH													WELL #: 8H RRCID -> 260194		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 9795 - 13987	
06	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	454 1	9574 3	191 9		Y	174	155 1				62				
07	10540 X	9220	-0-	-1320	-0-	428 1	8608 3	184 9		Y	167	178 1				51				
08	10137 X	9444	-0-	-693	-0-	429 1	8859 3	156 9		Y	142	163 1				30				
09	10230 X	8666	-0-	-1564	-0-	381 1	8102 3	183 9		Y	166	127 1				69				
10	10571 X	9468	-0-	-1103	-0-	419 1	8851 3	198 9		Y	180	210 1				39				
11	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					39				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
WORTHY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		19260 X	18270	-0-	-990	-0-	816 1	17193 3	Y	237	216 1		79
							261 9						
07		19623 X	17947	-0-	-1676	-0-	840 1	16901 3	Y	187	211 1		55
							206 9						
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	NO RPT	-0-	-18270	-0-			Y	NO RPT			45

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088													
06		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	704 1	4523 3	Y	361	357 0		18
							2 4	397 9					
07		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	363 1	4395 3	Y	338	344 0		12
							372 9						
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	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848													
06		6900 X	3348	-0-	-3552	-0-	409 1	2627 3	Y	283	280 0		18
							1 4	311 9					
07		6634 X	4638	-0-	-1996	-0-	316 1	3825 3	Y	452	449 0		21
							497 9						
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	NO RPT	-0-	-4500	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683													
06		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	793 1	5104 3	Y	614	606 0		33
							3 4	675 9					
07		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	411 1	4974 3	Y	642	649 0		26
							706 9						
08		6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	398 1	5330 3	Y	599	599 0		26
							659 9						
09		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	441 1	5930 3	Y	587	587 0		26
							646 9						
*10		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	539 1	5750 3	Y	604	605 0		25
							6 4	664 9					
11		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738													
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

06		13980 X	10536	-0-	-3444	-0-	460 1	9936 3	Y	127	143 1		37
							140 9						
07		15100 X	15100	-0-	-0-	-0-	671 1	14244 3	Y	168	169 1		36
							185 9						
08		16112 X	16112	-0-	-0-	-0-	706 1	15197 3	Y	190	185 1		41
							209 9						
09		11850 X	10888	-0-	-962	-0-	470 1	10283 3	Y	123	129 1		35
							135 9						
*10		12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	539 1	11769 3	Y	146	158 1		23
							161 9						
11		11850 X	NO RPT	-0-	-11850	-0-			Y	NO RPT			23

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878													

06		16710 X	15872	-0-	-838	-0-	694 1	14991 3	Y	170	186 1		55
							187 9						
07		15304 X	15304	-0-	-0-	-0-	681 1	14462 3	Y	146	157 1		44
							161 9						
08		15054 X	15054	-0-	-0-	-0-	661 1	14216 3	Y	161	159 1		46
							177 9						
09		15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	669 1	14645 3	Y	160	156 1		50
							176 9						
10		14880 X	13624	-0-	-1256	-0-	590 1	12883 3	Y	137	155 1		32
							151 9						
11		14400 X	NO RPT	-0-	-14400	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542													

06		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	38 1	4513 3	Y	224	224 0		20
							246 9						
07		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	37 1	4044 3	Y	176	181 0		15
							194 9						
08		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	30 1	3616 3	Y	116	116 0		15
							1 4	128 9					
09		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	32 1	3836 3	Y	125	125 0		15
							138 9						
*10		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	29 1	3876 3	Y	140	138 0		17
							154 9						
11		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691													

06		10950 X	10616	-0-	-334	-0-	80 1	9583 3	Y	866	861 0		50
							953 9						
07		11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	93 1	10418 3	Y	964	974 0		40
							1 4	1060 9					
08		11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	90 1	10765 3	Y	842	840 0		42
							4 4	926 9					
09		11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	92 1	10960 3	Y	852	851 0		43
							1 4	937 9					
*10		12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	84 1	11196 3	Y	926	913 0		56
							1 4	1019 9					
11		11100 X	NO RPT	-0-	-11100	-0-			Y	NO RPT			56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 260269			COMPL. DATE 02/09/2011			TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	44 1	5286 3	5286 3	Y	635	631 0		34
							699 9							
07		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	47 1	5156 3	5156 3	Y	583	590 0		27
							641 9							
08		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	49 1	5875 3	5875 3	Y	535	533 0		29
							2 4	589 9						
09		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	47 1	5720 3	5720 3	Y	504	504 0		29
							1 4	554 9						
*10		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	45 1	6030 3	6030 3	Y	525	518 0		36
							1 4	578 9						
11		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-				Y	NO RPT			36

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 260271			COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418			
06		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	29 1	1079 3	1079 3	Y	169	172 0		7
							1 4	186 9						
07		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	56 1	2188 3	2188 3	Y	101	103 0		5
							1 4	111 9						
08		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	72 1	2677 3	2677 3	Y	157	157 0		5
							1 4	173 9						
09		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	36 1	1235 3	1235 3	Y	148	147 0		6
							1 4	163 9						
*10		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	34 1	1297 3	1297 3	Y	124	124 0		6
							2 4	136 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

BEINHORN RANCH			WELL #: 6H		RRCID -> 260310			COMPL. DATE 01/17/2011			TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063			
06		3000 N	2459	-0-	-541	405	38 1	2275 3	2275 3	Y	133	133 0		4
							146 9							
07		2961 N	2556	-0-	-405	-0-	42 1	2330 3	2330 3	Y	166	165 0		5
							1 4	183 9						
08		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	65 1	3377 3	3377 3	Y	187	186 0		6
							206 9							
09		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	46 1	2257 3	2257 3	Y	195	195 0		6
							215 9							
*10		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	14 1	2208 3	2208 3	Y	221	220 0		7
							243 9							
11		1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-				Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 12H		RRCID -> 260354			COMPL. DATE 02/27/2011			TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353			
06		3900 X	3777	-0-	-123	-0-	238 1	3166 3	3166 3	Y	331	329 0		19
							9 4	364 9						
07		4061 X	797	-0-	-3264	-0-	57 1	677 3	677 3	Y	56	67 0	3 1	5
							1 4	62 9						
08		4061 X	3111	-0-	-950	-0-	234 1	2539 3	2539 3	Y	306	294 0		17
							1 4	337 9						
09		3900 X	2939	-0-	-961	-0-	182 1	2381 3	2381 3	Y	323	325 0		15
							21 4	355 9						
10		3968 X	3350	-0-	-618	-0-	231 1	2713 3	2713 3	Y	358	351 0		22
							12 4	394 9						
11		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-				Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 13H		RRCID -> 260364		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 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	
06	6300 X	4934	-0-	-1366	-0-	313 1	4183 3	Y	386	385 0	20
07	5859 X	967	-0-	-4892	-0-	13 4	425 9	Y	63	75 0	5
08	5859 X	4691	-0-	-1168	-0-	70 1	827 3	Y	474	455 0	24
09	5670 X	4523	-0-	-1147	-0-	1 4	69 9	Y	495	499 0	20
10	5859 X	4692	-0-	-1167	-0-	352 1	3816 3	Y	453	448 0	25
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-	2 4	521 9	Y	NO RPT		25
						281 1	3665 3				
						32 4	545 9				
						328 1	3849 3				
						17 4	498 9				
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 14H		RRCID -> 260365		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040			
06	7650 X	7033	-0-	-617	-0-	450 1	6004 3	Y	510	511 0	34
07	6820 X	1469	-0-	-5351	-0-	18 4	561 9	Y	93	108 0	14
08	6820 X	6573	-0-	-247	-0-	106 1	1259 3	Y	581	557 0	38
09	6600 X	5605	-0-	-995	-0-	2 4	102 9	Y	593	599 0	32
10	6820 X	6445	-0-	-375	-0-	501 1	5430 3	Y	616	607 0	41
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-	3 4	639 9	Y	NO RPT		41
						350 1	4563 3				
						40 4	652 9				
						451 1	5293 3				
						23 4	678 9				
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 5H		RRCID -> 260366		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238			
06	4320 X	3210	-0-	-1110	-0-	138 1	2429 3	Y	572	586 0	23
07	3627 X	3422	-0-	-205	-0-	14 4	629 9	Y	589	566 0	32
08	3348 X	3326	-0-	-22	-0-	131 1	2638 3	Y	473	479 0	26
09	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	5 4	648 9	Y	419	418 0	27
10	3410 X	3259	-0-	-151	-0-	146 1	2703 3	Y	448	450 0	25
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	2 4	461 9	Y	NO RPT		25
						156 1	2703 3				
						166 1	2600 3				
						493 9					
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 6H		RRCID -> 260367		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168			
06	4410 X	1939	-0-	-2471	-0-	87 1	1535 3	Y	280	293 0	25
07	3503 X	1220	-0-	-2283	-0-	9 4	308 9	Y	194	187 0	23
08	3503 X	2493	-0-	-1010	-0-	47 1	958 3	Y	465	469 0	19
09	3390 X	2998	-0-	-392	-0-	2 4	213 9	Y	393	391 0	21
10	3503 X	2959	-0-	-544	-0-	103 1	1878 3	Y	458	459 0	20
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-	512 9		Y	NO RPT		20
						140 1	2424 3				
						2 4	432 9				
						148 1	2307 3				
						504 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 4H		RRCID -> 260368		COMPL. DATE 03/05/2011			TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
06		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	199 1	3516 3	Y	638	651 0	23
							21 4	702 9				
07		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	202 1	4087 3	Y	639	614 0	14 1 34
							8 4	703 9				
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		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT		28

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 260372		COMPL. DATE 03/27/2011			TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502			
06		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	225 1	3954 3	Y	809	828 0	33
							23 4	890 9				
07		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	161 1	3243 3	Y	714	685 0	19 1 43
							6 4	785 9				
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		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT		36

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 2H		RRCID -> 260373		COMPL. DATE 03/27/2011			TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479			
06		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	270 1	4759 3	Y	683	694 0	22
							28 4	751 9				
07		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	243 1	4934 3	Y	694	666 0	14 1 36
							10 4	763 9				
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	NO RPT	-0-	-5460	-0-			Y	NO RPT		31

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 3H		RRCID -> 260374		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341			
06		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	219 1	3859 3	Y	759	777 0	30
							23 4	835 9				
07		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	213 1	4297 3	Y	732	702 0	18 1 42
							8 4	805 9				
08		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	248 1	4507 3	Y	646	654 0	34
							711 9					
09		5040 X	4592	-0-	-448	-0-	216 1	3729 3	Y	586	584 0	36
							2 4	645 9				
10		5208 X	4865	-0-	-343	-0-	250 1	3902 3	Y	648	651 0	33
							713 9					
11		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			Y	NO RPT		33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
STANLEY RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260404			COMPL. DATE 03/24/2011			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		20790 X	20215	-0-	-575	-0-	882 1	19072 3	Y	237	262 1		77
							261 9						
07		27776 X	22833	-0-	-4943	-0-	1015 1	21555 3	Y	239	251 1		65
							263 9						
08		27776 X	21691	-0-	-6085	-0-	951 1	20458 3	Y	256	253 1		68
							282 9						
09		22260 X	20192	-0-	-2068	-0-	871 1	19078 3	Y	221	221 1		68
							243 9						
10		22847 X	19690	-0-	-3157	-0-	851 1	18594 3	Y	223	245 1		46
							245 9						
11		22110 X	NO RPT	-0-	-22110	-0-			Y	NO RPT			46

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260405			COMPL. DATE 04/19/2011			TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719		

06		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	528 1	1800 3	Y	557	551 0		100
							613 9						
07		3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	822 1	1594 3	Y	547	550 0		97
							602 9						
08		3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	755 1	1646 3	Y	615	618 0		94
							677 9						
09		2430 N	1723	-0-	-707	-0-	414 1	945 3	Y	331	342 0		83
							364 9						
10		2511 N	2117	-0-	-394	-0-	478 1	1074 3	Y	514	512 0		85
							565 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85

WORTHY RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260406			COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612		

06		9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	404 1	8304 3	Y	349	330 1		46
							8 4						
07		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	419 1	8287 3	Y	370	376 1		40
							1 4						
08		9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	419 1	8600 3	Y	381	387 1		34
							3 4						
09		8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	383 1	8119 3	Y	315	309 1		40
							1 4						
*10		9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	416 1	8842 3	Y	369	365 1		44
							1 4						
11		8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-			Y	NO RPT			44

WORTHY RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260408			COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560		

06		13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	592 1	12158 3	Y	469	441 1		62
							11 4						
07		13547 X	12740	-0-	-807	-0-	587 1	11617 3	Y	486	496 1		52
							1 4						
08		13826 X	13490	-0-	-336	-0-	599 1	12313 3	Y	521	527 1		46
							5 4						
09		13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	587 1	12423 3	Y	486	471 1		61
							1 4						
10		13733 X	13246	-0-	-487	-0-	568 1	12089 3	Y	534	533 1		62
							2 4						
11		13290 X	NO RPT	-0-	-13290	-0-			Y	NO RPT			62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 15H		RRCID -> 260409		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459			
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	
06	6390 X	5792	-0-	-598	-0-	342 1 14 4	4569 3 867 9	Y	788	778 0	45
07	3472 X	1225	-0-	-2247	-0-	85 1 1 4	994 3 145 9	Y	132	157 0	7 1 13
08	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	383 1 2 4	4146 3 869 9	Y	790	759 0	44
09	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	268 1 31 4	3505 3 827 9	Y	752	762 0	34
*10	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	319 1 16 4	3745 3 931 9	Y	846	831 0	49
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			Y	NO RPT		49
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 16H		RRCID -> 260410		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	413 1 2 4	4475 3 993 9	Y	903	857 0	46
09	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	439 1 50 4	5728 3 1076 9	Y	978	984 0	40
*10	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	485 1 25 4	5694 3 1106 9	Y	1005	990 0	55
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		55
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 17H		RRCID -> 260411		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298			
06	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	282 1 11 4	3761 3 745 9	Y	677	673 0	30
07	4154 X	928	-0-	-3226	-0-	63 1 1 4	743 3 121 9	Y	110	132 0	6 1 2
08	4154 X	3798	-0-	-356	-0-	258 1 1 4	2793 3 746 9	Y	678	650 0	30
09	4020 X	3605	-0-	-415	-0-	197 1 23 4	2575 3 810 9	Y	736	741 0	25
10	4154 X	3732	-0-	-422	-0-	221 1 11 4	2597 3 903 9	Y	821	807 0	39
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT		39
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 260413		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532			
06	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	45 1 532 9	5363 3	Y	484	482 0	28
07	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	46 1 591 9	5065 3	Y	537	542 0	23
08	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	48 1 2 4	5706 3 705 9	Y	641	637 0	27
09	5940 X	5693	-0-	-247	-0-	43 1 619 9	5031 3	Y	563	564 0	26
10	6138 X	4905	-0-	-1233	-0-	33 1 556 9	4316 3	Y	505	499 0	32
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			Y	NO RPT		32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
SOUTH SPUR RANCH			WELL #:		1H	RRCID -> 260432	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 7950	- 11643		
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		
06	3000 N	577	-0-	-2423	1476	13 1	542 3	Y	20	21 0	-0-		
07	3689 X	241	-0-	-3448	-0-	22 9	160 3	Y	70	67 0	3		
08	3689 X	79	-0-	-3610	-0-	4 1	59 3	Y	17	20 0	-0-		
09	3570 X	170	-0-	-3400	-0-	77 9	147 3	Y	17	17 0	-0-		
10	3689 X	600	-0-	-3089	-0-	1 1	564 3	Y	18	18 0	-0-		
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-	19 9		Y	NO RPT		-0-		

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #:		6H	RRCID -> 260446	COMPL. DATE 09/14/2011	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 8023	- 12518		
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	218 1	742 3	Y	456	455 0	66		
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	502 9	865 3	Y	507	506 0	67		
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	447 1	788 3	Y	409	421 0	55		
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	558 9	826 3	Y	432	424 0	63		
*10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	361 1	989 3	Y	428	437 0	54		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	450 9		Y	NO RPT		54		

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		5H	RRCID -> 260476	COMPL. DATE 11/29/2010	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 8665	- 14028		
06	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	310 1	7776 3	Y	410	411 0	48		
07	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	451 9	7721 3	Y	382	380 0	50		
08	8339 X	8178	-0-	-161	-0-	313 1	7471 3	Y	368	378 0	40		
09	8070 X	7583	-0-	-487	-0-	420 9	6832 3	Y	420	415 0	45		
10	8339 X	7473	-0-	-866	-0-	302 1	6735 3	Y	396	398 0	43		
11	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-	436 9		Y	NO RPT		43		

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		6H	RRCID -> 260479	COMPL. DATE 11/29/2010	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 9360	- 14093		
06	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	353 1	8858 3	Y	548	549 0	53		
07	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	603 9	8754 3	Y	494	493 0	54		
08	10230 X	9468	-0-	-762	-0-	355 1	8567 3	Y	504	515 0	43		
09	9900 X	9155	-0-	-745	-0-	543 9	8199 3	Y	554	548 0	49		
10	10137 X	9310	-0-	-827	-0-	347 1	8282 3	Y	597	598 0	48		
11	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-	554 9		Y	NO RPT		48		

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A			WELL #:		1H	RRCID -> 260501	COMPL. DATE 12/14/2010	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 9450	- 13733		
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1171 3	504 9	N	458	555 1	198		
07	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1329 3	497 9	N	452	367 1	283		
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1211 3	703 9	N	639	737 1	185		
09	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1128 3	474 9	N	431	365 1	251		
10	1829 N	1661	-0-	-168	-0-	1170 3	491 9	N	446	545 1	152		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 5H		RRCID -> 260504		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8092 - 13003			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	132	1	5197	3	Y	884	867 0	49
						972	9						
07	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	129	1	4862	3	Y	886	885 0	50
						975	9						
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	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT		35

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 6H		RRCID -> 260505		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 8616 - 13143			
06	8460 X	8200	-0-	-260	-0-	176	1	6997	3	Y	933	914 0	61
						1	4	1026	9				
07	8587 X	8094	-0-	-493	-0-	182	1	6870	3	Y	947	946 0	62
						1042	9						
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	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT		46

MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 260507		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 7013 - 11977			
06	2790 X	401	-0-	-2389	-0-	29	1	266	3	Y	96	101 0	8
						106	9						
07	1581 X	1367	-0-	-214	-0-	86	1	817	3	Y	422	390 0	21 1
						464	9						
08	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	105	1	951	3	Y	546	486 0	56 1
						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
						564	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		34

WORTHEY RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 260508		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 9772 - 14922			
06	20310 X	19946	-0-	-364	-0-	891	1	18769	3	Y	260	234 1	82
						286	9						
07	20739 X	19140	-0-	-1599	-0-	892	1	17954	3	Y	267	280 1	69
						294	9						
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	NO RPT	-0-	-19950	-0-					Y	NO RPT		44

CAGE		WELL #: 6TV		RRCID -> 260606		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 5389		PERF. 5864 - 9779			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	183 1	361
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87		448
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		351

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		4350 X	4100	-0-	-250	-0-	61 1	3682 3	3	Y	324	323 0		18
							1 4	356 9						
07		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	64 1	3503 3	3	Y	346	344 0		20
							1 4	381 9						
08		3906 X	3872	-0-	-34	-0-	66 1	3462 3	3	Y	312	312 0		20
							1 4	343 9						
09		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	69 1	3446 3	3	Y	335	335 0		20
							1 4	369 9						
10		3906 X	3855	-0-	-51	-0-	21 1	3428 3	3	Y	369	367 0		22
							406 9							
11		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-				Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180														

06		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	116 1	4573 3	3	Y	303	297 0		26
							333 9							
07		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	118 1	4438 3	3	Y	313	313 0		26
							344 9							
08		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	114 1	4359 3	3	Y	378	381 0		23
							1 4	416 9						
09		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	119 1	4157 3	3	Y	373	375 0		21
							410 9							
10		4526 X	4487	-0-	-39	-0-	130 1	4004 3	3	Y	321	321 0		21
							353 9							
11		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-				Y	NO RPT			21

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097														

06		4260 X	3302	-0-	-958	-0-	217 1	2512 3	3	Y	502	539 1		43
							21 4	552 9						
07		4309 X	3058	-0-	-1251	-0-	207 1	2267 3	3	Y	531	533 1		41
							584 9							
08		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	282 1	3204 3	3	Y	665	654 1		52
							732 9							
09		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	254 1	3087 3	3	Y	632	564 1		120
							1 4	695 9						
10		4123 X	4031	-0-	-92	-0-	254 1	3030 3	3	Y	678	765 1		33
							1 4	746 9						
11		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-				Y	NO RPT			33

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408														

06		4140 X	4117	-0-	-23	-0-	101 1	3779 3	3	Y	211	217 0		23
							5 4	232 9						
07		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	181 1	6996 3	3	Y	157	162 0		18
							3 4	173 9						
08		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	106 1	3930 3	3	Y	294	295 0		17
							1 4	323 9						
09		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	109 1	3820 3	3	Y	283	281 0		19
							4 4	311 9						
*10		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	101 1	3869 3	3	Y	315	315 0		19
							5 4	347 9						
11		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-				Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 9H		RRCID -> 260871			COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	413	3	Y	24	23	0	1
						26	9							
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
						54	9							
10	465 N	126	-0-	-339	-0-	3	1	106	3	Y	15	16	0	-0-
						17	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 7H		RRCID -> 260879			COMPL. DATE 05/28/2011			TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473			

06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	51	1	2024	3	Y	83	82	0	3
						91	9							
07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	54	1	2040	3	Y	121	121	0	3
						133	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 8H		RRCID -> 260880			COMPL. DATE 05/28/2011			TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258			

06	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	209	1	8307	3	Y	279	273	0	19
						1	4	307	9					
07	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	228	1	8641	3	Y	403	402	0	20
						1	4	443	9					
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	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT			14

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260881			COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285			

06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	191	3	Y	64	63	0	3
						70	9							
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	54	1	656	3	Y	61	62	0	2
						67	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367												
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

06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	172	1	1111 3	Y	60	59 0	3
						1	4	66 9				
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	58	1	700 3	Y	54	55 0	2
						59	9					
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536												

06	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	1259	1	8091 3	Y	166	164 0	10
						4	4	183 9				
07	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	730	1	8849 3	Y	167	169 0	8
						1	4	184 9				
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	NO RPT	-0-	-9540	-0-				Y	NO RPT		8

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817												

06	6210 X	6179	-0-	-31	-0-	93	1	5594 3	Y	446	446 0	22
						1	4	491 9				
07	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	104	1	5719 3	Y	433	431 0	24
						1	4	476 9				
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	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-				Y	NO RPT		29

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383												

06	3180 X	2377	-0-	-803	-0-	73	1	1473 3	Y	755	751 0	18
						831	9					
07	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	96	1	1232 3	Y	547	549 0	16
						1	4	602 9				
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
SOUTH SPUR RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 261053		COMPL. DATE 06/12/2011			TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440		
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
06	3000 N	4863	-0-	1863	6304	108 1	4668 3	Y	79	80 0		1
07	9903 X	3599	-0-	-6304	-0-	87 9 85 1	3467 3	Y	43	43 0		1
08	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	47 9 110 1	4290 3	Y	41	42 0		-0-
09	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	1 4 116 1	4034 3	Y	122	121 0		1
10	2449 X	2245	-0-	-204	-0-	134 9 60 1	2093 3	Y	84	85 0		-0-
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	92 9		Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B			WELL #: 1H		RRCID -> 261330		COMPL. DATE 12/12/2010			TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723		
06	2310 X	426	-0-	-1884	-0-	293 3	133 9	N	121			205
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			205
08	2790 X	610	-0-	-2180	-0-	475 3	135 9	N	123	176 1		152
09	1590 X	1272	-0-	-318	-0-	799 3	473 9	N	430	350 1		232
10	1178 X	1090	-0-	-88	-0-	695 3	395 9	N	359	358 1		233
11	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			233

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 261440		COMPL. DATE 06/16/2011			TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233		
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	32 1	649 3	Y	456	455 0		12
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	502 9 46 1	601 3	Y	545	544 0		13
08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	1 4 119 1	600 9 1519 3	Y	562	560 0		15
09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	1 4 135 1	618 9 1484 3	Y	545	546 0		14
*10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	600 9 151 1	1407 3	Y	523	521 0		16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	575 9		Y	NO RPT			16

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 3H		RRCID -> 261441		COMPL. DATE 07/23/2011			TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282		
06	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	43 1	4298 3	Y	412	378 0		91
07	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	453 9 55 1	4142 3	Y	315	323 0		83
08	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	347 9 47 1	3893 3	Y	308	325 0		66
09	4560 X	3750	-0-	-810	-0-	339 9 41 1	3379 3	Y	300	298 0		68
10	4712 X	3756	-0-	-956	-0-	330 9 43 1	3386 3	Y	297	300 0		65
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-	327 9		Y	NO RPT			65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 261451		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003			
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	
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	229 1	325 3	Y	422	419 0	51
						1 4	464 9				
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	258 1	320 3	Y	339	342 0	48
						373 9					
08	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	245 1	325 3	Y	390	391 0	47
						1 4	429 9				
09	1020 N	490	-0-	-530	-0-	148 1	176 3	Y	151	161 0	37
						166 9					
*10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	272 1	408 3	Y	406	405 0	38
						447 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 261452		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408			
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	80 1	1619 3	Y	457	455 0	15
						503 9					
07	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	120 1	1539 3	Y	661	658 0	18
						1 4	727 9				
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 261453		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253			
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	217 1	308 3	Y	613	607 0	61
						1 4	674 9				
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	292 1	362 3	Y	493	497 0	57
						542 9					
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		43

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 261557		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960			
06	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	349 1	4021 3	Y	716	744 1	55
						33 4	788 9				
07	5363 X	4183	-0-	-1180	-0-	292 1	3216 3	Y	613	625 1	43
						1 4	674 9				
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	NO RPT	-0-	-5190	-0-			Y	NO RPT		34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 261617		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	383 1	7860 3	Y	205	210 1	112
							226 9					
07		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	357 1	7150 3	Y	190	196 1	106
							3 4	209 9				
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	NO RPT	-0-	-7110	-0-			Y	NO RPT		103

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 262325		COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653		
06		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	98 1	3658 3	Y	320	325 0	18
							5 4	352 9				
07		7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	175 1	6781 3	Y	204	208 0	14
							3 4	224 9				
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	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT		16

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 262985		COMPL. DATE 05/08/2011			TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996		
06		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	286 1	3296 3	Y	654	671 1	55
							27 4	719 9				
07		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	294 1	3240 3	Y	657	659 1	53
							1 4	723 9				
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		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT		29

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 8H		RRCID -> 263241		COMPL. DATE 08/14/2011			TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055		
06		6630 X	782	-0-	-5848	-0-	14 1	718 3	Y	43	44 1	-0-
							3 4	47 9				
07		1550 X	510	-0-	-1040	-0-	9 1	470 3	Y	26	26 1	-0-
							2 4	29 9				
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	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141													
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
06		4230 X	3014	-0-	-1216	-0-	56 1	2807 3	Y	128	126 1		3
							10 4	141 9					
07		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	60 1	2963 3	Y	135	134 1		4
							11 4	149 9					
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		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244													
06		7140 X	6336	-0-	-804	-0-	230 1	5335 3	Y	701	702 0		45
							771 9						
07		7409 X	6545	-0-	-864	-0-	235 1	5484 3	Y	751	737 0		59
							826 9						
08		7409 X	6562	-0-	-847	-0-	236 1	5449 3	Y	797	808 0		48
							877 9						
09		6870 X	6096	-0-	-774	-0-	214 1	5130 3	Y	679	672 0		55
							5 4	747 9					
10		6820 X	5032	-0-	-1788	-0-	187 1	4177 3	Y	607	608 0		54
							668 9						
11		6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-			Y	NO RPT			54

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048													
06		7410 X	6835	-0-	-575	-0-	252 1	5848 3	Y	668	670 0		63
							735 9						
07		7316 X	6728	-0-	-588	-0-	247 1	5773 3	Y	644	633 0		74
							708 9						
08		7037 X	6406	-0-	-631	-0-	238 1	5487 3	Y	619	631 0		62
							681 9						
09		6840 X	6146	-0-	-694	-0-	218 1	5246 3	Y	615	608 0		69
							5 4	677 9					
10		7068 X	6630	-0-	-438	-0-	252 1	5626 3	Y	684	684 0		69
							752 9						
11		6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-			Y	NO RPT			69

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949													
06		1530 X	1196	-0-	-334	-0-	456 1	453 3	Y	258	263 0		14
							3 4	284 9					
07		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	431 1	796 3	Y	308	302 0	2 1	18
							3 4	339 9					
08		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	501 1	571 3	Y	308	308 0		18
							2 4	339 9					
09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	449 1	517 3	Y	290	285 0		23
							3 4	319 9					
10		1333 N	262	-0-	-1071	-0-	116 1	70 3	Y	68	78 0		13
							1 4	75 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
WORTHY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

06	13110 X	12405	-0-	-705	-0-	552	1	11624	3	Y	208	189 1	65	
						229	9							
07	11191 X	8715	-0-	-2476	-0-	402	1	8095	3	Y	198	211 1	52	
						218	9							
08	15190 X	5819	-0-	-9371	-0-	264	1	5463	3	Y	84	121 1	15	
						92	9							
09	14700 X	77	-0-	-14623	-0-	3	1	73	3	Y	1	14 1	2	
						1	9							
10	13144 X	21	-0-	-13123	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	2 1	-0-	
11	12420 X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					Y	NO RPT		-0-	

WORTHY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303														
06	16860 X	11946	-0-	-4914	-0-	534	1	11261	3	Y	137	138 1	56	
						151	9							
07	17422 X	16465	-0-	-957	-0-	770	1	15495	3	Y	182	185 1	53	
						200	9							
08	17422 X	15551	-0-	-1871	-0-	710	1	14665	3	Y	160	180 1	33	
						176	9							
09	16860 X	15076	-0-	-1784	-0-	667	1	14204	3	Y	186	141 1	78	
						205	9							
10	16461 X	10886	-0-	-5575	-0-	486	1	10247	3	Y	139	182 1	35	
						153	9							
11	15930 X	NO RPT	-0-	-15930	-0-					Y	NO RPT		35	

WORTHY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242														
06	17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	787	1	16152	3	Y	469	438 1	62	
						15	4	516	9					
07	19749 X	19749	-0-	-0-	-0-	920	1	18194	3	Y	575	577 1	60	
						2	4	633	9					
08	17081 X	13593	-0-	-3488	-0-	612	1	12570	3	Y	369	395 1	34	
						5	4	406	9					
09	19886 X	19886	-0-	-0-	-0-	873	1	18490	3	Y	474	450 1	58	
						2	4	521	9					
*10	19295 X	19295	-0-	-0-	-0-	840	1	17860	3	Y	539	536 1	61	
						2	4	593	9					
11	16530 X	NO RPT	-0-	-16530	-0-					Y	NO RPT		61	

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272														
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	47	1	1720	3	Y	300	298 0	16 1	14
						22	4	330	9					
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	47	1	1669	3	Y	417	410 0	5 1	16
						12	4	459	9					
08	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	53	1	1892	3	Y	368	367 0		17
						2	4	405	9					
09	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	55	1	1775	3	Y	395	401 0		11
						2	4	435	9					
*10	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	65	1	2026	3	Y	324	320 0		15
						5	4	356	9					
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037													
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
06		3840 X	3770	-0-	-70	-0-	78 1	2863 3	Y	720	715 0	25 1	26
							37 4	792 9					
07		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	76 1	2725 3	Y	1011	995 0	8 1	34
							20 4	1112 9					
08		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	85 1	3070 3	Y	853	849 0		38
							3 4	938 9					
09		3450 X	3389	-0-	-61	-0-	78 1	2559 3	Y	681	691 0		28
							3 4	749 9					
*10		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	108 1	3304 3	Y	701	691 0		38
							7 4	771 9					
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485													
06		3900 X	2705	-0-	-1195	-0-	59 1	2165 3	Y	412	409 0	14 1	18
							28 4	453 9					
07		3193 X	2693	-0-	-500	-0-	56 1	2007 3	Y	560	552 0	5 1	21
							14 4	616 9					
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	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT			23

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468													
06		3660 X	3334	-0-	-326	-0-	365 1	2924 3	Y	41	166 1		46
							45 9						
07		4929 X	3516	-0-	-1413	-0-	325 1	2387 3	Y	731	698 1		79
							804 9						
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		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT			299

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562													
06		18720 X	18466	-0-	-254	-0-	826 1	17392 3	Y	225	203 1		77
							248 9						
07		19344 X	17912	-0-	-1432	-0-	838 1	16868 3	Y	187	208 1		56
							206 9						
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	NO RPT	-0-	-18480	-0-			Y	NO RPT			44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		4232 X	4052	-0-	-180	-0-	1749	1	1735	3	Y	506	511 0	15
							11	4	557	9				
07		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	1808	1	3335	3	Y	626	612 0 6 1	23
							9	4	689	9				
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	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT		14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101														

06		4020 X	3791	-0-	-229	-0-	109	1	3265	3	Y	362	367 0	33
							19	4	398	9				
07		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	106	1	3298	3	Y	603	590 0	46
							663	9						
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	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT		46

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429														

06		12647 X	12647	-0-	-0-	-0-	572	1	11726	3	Y	317	322 1	246
							349	9						
07		12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	560	1	11213	3	Y	319	324 1	241
							5	4	351	9				
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	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT		224

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496														

06		4380 X	4362	-0-	-18	-0-	41	1	4018	3	Y	275	262 0	85
							303	9						
07		4371 X	4343	-0-	-28	-0-	53	1	3987	3	Y	275	277 0	83
							303	9						
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	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT		62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	179	1	1996	3	Y	151	154	0			20
						20	4	166	9							
07	2790 X	2368	-0-	-422	-0-	197	1	2013	3	Y	137	139	0			18
						7	4	151	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558																
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	191	1	651	3	Y	157	157	0			65
						173	9									
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	474	1	919	3	Y	144	146	0			63
						158	9									
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663																
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	170	1	577	3	Y	257	266	0			25
						283	9									
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	271	1	525	3	Y	250	252	0			23
						275	9									
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682																
06	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	76	1	9044	3	Y	828	825	0			57
						911	9									
07	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	89	1	9789	3	Y	828	840	0			45
						911	9									
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	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102		WELL #: 38H		RRCID -> 263655	COMPL. DATE 09/13/2011	TOTAL DEPTH 8476	PERF. 8928	- 14657					
M O	ALLOW 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	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	1797	-0-	1797	1797	87	1	1710	3	Y	-0-			-0-	
08	T. A.	3214	-0-	3214	5011	140	1	2882	3	Y	174	161	1	13	
09	T. A.	802	-0-	802	5813	1	4	191	9	Y	10	20	1	3	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	5813	36	1	755	3	Y					
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	5813	11	9			Y	-0-	3	1	-0-	

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 263657		COMPL. DATE 04/17/2011				TOTAL DEPTH 7210			PERF. 8063 - 12686		
06	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	371	1	1264	3	Y	523	522	0	63	
07	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	575	9	1112	3	Y	545	547	0	61	
08	2573 N	2171	-0-	-402	-0-	600	9	1075	3	Y	548	555	0	54	
09	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	493	1	1158	3	Y	571	560	0	65	
10	2294 N	2126	-0-	-168	-0-	603	9	1085	3	Y	507	523	0	49	
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1			Y					
						628	9								
						483	1								
						558	9								

STANLEY RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 263722		COMPL. DATE 08/03/2011				TOTAL DEPTH 8633			PERF. 9138 - 14091		
06	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	335	1	6862	3	Y	217	227	1	93	
07	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	239	9	6635	3	Y	238	241	1	90	
08	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	331	1	262	9	Y	226	224	1	92	
09	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	337	1	6738	3	Y	214	223	1	83	
*10	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	249	9	6233	3	Y	214	223	1	83	
11	6360 X NO RPT	-0-	-0-	-6360	-0-	314	1	6483	3	Y	237	238	1	82	
						235	9								
						322	1								
						261	9								

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 263724		COMPL. DATE 09/08/2011				TOTAL DEPTH 7300			PERF. 8264 - 12935		
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	359	1	4139	3	Y	637	635	1	46	
07	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	34	4	701	9	Y	519	529	1	36	
08	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	283	1	3111	3	Y	656	645	1	47	
09	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	1	4	571	9	Y	574	514	1	107	
*10	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	327	1	3716	3	Y	634	711	1	30	
11	3810 X NO RPT	-0-	-0-	-3810	-0-	722	9								
						248	1	3014	3	Y	574	514	1	107	
						1	4	631	9						
						299	1	3558	3	Y	634	711	1	30	
						1	4	697	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685												
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
06	6450 X	5547	-0-	-903	-0-	389 1	4500 3	Y	564	588 1		54
						38 4	620 9					
07	6200 X	5600	-0-	-600	-0-	413 1	4542 3	Y	585	587 1		52
						1 4	644 9					
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	NO RPT	-0-	-5550	-0-			Y	NO RPT			37

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987												
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	224 1	2588 3	Y	405	416 1		28
						22 4	446 9					
07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	228 1	2500 3	Y	434	435 1		27
						477 9						
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	NO RPT	-0-	-3150	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116												
06	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	195 1	3425 3	Y	354	365 0		21
						20 4	389 9					
07	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	160 1	3230 3	Y	366	352 0	9 1	26
						6 4	403 9					
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	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303												
06	3000 N	3228	-0-	228	228	241 1	2699 3	Y	237	228 0		29
						27 4	261 9					
07	2608 N	2380	-0-	-228	-0-	193 1	1980 3	Y	182	187 0		24
						7 4	200 9					
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	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT			26

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231												
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	116 3	178 9	N	162			311
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104	183 1		232
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136

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 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

06		3870 X	3231	-0-	-639	-0-	212 1	2442 3	Y	506	523	1		46
							20 4	557 9						
07		3627 X	3333	-0-	-294	-0-	232 1	2542 3	Y	508	510	1		44
							559 9							
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		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-				Y	NO RPT			30

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 263866			COMPL. DATE 04/10/2011			TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100			
06		1980 X	1668	-0-	-312	-0-	285 1	970 3	Y	375	386	0		124
							413 9							
07		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	568 1	1100 3	Y	478	475	0		127
							526 9							
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			117

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 12H		RRCID -> 263867			COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306			
06		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	239 1	5540 3	Y	673	676	0		71
							740 9							
07		6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	236 1	5504 3	Y	696	683	0		84
							766 9							
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	NO RPT	-0-	-6510	-0-				Y	NO RPT			76

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 263869			COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686			
06		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	2399 1	2380 3	Y	316	326	0		12
							15 4	348 9						
07		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	2610 1	4817 3	Y	416	407	0	5 1	16
							13 4	458 9						
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	NO RPT	-0-	-5400	-0-				Y	NO RPT			12

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	609 1	7034 3	Y	608	634	1		49
							59 4	669 9						
07		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	633 1	6957 3	Y	638	640	1		47
							1 4	702 9						
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		960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT				31

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761														
06		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	311 1	3591 3	Y	472	489	1		34
							30 4	519 9						
07		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	318 1	3504 3	Y	492	492	1		34
							1 4	541 9						
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	NO RPT	-0-	-3690	-0-			Y	NO RPT				23

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147														
06		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	395 1	4562 3	Y	564	579	1		41
							38 4	620 9						
07		5549 X	5470	-0-	-79	-0-	408 1	4486 3	Y	523	528	1		36
							1 4	575 9						
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	NO RPT	-0-	-5610	-0-			Y	NO RPT				24

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508														
06		5940 X	5819	-0-	-121	-0-	245 1	4994 3	Y	524	526	0		38
							4 4	576 9						
07		6138 X	5351	-0-	-787	-0-	258 1	4561 3	Y	484	482	0		40
							532 9							
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	NO RPT	-0-	-5820	-0-			Y	NO RPT				50

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)	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

06		5490 X	5380	-0-	-110	-0-	231 1	4728 3	Y	379	381 0		24
							4 4	417 9					
07		5673 X	5373	-0-	-300	-0-	265 1	4687 3	Y	383	381 0		26
							421 9						
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	NO RPT	-0-	-5370	-0-			Y	NO RPT			33

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728													
06		7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	336 1	6871 3	Y	369	370 0		17
							6 4	406 9					
07		7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	381 1	6755 3	Y	359	358 0		18
							1 4	395 9					
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	NO RPT	-0-	-7620	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934													
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245													
06		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	130 1	2277 3	Y	71	83 0		28
							13 4	78 9					
07		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-	28 1		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		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
 TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27				88
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	22	3	43	9	N	39				127
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	246
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				246

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

06		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	158	1	4715	3	Y	677			678	0	69
							27	4	745	9							
07		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	160	1	4966	3	Y	759			746	0	82
							835	9									
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	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

06		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	109	1	3271	3	Y	272			281	0	25
							19	4	299	9							
07		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	104	1	3216	3	Y	547			535	0	37
							602	9									
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		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

06		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	179	1	5327	3	Y	925			922	0	43
							30	4	1018	9							
07		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	166	1	5170	3	Y	851			839	0	55
							936	9									
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		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					58

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	133	1	3973	3	Y	533	533	0			23
							23	4	586	9							
07		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	136	1	4223	3	Y	458	452	0			29
							504	9									
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	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909																	

06		5790 X	5753	-0-	-37	-0-	167	1	4975	3	Y	530	531	0			22
							28	4	583	9							
07		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	166	1	5152	3	Y	675	662	0			35
							743	9									
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		5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728																	

06		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	111	1	4073	3	Y	619	616	0	21	1	25
							53	4	681	9							
07		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	114	1	4107	3	Y	1016	999	0	7	1	35
							30	4	1118	9							
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	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					37

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783																	

06		7170 X	7055	-0-	-115	-0-	304	1	6215	3	Y	483	485	0			38
							5	4	531	9							
07		7378 X	6341	-0-	-1037	-0-	312	1	5516	3	Y	466	464	0			40
							513	9									
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	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					49

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
06		1580 N	1580	-0-	-0-	28 1	1411 3	Y	124	124	1	4
						5 4	136 9					
07		1580 N	1580	-0-	-0-	29 1	1410 3	Y	124	123	1	5
						5 4	136 9					
08		1621 N	1621	-0-	-0-	31 1	1443 3	Y	129	128	1	6
						5 4	142 9					
09		1599 N	1599	-0-	-0-	28 1	1429 3	Y	128	130	1	4
						1 4	141 9					
10		1581 N	1544	-0-	-37	28 1	1380 3	Y	120	119	1	5
						4 4	132 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	264023	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	7670 - 11772
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			282
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			282
08		T. A.	472	-0-	472	176 3	4 4	Y	265			547
						292 9						
09		T. A.	1062	-0-	1062	1534	654 3	Y	371	372	1	546
10		T. A.	1205	-0-	1205	2739	590 3	Y	559	721	1	384
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2739		Y	NO RPT			384

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	264027	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8370 - 13625
06		10496 X	10496	-0-	-0-	79 1	9513 3	Y	821	817	0	56
						1 4	903 9					
07		9860 X	9860	-0-	-0-	81 1	8917 3	Y	784	796	0	44
						862 9						
08		10409 X	10409	-0-	-0-	79 1	9469 3	Y	780	777	0	47
						3 4	858 9					
09		9889 X	9889	-0-	-0-	74 1	8895 3	Y	835	834	0	48
						1 4	919 9					
*10		10152 X	10152	-0-	-0-	67 1	9048 3	Y	942	928	0	62
						1 4	1036 9					
11		8820 X	NO RPT	-0-	-8820			Y	NO RPT			62

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		9H	RRCID ->	264028	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	8540 - 13518
06		7878 X	7878	-0-	-0-	174 1	6920 3	Y	712	698	0	46
						1 4	783 9					
07		7858 X	7858	-0-	-0-	182 1	6853 3	Y	748	747	0	47
						823 9						
08		7820 X	7820	-0-	-0-	178 1	6818 3	Y	747	756	0	38
						2 4	822 9					
09		7500 X	7103	-0-	-397	175 1	6159 3	Y	698	703	0	33
						1 4	768 9					
*10		7752 X	7752	-0-	-0-	216 1	6657 3	Y	799	798	0	34
						879 9						
11		7500 X	NO RPT	-0-	-7500			Y	NO RPT			34

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) 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
06	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	63 1	3179 3	308 3	Y	278	274 1				13
						12 4	306 9								
07	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	64 1	3145 3	304 9	Y	276	273 1				16
						11 4	304 9								
08	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	69 1	3186 3	301 9	Y	274	271 1				19
						10 4	301 9								
09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	61 1	2983 3	279 9	Y	254	258 1				15
						1 4	279 9								
*10	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	58 1	2816 3	207 9	Y	188	191 1				12
						7 4	207 9								
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				Y	NO RPT					12

MAUND RANCH 19 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264039		COMPL. DATE 08/14/2011		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057							
06	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	304 1	1946 3	405 9	Y	368	380 1				59
						1 4	405 9								
07	2790 X	2773	-0-	-17	-0-	317 1	2018 3	438 9	Y	398	370 1				87
						438 9									
08	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	339 1	2057 3	470 9	Y	427	416 1				98
						470 9									
09	2700 X	2125	-0-	-575	-0-	351 1	1287 3	487 9	Y	443	426 1				115
						487 9									
*10	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	351 1	2184 3	495 9	Y	450	510 1				55
						495 9									
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-				Y	NO RPT					55

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 264097		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077							
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	616 1	2408 3	207 9	Y	188	172 1				90
						49 4	207 9								
07	3937 X	3423	-0-	-514	-0-	528 1	2610 3	285 9	Y	259	212 1				137
						285 9									
08	4123 X	3403	-0-	-720	-0-	474 1	2663 3	266 9	Y	242	301 1				78
						266 9									
09	3990 X	3730	-0-	-260	-0-	362 1	3102 3	266 9	Y	242	163 1				157
						266 9									
10	3937 X	3909	-0-	-28	-0-	349 1	3360 3	200 9	Y	182	240 1				99
						200 9									
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-				Y	NO RPT					99

CAGE		WELL #: 5TV		RRCID -> 264105		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335							
06	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2317 3	194 9	118 9	N	176	187 1				152
						1582 3	130 9	111 9	N	118					270
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1949 3	122 9	101 9	N	111	190 1				191
						1419 3	111 9	478 3	N	101	171 1				121
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	478 3			N	-0-					121
									N	NO RPT					121
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-				N						121
10	1023 N	478	-0-	-545	-0-				N						121
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					121

CAGE		WELL #: 7TV		RRCID -> 264106		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684							
06	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7204 3	134 9	86 9	N	122	188 1				93
						6790 3	95 9	86 9	N	86					179
07	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	8653 3	139 9	17 9	N	126	181 1				124
						7071 3	19 9	17 9	N	17					141
08	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	6690 3	211 9		N	192	181 1				152
									N	NO RPT					152
09	7350 X	7090	-0-	-260	-0-				N						152
									N						152
10	7595 X	6901	-0-	-694	-0-				N						152
11	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-				N	NO RPT					152

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	180	1	2020	3	Y	175	20
						21	4	193	9		179	0
07	3162 X	2456	-0-	-706	-0-	195	1	2001	3	Y	230	26
						7	4	253	9		224	0
08	3131 X	2435	-0-	-696	-0-	189	1	1992	3	Y	230	28
						1	4	253	9		228	0
09	3030 X	1195	-0-	-1835	-0-	99	1	925	3	Y	155	23
						171	9				160	0
10	2759 X	2273	-0-	-486	-0-	166	1	1857	3	Y	227	30
						250	9				220	0
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT	30

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194												
06	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	390	1	1242	3	Y	246	7
						271	9				245	1
07	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	435	1	1024	3	Y	229	10
						252	9				226	1
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	318	1	931	3	Y	205	10
						226	9				205	1
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	388	1	991	3	Y	251	7
						276	9				254	1
*10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	429	1	1368	3	Y	286	18
						315	9				275	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	18

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456												
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	94	3	Y	28	-0-
						31	9				32	1
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	305	1	717	3	Y	248	9
						273	9				239	1
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	213	1	623	3	Y	223	9
						245	9				223	1
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	90	1	229	3	Y	104	2
						114	9				111	1
10	1147 N	663	-0-	-484	-0-	128	1	408	3	Y	115	7
						127	9				110	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	7

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314												
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	143	1	454	3	Y	294	8
						323	9				293	1
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	146	1	344	3	Y	257	12
						283	9				253	1
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	146	1	428	3	Y	359	18
						395	9				353	1
09	930 N	819	-0-	-111	-0-	122	1	313	3	Y	349	11
						384	9				356	1
10	775 N	654	-0-	-121	-0-	100	1	319	3	Y	214	15
						235	9				210	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	15

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-		363 1	4057 3	Y		287	286	0	34	
								41 4	316 9							
07		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-		468 1	4809 3	Y		276	277	0	33	
								18 4	304 9							
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	NO RPT	-0-	-5190	-0-				Y		NO RPT			32	

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132																
06		5730 X	5610	-0-	-120	-0-		255 1	5225 3	Y		118	124	1	76	
								130 9								
07		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-		303 1	6064 3	Y		160	157	1	79	
								3 4	176 9							
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		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-				Y		NO RPT			78	

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062																
06		11730 X	10263	-0-	-1467	-0-		465 1	9526 3	Y		247	253	1	130	
								272 9								
07		10478 X	8756	-0-	-1722	-0-		405 1	8100 3	Y		225	233	1	122	
								3 4	248 9							
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	NO RPT	-0-	-10260	-0-				Y		NO RPT			114	

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270																
06		8120 X	8120	-0-	-0-	-0-		369 1	7558 3	Y		175	180	1	104	
								193 9								
07		6789 X	6742	-0-	-47	-0-		312 1	6255 3	Y		156	162	1	98	
								3 4	172 9							
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		6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-				Y		NO RPT			100	

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)	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
06		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	152 1	1759 3	Y	237	243 1		18
							15 4	261 9					
07		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	167 1	1830 3	Y	247	246 1		19
							272 9						
08		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	93 1	1059 3	Y	208	210 1		17
							229 9						
09		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	86 1	1061 3	Y	289	252 1		54
							1 4	318 9					
*10		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	169 1	2017 3	Y	264	304 1		14
							1 4	290 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924													
06		4170 X	3392	-0-	-778	-0-	226 1	2617 3	Y	479	500 1		40
							22 4	527 9					
07		4433 X	3380	-0-	-1053	-0-	235 1	2577 3	Y	516	516 1		40
							568 9						
08		4433 X	3115	-0-	-1318	-0-	211 1	2397 3	Y	461	464 1		37
							507 9						
09		3450 X	2977	-0-	-473	-0-	190 1	2317 3	Y	426	382 1		81
							1 4	469 9					
10		3503 X	3321	-0-	-182	-0-	216 1	2570 3	Y	485	542 1		24
							1 4	534 9					
11		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586													
06		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	258 1	2883 3	Y	234	234 0		29
							29 4	257 9					
07		3596 X	3395	-0-	-201	-0-	277 1	2847 3	Y	236	236 0		29
							11 4	260 9					
08		3441 X	3412	-0-	-29	-0-	270 1	2838 3	Y	275	270 0		34
							1 4	303 9					
09		3420 X	3296	-0-	-124	-0-	292 1	2709 3	Y	268	264 0		38
							295 9						
10		3534 X	3363	-0-	-171	-0-	254 1	2843 3	Y	242	247 0		33
							266 9						
11		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT			33

WORTHY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325													
06		8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-			Y	-0-			-0-
07		496 X	2	-0-	-494	-0-			Y	1	1 1		-0-
08		10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	447 1	9407 3	Y	504	457 1		47
							1 4	554 9					
09		18280 X	18280	-0-	-0-	-0-	791 1	16865 3	Y	566	544 1		69
							1 4	623 9					
*10		12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	568 1	11836 3	Y	399	433 1		35
							1 4	439 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
WORTHY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	442 1	9453 3	Y	266	242 1	46	
						293 9						
07	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	359 1	7598 3	Y	207	227 1	26	
						228 9						
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	NO RPT	-0-	-5820	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566												

06	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	265 1	3069 3	Y	572	595 1	45	
						26 4	629 9					
07	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	294 1	3242 3	Y	621	621 1	45	
						1 4	683 9					
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	NO RPT	-0-	-3480	-0-			Y	NO RPT		25	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712												

06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	475 1	673 3	Y	429	426 0	63	
						1 4	472 9					
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	516 1	640 3	Y	396	400 0	59	
						436 9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		46	

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143												

06	7830 X	7734	-0-	-96	-0-	329 1	6735 3	Y	604	607 0	46	
						6 4	664 9					
07	8091 X	7359	-0-	-732	-0-	359 1	6361 3	Y	580	577 0	49	
						1 4	638 9					
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	NO RPT	-0-	-7740	-0-			Y	NO RPT		59	

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	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
06	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	522 1	10719 3	Y	328	307 1	42
						10 4	361 9				
07	10850 X	9417	-0-	-1433	-0-	438 1	8675 3	Y	275	287 1	30
						1 4	303 9				
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	NO RPT	-0-	-10500	-0-			Y	NO RPT		33

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		7H	RRCID -> 264299	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8850 - 13403		
06	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	174 1	3515 3	Y	329	327 0	9
						362 9					
07	4278 X	3661	-0-	-617	-0-	228 1	2940 3	Y	445	444 0	10
						3 4	490 9				
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	NO RPT	-0-	-4050	-0-			Y	NO RPT		12

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		5H	RRCID -> 264300	COMPL. DATE 10/15/2011	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 7188 - 12990		
06	7260 X	5385	-0-	-1875	-0-	117 1	4311 3	Y	819	815 0	35
						56 4	901 9			30 1	
07	6014 X	5584	-0-	-430	-0-	115 1	4103 3	Y	1215	1195 0	45
						29 4	1337 9			10 1	
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	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-			Y	NO RPT		49

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		8H	RRCID -> 264301	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH	8289	PERF. 9900 - 14228		
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	80 1	113 3	Y	74	75 0	2
						81 9					
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	67 1	84 3	Y	52	51 0	3
						57 9					
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

OIL AND GAS DIVISION

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		10200 X	9744	-0-	-456	-0-	234 1	8726 3	Y	703	716 0		50	
							11 4	773 9						
07		10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	257 1	9928 3	Y	244	261 0		33	
							4 4	268 9						
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		9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-			Y	NO RPT			31	

FOGMT		WELL #:		7SP	RRCID ->	264426	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	6875 - 11766		
06		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	29 1	1746 3	Y	296	318 0		23	
							326 9							
07		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	30 1	2391 3	Y	478	443 0	23 1	35	
							526 9							
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	264608	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	9065 - 13199		
06		7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	347 1	7011 3	Y	201	202 0		7	
							221 9							
07		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	460 1	5921 3	Y	350	349 0		8	
							5 4	385 9						
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	NO RPT	-0-	-6390	-0-			Y	NO RPT			8	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	264703	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8515 - 12782		
06		2250 X	1454	-0-	-796	-0-	260 1	1014 3	Y	145	123 1		72	
							20 4	160 9						
07		2387 X	684	-0-	-1703	-0-	103 1	509 3	Y	65	79 1		58	
							72 9							
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		1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT			62	

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	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

06		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	775 1	1098 3	1098 3	Y	769	761 0		103
							2 4	846 9	846 9					
07		3534 X	2290	-0-	-1244	-0-	708 1	879 3	879 3	Y	639	646 0		96
							703 9							
08		3441 X	2232	-0-	-1209	-0-	631 1	837 3	837 3	Y	693	694 0		95
							2 4	762 9	762 9					
09		3240 X	2024	-0-	-1216	-0-	628 1	744 3	744 3	Y	592	608 0		79
							1 4	651 9	651 9					
10		2821 X	2497	-0-	-324	-0-	696 1	1045 3	1045 3	Y	687	693 0		73
							756 9							
11		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-				Y	NO RPT			73

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 264810			COMPL. DATE 11/20/2010			TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 264811			COMPL. DATE 08/02/2010			TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903			
06		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2254 3	85 9	85 9	N	77	181 1		110
07		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1300 3	89 9	89 9	N	81			191
08		3875 X	1435	-0-	-2440	-0-	1350 3	85 9	85 9	N	77	176 1		92
09		3750 X	1530	-0-	-2220	-0-	1443 3	87 9	87 9	N	79			171
10		2418 X	569	-0-	-1849	-0-	557 3	12 9	12 9	N	11			182
11		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-				N	NO RPT			182

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 264834			COMPL. DATE 11/20/2011			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633			
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-	58 1	577 3	577 3	Y	267	269 0		3
							3 4	294 9	294 9					
07		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	122 1	1292 3	1292 3	Y	460	458 0		5
							2 4	506 9	506 9					
08		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	198 1	2100 3	2100 3	Y	543	540 0		8
							2 4	597 9	597 9					
09		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	158 1	1531 3	1531 3	Y	352	356 0		4
							1 4	387 9	387 9					
10		1612 N	1212	-0-	-400	-0-	93 1	898 3	898 3	Y	198	202 0		-0-
							3 4	218 9	218 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 6H		RRCID -> 264835			COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468			
06		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	237 1	4787 3	4787 3	Y	705	702 0		28
							776 9							
07		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	283 1	3642 3	3642 3	Y	827	825 0		30
							3 4	910 9	910 9					
08		4743 X	4623	-0-	-120	-0-	269 1	3436 3	3436 3	Y	833	830 0		33
							2 4	916 9	916 9					
09		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	308 1	3377 3	3377 3	Y	853	854 0		32
							938 9							
*10		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	364 1	3402 3	3402 3	Y	1082	1074 0		40
							1190 9							
11		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-				Y	NO RPT			40

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	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2196 X	2196 -0- -0-	-0-	1974 3	222 9	N	202	368 1	75
07	2389 X	2389 -0- -0-	-0-	2113 3	276 9	N	251		326
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	NO RPT -0- -2310	-0-			N	NO RPT		93

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	264957	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 8640 - 13659
06	5674 X	5674 -0- -0-	-0-	277 1	4891 3	Y	459	454 0	22		
				1 4	505 9						
07	6540 X	6540 -0- -0-	-0-	294 1	5805 3	Y	399	403 0	18		
				2 4	439 9						
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	4320 X	NO RPT -0- -4320	-0-			Y	NO RPT		29		

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	264958	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 8816 - 13704
06	3630 X	2455 -0- -1175	-0-	117 1	2062 3	Y	251	251 0	15		
				276 9							
07	4591 X	4591 -0- -0-	-0-	202 1	4014 3	Y	339	336 0	18		
				2 4	373 9						
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	2910 X	NO RPT -0- -2910	-0-			Y	NO RPT		18		

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	264959	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8051	PERF. 8726 - 12971
06	3752 X	3752 -0- -0-	-0-	184 1	3253 3	Y	285	283 0	17		
				1 4	314 9						
07	4436 X	4436 -0- -0-	-0-	198 1	3931 3	Y	277	278 0	16		
				2 4	305 9						
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	NO RPT -0- -3540	-0-			Y	NO RPT		17		

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)	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

06		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	203 1	4347 3	Y		149	136 1		26
							164 9							
07		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	207 1	4376 3	Y		158	164 1		20
							174 9							
08		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	214 1	4498 3	Y		151	154 1		17
							166 9							
09		4560 X	4431	-0-	-129	-0-	191 1	4074 3	Y		151	148 1		20
							166 9							
10		4712 X	4578	-0-	-134	-0-	202 1	4200 3	Y		160	166 1		14
							176 9							
11		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-				Y	NO RPT			14

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 265132			COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842			

06		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	392 1	1529 3	Y		169	164 1		85
							31 4	186 9						
07		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	324 1	1602 3	Y		190	168 1		107
							209 9							
08		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	366 1	2056 3	Y		233	271 1		69
							256 9							
09		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	281 1	2412 3	Y		236	157 1		148
							260 9							
*10		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	242 1	2332 3	Y		143	208 1		83
							157 9							
11		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-				Y	NO RPT			83

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 265137			COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117			

06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	249 1	974 3	Y		55	71 1		39
							20 4	61 9						
07		897 N	897	-0-	-0-	-0-	143 1	708 3	Y		42	49 1		32
							46 9							
08		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	244 1	1370 3	Y		67	78 1		21
							74 9							
09		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	185 1	1582 3	Y		88	55 1		54
							97 9							
*10		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	105 1	1012 3	Y		173	160 1		67
							190 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			67

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 265164			COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798			

06		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	214 1	3777 3	Y		409	406 0		15
							1 4	450 9						
07		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	226 1	4473 3	Y		360	364 0		11
							2 4	396 9						
08		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	149 1	4202 3	Y		447	443 0		15
							6 4	492 9						
09		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	157 1	4382 3	Y		549	542 0		22
							3 4	604 9						
*10		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	153 1	4253 3	Y		456	462 0		16
							3 4	502 9						
11		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-				Y	NO RPT			16

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		5373 X	5373	-0-	-0-	262 1	4638 3	Y	428	422 0	22
						2 4	471 9				
07		4975 X	4975	-0-	-0-	215 1	4256 3	Y	456	457 0	21
						2 4	502 9				
08		4743 X	4211	-0-	-532	130 1	3639 3	Y	397	399 0	19
						5 4	437 9				
09		4789 X	4789	-0-	-0-	150 1	4158 3	Y	435	431 0	23
						2 4	479 9				
*10		4838 X	4838	-0-	-0-	153 1	4220 3	Y	421	424 0	20
						2 4	463 9				
11		4590 X	NO RPT	-0-	-4590			Y	NO RPT		20

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		3H	RRCID -> 265243	COMPL. DATE 11/26/2011	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 8160 - 13423		
06		930 N	930	-0-	-0-	52 1	516 3	Y	326	327 0	8
						3 4	359 9				
07		1302 N	1302	-0-	-0-	65 1	684 3	Y	502	500 0	10
						1 4	552 9				
08		1488 N	1058	-0-	-430	54 1	579 3	Y	385	386 0	9
						1 4	424 9				
09		1046 N	1046	-0-	-0-	65 1	619 3	Y	329	330 0	8
						362 9					
10		1302 N	921	-0-	-381	57 1	554 3	Y	280	281 0	7
						2 4	308 9				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		2H	RRCID -> 265379	COMPL. DATE 11/02/2011	TOTAL DEPTH	7697	PERF. 8833 - 14068		
06		7681 X	7681	-0-	-0-	160 1	6354 3	Y	1060	1040 0	63
						1 4	1166 9				
07		6985 X	6985	-0-	-0-	155 1	5844 3	Y	896	896 0	63
						986 9					
08		7115 X	7115	-0-	-0-	155 1	5929 3	Y	936	948 0	51
						1 4	1030 9				
09		7105 X	7105	-0-	-0-	168 1	5905 3	Y	938	945 0	44
						1032 9					
*10		6876 X	6876	-0-	-0-	183 1	5661 3	Y	938	937 0	45
						1032 9					
11		5940 X	NO RPT	-0-	-5940			Y	NO RPT		45

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		3H	RRCID -> 265382	COMPL. DATE 11/02/2011	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 8626 - 13465		
06		6660 X	6250	-0-	-410	137 1	5394 3	Y	654	642 0	41
						719 9					
07		6820 X	6203	-0-	-617	141 1	5299 3	Y	694	693 0	42
						763 9					
08		7192 X	6109	-0-	-1083	137 1	5228 3	Y	675	684 0	33
						1 4	743 9				
09		6960 X	5905	-0-	-1055	145 1	5078 3	Y	620	625 0	28
						682 9					
10		7192 X	6132	-0-	-1060	167 1	5172 3	Y	721	720 0	29
						793 9					
11		6240 X	NO RPT	-0-	-6240			Y	NO RPT		29

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	44	1	434	3	Y	408	407	0		7
							2	4	449	9						
07		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	95	1	1010	3	Y	431	432	0		6
							2	4	474	9						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666																
06		8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	402	1	8242	3	Y	178	188	1		94
							196	9								
07		8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	408	1	8153	3	Y	199	201	1		92
							3	4	219	9						
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		8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT				80

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629																
06		6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	310	1	6356	3	Y	112	118	1		90
							123	9								
07		7130 X	6457	-0-	-673	-0-	300	1	6015	3	Y	126	127	1		89
							3	4	139	9						
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	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT				86

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191																
06		6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	374	1	4996	3	Y	1040	1028	0		53
							15	4	1144	9						
07		3627 X	1387	-0-	-2240	-0-	92	1	1082	3	Y	193	224	0	10	1
							1	4	212	9						
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		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT				71

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 PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	499 1	10244 3	Y	228	237 1	36
							251 9					
07		11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	512 1	10245 3	Y	259	260 1	35
							4 4	285 9				
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	NO RPT	-0-	-9810	-0-			Y	NO RPT		27

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 19H		RRCID -> 265564			COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090	
06		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	254 1	3393 3	Y	212	210 0	14
							10 4	233 9				
07		3534 X	782	-0-	-2752	-0-	58 1	684 3	Y	35	42 0	5
							1 4	39 9			2 1	
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	NO RPT	-0-	-3900	-0-			Y	NO RPT		13

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 5H		RRCID -> 265566			COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552	
06		7170 X	6822	-0-	-348	-0-	63 1	6287 3	Y	429	412 0	149
							472 9					
07		7378 X	7012	-0-	-366	-0-	85 1	6397 3	Y	482	482 0	149
							530 9					
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	NO RPT	-0-	-6810	-0-			Y	NO RPT		111

STANLEY RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 265579			COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388	
06		10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	463 1	9495 3	Y	226	235 1	102
							249 9					
07		9486 X	7040	-0-	-2446	-0-	325 1	6516 3	Y	178	189 1	91
							3 4	196 9				
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		9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-			Y	NO RPT		90

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	370 1	4940 3	Y	710	707	0		42
							15 4	781 9						
07		5766 X	1365	-0-	-4401	-0-	96 1	1135 3	Y	120	143	0	6 1	13
							2 4	132 9						
08		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	452 1	4905 3	Y	622	598	0		37
							3 4	684 9						
09		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	360 1	4695 3	Y	717	720	0		34
							41 4	789 9						
*10		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	414 1	4856 3	Y	869	851	0		52
							21 4	956 9						
11		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-			Y	NO RPT				52

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362														
06		3870 X	3771	-0-	-99	-0-	710 1	2773 3	Y	211	196	1		105
							56 4	232 9						
07		4588 X	3903	-0-	-685	-0-	611 1	3022 3	Y	245	212	1		138
							270 9							
08		4588 X	3736	-0-	-852	-0-	538 1	3022 3	Y	160	236	1		62
							176 9							
09		4380 X	3776	-0-	-604	-0-	372 1	3199 3	Y	185	126	1		121
							1 4	204 9						
10		4340 X	3536	-0-	-804	-0-	321 1	3083 3	Y	120	171	1		70
							132 9							
11		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT				70

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500														
06		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	253 1	2101 3	Y	467	457	0		10
							11 4	514 9						
07		3100 N	4426	-0-	1326	1326	438 1	3201 3	Y	715	692	0		33
							787 9							
08		3100 N	2646	-0-	-454	872	255 1	1946 3	Y	404	417	0		20
							1 4	444 9						
09		3000 N	2479	-0-	-521	351	250 1	1732 3	Y	452	451	0		21
							497 9							
10		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-	12	0		9
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT				9

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695														
06		8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	109 1	8006 3	Y	448	450	1		103
							1 4	493 9						
07		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	106 1	8489 3	Y	380	428	1		55
							418 9							
08		8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	103 1	8322 3	Y	443	341	1		157
							487 9							
09		8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	116 1	8010 3	Y	422	412	1		167
							464 9							
*10		8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	106 1	8193 3	Y	434	409	1		192
							477 9							
11		7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-			Y	NO RPT				192

OIL AND GAS DIVISION

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) 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
06	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	98 1	7186 3	Y	510	481 1		104
						561 9						
07	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	83 1	6716 3	Y	329	388 1		45
						362 9						
08	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	78 1	6240 3	Y	375	290 1		130
						413 9						
09	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	83 1	5680 3	Y	337	337 1		130
						371 9						
*10	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	78 1	6004 3	Y	393	360 1		163
						432 9						
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-			Y	NO RPT			163

BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #: 3H		RRCID -> 266342		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 9080 - 13817		
06	6840 X	4547	-0-	-2293	-0-	60 1	4358 3	Y	117	165 1		29
						129 9						
07	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	81 1	6535 3	Y	300	300 1		29
						330 9						
08	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	82 1	6586 3	Y	408	305 1		132
						449 9						
09	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	90 1	6204 3	Y	387	376 1		143
						426 9						
*10	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	81 1	6288 3	Y	380	362 1		161
						418 9						
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-			Y	NO RPT			161

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 266348		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 8031		PERF. 9046 - 13910		
06	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	834 1	1181 3	Y	476	471 0		65
						2 4	524 9					
07	3689 X	2678	-0-	-1011	-0-	989 1	1226 3	Y	421	425 0		61
						463 9						
08	3503 X	2632	-0-	-871	-0-	929 1	1231 3	Y	427	429 0		59
						2 4	470 9					
09	3240 X	2360	-0-	-880	-0-	889 1	1052 3	Y	380	390 0		49
						1 4	418 9					
10	2666 X	2525	-0-	-141	-0-	848 1	1273 3	Y	367	372 0		44
						404 9						
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			Y	NO RPT			44

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 266349		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 7844		PERF. 9325 - 13837		
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	340 1	1329 3	Y	187	193 1		104
						27 4	206 9					
07	2604 X	1886	-0-	-718	-0-	277 1	1372 3	Y	215	193 1		126
						237 9						
08	2759 X	1919	-0-	-840	-0-	260 1	1458 3	Y	183	244 1		65
						201 9						
09	2670 X	1367	-0-	-1303	-0-	126 1	1080 3	Y	146	107 1		104
						161 9						
10	2170 X	1350	-0-	-820	-0-	112 1	1073 3	Y	150	178 1		76
						165 9						
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT			76

OIL AND GAS DIVISION

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) 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	
06	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	519 1 22 4	4304 3 1043 9	Y	948	949 0	53
07	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	503 1 955 9	3675 3	Y	868	850 0	71
08	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	501 1 2 4	3811 3 906 9	Y	824	828 0	67
09	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	373 1 1 4	2585 3 935 9	Y	850	858 0	59
*10	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	443 1 829 9	3342 3	Y	754	724 0	89
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT		89
STUMBERG RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 266357		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881			
06	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	455 1 20 4	3778 3 787 9	Y	715	715 0	43
07	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	388 1 691 9	2840 3	Y	628	615 0	56
08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	399 1 1 4	3036 3 651 9	Y	592	595 0	53
09	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	340 1 556 9	2352 3	Y	505	516 0	42
*10	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	290 1 744 9	2186 3	Y	676	641 0	77
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT		77
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 266406		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 30H		RRCID -> 266425		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066			
06	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	223 1 20 4	5879 3 474 9	Y	431	428 0	24
07	7657 X	4916	-0-	-2741	-0-	173 1 549 9	4194 3	Y	499	499 0	24
08	7502 X	4948	-0-	-2554	-0-	168 1 537 9	4243 3	Y	488	488 0	24
09	6600 X	4789	-0-	-1811	-0-	166 1 1 4	4083 3 539 9	Y	490	494 0	20
10	6820 X	5322	-0-	-1498	-0-	190 1 583 9	4549 3	Y	530	532 0	18
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-			Y	NO RPT		18

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)	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

06		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	238 1	6265 3	Y	508	505 0		19
							21 4	559 9					
07		7409 X	6435	-0-	-974	-0-	232 1	5641 3	Y	511	512 0		18
							562 9						
08		7409 X	6485	-0-	-924	-0-	227 1	5741 3	Y	470	471 0		17
							517 9						
09		7170 X	6141	-0-	-1029	-0-	219 1	5401 3	Y	472	476 0		13
							2 4	519 9					
10		7409 X	6650	-0-	-759	-0-	243 1	5816 3	Y	537	539 0		11
							591 9						
11		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-			Y	NO RPT			11

SOUTH SPUR STATE			WELL #: 2H		RRCID -> 266434			COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798		

06		2370 X	1304	-0-	-1066	-0-	260 1	870 3	Y	153	251 1		47
							6 4	168 9					
07		2294 X	2188	-0-	-106	-0-	359 1	1294 3	Y	483	454 1		76
							4 4	531 9					
08		2449 X	2375	-0-	-74	-0-	401 1	1509 3	Y	422	440 1		58
							1 4	464 9					
09		2370 X	2322	-0-	-48	-0-	415 1	1511 3	Y	359	371 1		46
							1 4	395 9					
*10		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	387 1	1629 3	Y	527	484 1		89
							4 4	580 9					
11		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT			89

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 266443			COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725		

06		6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	254 1	6365 3	Y	253	254 0		34
							278 9						
07		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	252 1	6209 3	Y	244	243 0		35
							268 9						
08		6944 X	6527	-0-	-417	-0-	244 1	6015 3	Y	244	250 0		29
							268 9						
09		6900 X	6807	-0-	-93	-0-	267 1	6305 3	Y	214	212 0		31
							235 9						
10		7130 X	6127	-0-	-1003	-0-	253 1	5634 3	Y	218	219 0		30
							240 9						
11		6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 266448			COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058		

06		5580 X	5463	-0-	-117	-0-	202 1	5060 3	Y	183	183 0		16
							201 9						
07		5766 X	5166	-0-	-600	-0-	194 1	4768 3	Y	185	185 0		16
							204 9						
08		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	204 1	5041 3	Y	196	200 0		12
							216 9						
09		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	241 1	5680 3	Y	182	180 0		14
							200 9						
*10		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	270 1	6029 3	Y	253	252 0		15
							278 9						
11		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			Y	NO RPT			15

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) 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	

06	6000 X	4756	-0-	-1244	-0-	172 1 271 9	4313 3	Y	246	248 0	32	
07	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	248 1 331 9	6097 3	Y	301	299 0	34	
08	6975 X	5693	-0-	-1282	-0-	211 1 276 9	5206 3	Y	251	260 0	25	
09	6750 X	5304	-0-	-1446	-0-	203 1 318 9	4783 3	Y	289	286 0	28	
10	6665 X	5482	-0-	-1183	-0-	220 1 361 9	4901 3	Y	328	329 0	27	
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-			Y	NO RPT		27	

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 266450		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568		

06	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	571 1 401 4	3245 3	Y	63	33 1	92	
07	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	546 1 1740 4	1657 3	Y	51		143	
08	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	351 1 18 4	1132 3	Y	44	77 1	110	
09	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	518 1 28 4	1785 3	Y	55	48 1	117	
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-	117 1	-0-	
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 266562		COMPL. DATE 03/07/2011			TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878		

06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	5 1 1 4	352 3	Y	108	105 0	4	
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	5 1 102 9	346 3	Y	93	90 0	1	
08	558 N	231	-0-	-327	-0-	3 1 47 9	181 3	Y	43	44 0	-0-	
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		-0-	
10	465 N	322	-0-	-143	-0-	3 1 165 9	154 3	Y	150	150 0	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 266564		COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329		

06	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	100 1 296 9	2515 3	Y	269	273 0	28	
07	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	116 1 454 9	2866 3	Y	413	409 0	32	
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	115 1 407 9	2840 3	Y	370	377 0	25	
09	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	72 1 238 9	1707 3	Y	216	217 0	24	
*10	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	69 1 219 9	1551 3	Y	199	200 0	23	
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-			Y	NO RPT		23	

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	282 1	3757 3	11 4	404 9	Y	367	368 0				18
07	4185 X	798	-0-	-3387	-0-	57 1	673 3	1 4	67 9	Y	61	73 0	3 1			3
08	4464 X	3157	-0-	-1307	-0-	232 1	2509 3	1 4	415 9	Y	377	362 0				18
09	4440 X	3402	-0-	-1038	-0-	205 1	2669 3	23 4	505 9	Y	459	459 0				18
10	4588 X	3944	-0-	-644	-0-	264 1	3100 3	13 4	567 9	Y	515	506 0				27
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

06	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	133 1	1768 3	5 4	336 9	Y	305	306 0				17
07	2728 X	636	-0-	-2092	-0-	44 1	527 3	1 4	64 9	Y	58	68 0	3 1			4
08	3286 X	2451	-0-	-835	-0-	171 1	1851 3	1 4	428 9	Y	389	373 0				20
09	3180 X	1999	-0-	-1181	-0-	115 1	1495 3	13 4	376 9	Y	342	348 0				14
10	2728 X	2145	-0-	-583	-0-	134 1	1572 3	7 4	432 9	Y	393	385 0				22
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	94 1	1257 3	4 4	188 9	Y	171	172 0				10
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	22 1	250 3	33 9		Y	30	36 0	2 1			2
08	1240 N	845	-0-	-395	-0-	53 1	573 3	219 9		Y	199	191 0				10
09	1200 N	760	-0-	-440	-0-	37 1	477 3	4 4	242 9	Y	220	221 0				9
*10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	41 1	484 3	2 4	289 9	Y	263	257 0				15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	108 1	369 3	254 9		Y	231	233 0				53
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	264 1	511 3	290 9		Y	264	264 0				53
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	250 1	545 3	322 9		Y	293	295 0				51
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	232 1	531 3	284 9		Y	258	256 0				53
*10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	293 1	658 3	268 9		Y	244	251 0				46
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	78 1	267 3	Y	104	104 0		8
						114 9						
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	47 1	91 3	Y	54	58 0		4
						59 9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	262 1	892 3	Y	223	222 0		21
						245 9						
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	404 1	783 3	Y	247	246 0		22
						272 9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

06	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	125 1	3295 3	Y	336	334 0		13
						11 4	370 9					
07	4061 X	3099	-0-	-962	-0-	109 1	2647 3	Y	312	312 0		13
						343 9						
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	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

06	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	148 1	3901 3	Y	481	478 0		30
						13 4	529 9					
07	7595 X	5884	-0-	-1711	-0-	200 1	4859 3	Y	750	748 0		32
						825 9						
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	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			Y	NO RPT			25

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)	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

06		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	118 1	3129 3	Y	523	519 0		22
							11 4	575 9					
07		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	147 1	3555 3	Y	569	568 0		23
							626 9						
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		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		28H	RRCID ->	266588	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	8627 - 14813

06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	47 1	1238 3	Y	267	264 0		12
							4 4	294 9					
07		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	40 1	960 3	Y	245	245 0		12
							270 9						
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #:		11H	RRCID ->	266592	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8513 - 14032

06		8520 X	7185	-0-	-1335	-0-	45 1	6847 3	Y	256	259 0		35
							11 4	282 9					
07		7905 X	653	-0-	-7252	-0-	4 1	625 3	Y	22	47 0		10
							24 9						
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	NO RPT	-0-	-7200	-0-			Y	NO RPT			45

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #:		12H	RRCID ->	266593	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	8581 - 13617

06		7980 X	7689	-0-	-291	-0-	48 1	7335 3	Y	267	267 0		31
							12 4	294 9					
07		8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	55 1	8144 3	Y	296	286 0		41
							326 9						
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	NO RPT	-0-	-7950	-0-			Y	NO RPT			42

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

06		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	45 1	6857 3	Y	424	421 0		54
							11 4	466 9					
07		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	47 1	6931 3	Y	401	394 0		61
							441 9						
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	NO RPT	-0-	-7380	-0-			Y	NO RPT			60

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472													
06		885 X	885	-0-	-0-	-0-	83 1	783 3	Y	17	16 0		5
							19 9						
07		961 X	8	-0-	-953	-0-	1 1	7 3	Y	-0-	5 0		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537													
06		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	183 1	7268 3	Y	478	470 0		32
							1 4	526 9					
07		8184 X	7506	-0-	-678	-0-	179 1	6758 3	Y	517	516 0		33
							569 9						
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	NO RPT	-0-	-7980	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151													
06		8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	190 1	7526 3	Y	774	758 0		51
							1 4	851 9					
07		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	199 1	7517 3	Y	727	727 0		51
							800 9						
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		7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B DENY	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 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		6327 X	6327	-0-	-0-	136	1	5390	3	Y	728	714	0	44
						801	9							
07		6099 X	6099	-0-	-0-	136	1	5142	3	Y	746	745	0	45
						821	9							
08		6076 X	6076	-0-	-0-	136	1	5184	3	Y	686	696	0	35
						1	4	755	9					
09		5550 X	5398	-0-	-152	129	1	4520	3	Y	681	686	0	30
						749	9							
*10		6071 X	6071	-0-	-0-	164	1	5059	3	Y	771	770	0	31
						848	9							
11		5550 X	NO RPT	-0-	-5550					Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001														
06		6322 X	6322	-0-	-0-	149	1	5924	3	Y	225	220	0	14
						1	4	248	9					
07		6254 X	6254	-0-	-0-	152	1	5744	3	Y	325	323	0	16
						358	9							
08		6271 X	6271	-0-	-0-	152	1	5815	3	Y	275	279	0	12
						1	4	303	9					
09		5940 X	5913	-0-	-27	156	1	5476	3	Y	255	257	0	10
						281	9							
10		6138 X	6058	-0-	-80	182	1	5631	3	Y	223	223	0	10
						245	9							
11		5940 X	NO RPT	-0-	-5940					Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309														
06		4590 X	4488	-0-	-102	104	1	4117	3	Y	243	238	0	15
						267	9							
07		5230 X	5230	-0-	-0-	127	1	4806	3	Y	270	269	0	16
						297	9							
08		4954 X	4954	-0-	-0-	121	1	4616	3	Y	196	199	0	13
						1	4	216	9					
09		4590 X	4555	-0-	-35	123	1	4307	3	Y	114	116	0	11
						125	9							
10		4743 X	4452	-0-	-291	136	1	4187	3	Y	117	117	0	11
						129	9							
11		4590 X	NO RPT	-0-	-4590					Y	NO RPT			11

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111														
06		2490 X	1883	-0-	-607	126	1	1603	3	Y	139	140	0	8
						1	4	153	9					
07		3050 X	3050	-0-	-0-	130	1	2658	3	Y	237	236	0	9
						1	4	261	9					
08		2386 X	2386	-0-	-0-	99	1	2021	3	Y	236	236	0	9
						6	4	260	9					
09		1924 N	1924	-0-	-0-	147	1	1500	3	Y	250	250	0	9
						2	4	275	9					
*10		2418 N	2418	-0-	-0-	185	1	1885	3	Y	261	261	0	9
						61	4	287	9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
06	2520 X	2131	-0-	-389	-0-	138	1 1758	3 234	3 9	Y	213	213	0	13
07	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	126	1 1	3 2580	3 9	Y	353	352	0	14
08	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	108	1 1	3 2214	3 9	Y	305	305	0	14
09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	199	1 1	3 2038	3 9	Y	325	325	0	14
*10	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	237	1 1	3 2407	3 9	Y	305	305	0	14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77	4 1	3 336	9	Y	NO RPT			14

RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148														
06	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	9	1 1	3 4654	3 9	Y	185	154	0	79
07	5022 X	4524	-0-	-498	-0-	204	9 1	3 4333	3 9	Y	165	199	0	45
08	5022 X	3721	-0-	-1301	-0-	182	9 1	3 3562	3 9	Y	139	146	0	38
09	4860 X	4140	-0-	-720	-0-	153	9 1	3 3987	3 9	Y	133	138	0	33
10	5022 X	4873	-0-	-149	-0-	146	9 1	3 4681	3 9	Y	167	156	0	44
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-	184	9 1			Y	NO RPT			44

RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420														
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	4	1 1	3 1724	3 9	Y	24	19	0	27
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	26	9 1	3 1658	3 9	Y	81	89	0	19
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	89	9 1	3 1507	3 9	Y	89	90	0	18
09	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	98	9 1	3 1798	3 9	Y	134	132	0	20
10	1736 N	1620	-0-	-116	-0-	147	9 1	3 1499	3 9	Y	107	103	0	24
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	118	9 1			Y	NO RPT			24

RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341														
06	4260 X	4247	-0-	-13	-0-	8	1 1	3 3928	3 9	Y	283	233	0	124
07	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	311	9 1	3 4062	3 9	Y	286	340	0	70
08	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	315	9 1	3 6530	3 9	Y	449	451	0	68
09	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	494	9 1	3 5997	3 9	Y	333	343	0	58
*10	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	366	9 1	3 4591	3 9	Y	243	236	0	65
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	267	9 1			Y	NO RPT			65

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)	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	
06	1920 X	1780	-0-	-140	-0-	17 1	1673 3	Y	82	78 0	27
						90 9					
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	22 1	1652 3	Y	78	79 0	26
						86 9					
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	21 1	1689 3	Y	85	90 0	21
						94 9					
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	19 1	1532 3	Y	75	75 0	21
						83 9					
*10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	21 1	1666 3	Y	92	92 0	21
						101 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 19H		RRCID -> 266651		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 20H		RRCID -> 266654		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684			
06	3270 X	658	-0-	-2612	-0-	6 1	641 3	Y	10	12 0	42
						11 9					
07	2914 X	437	-0-	-2477	-0-	5 1	423 3	Y	8	9 0	41
						9 9					
08	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	66 1	5406 3	Y	145	149 0	37
						160 9					
09	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	39 1	3224 3	Y	142	141 0	38
						156 9					
*10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	39 1	3032 3	Y	159	161 0	36
						175 9					
11	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		36

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 18H		RRCID -> 266672		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447			
06	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	31 1	3086 3	Y	166	158 0	53
						183 9					
07	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	42 1	3156 3	Y	155	157 0	51
						171 9					
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	38 1	3100 3	Y	125	137 0	39
						138 9					
09	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	36 1	2939 3	Y	167	165 0	41
						184 9					
10	3224 X	3052	-0-	-172	-0-	37 1	2862 3	Y	139	143 0	37
						153 9					
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT		37

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 7H		RRCID -> 266695		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3360 X	2580	-0-	-780	-0-	5	1	2498	3	Y	70	26
						77	9					
07	2852 X	2746	-0-	-106	-0-	5	1	2686	3	Y	50	13
						55	9					
08	2852 X	1905	-0-	-947	-0-	3	1	1868	3	Y	31	10
						34	9					
09	2580 X	2190	-0-	-390	-0-	4	1	2146	3	Y	36	8
						40	9					
10	2759 X	2088	-0-	-671	-0-	4	1	2048	3	Y	33	9
						36	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	9
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820												
06	1950 X	1757	-0-	-193	-0-	17	1	1667	3	N	66	23
						73	9					
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	22	1	1674	3	N	67	23
						74	9					
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	21	1	1711	3	N	63	17
						69	9					
09	1770 N	1756	-0-	-14	-0-	20	1	1668	3	N	62	17
						68	9					
*10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	22	1	1751	3	N	85	17
						94	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018												
06	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	51	1	5025	3	Y	232	59
						255	9					
07	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	60	1	4505	3	Y	158	53
						174	9					
08	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	56	1	4623	3	Y	174	41
						191	9					
09	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	51	1	4151	3	Y	169	42
						186	9					
*10	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	55	1	4279	3	Y	174	39
						191	9					
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT	39
RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802												
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	3	1	1414	3	Y	95	41
						105	9					
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	3	1	1381	3	Y	93	24
						102	9					
08	1736 N	1478	-0-	-258	-0-	2	1	1391	3	Y	77	20
						85	9					
09	1530 N	1230	-0-	-300	-0-	2	1	1130	3	Y	89	19
						98	9					
10	1488 N	1196	-0-	-292	-0-	2	1	1095	3	Y	90	24
						99	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
STUMBERG RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 266718		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 7985 - 13413					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	52	0	-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	0	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	1	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 266719		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 8066 - 13441					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 41H		RRCID -> 266720		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7595		PERF. 8016 - 13161					
06	6480 X	5355	-0-	-1125	-0-	-0-	205	1	4751	3	Y	363	364	0	51
							399	9							
07	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	5518	3	Y	365	358	0	58
							402	9							
08	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	6889	3	Y	446	454	0	50
							491	9							
09	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	7510	3	Y	397	393	0	54
							8	4							
*10	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	7524	3	Y	445	445	0	54
							490	9							
11	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-	-0-					Y	NO RPT			54

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 42H		RRCID -> 266722		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 8176 - 13250					
06	6630 X	6482	-0-	-148	-0-	-0-	253	1	5884	3	Y	314	314	0	17
							345	9							
07	6944 X	4991	-0-	-1953	-0-	-0-	196	1	4587	3	Y	189	186	0	20
							208	9							
08	6944 X	2251	-0-	-4693	-0-	-0-	89	1	2049	3	Y	103	108	0	15
							113	9							
09	6480 X	825	-0-	-5655	-0-	-0-	31	1	748	3	Y	41	41	0	15
							1	4							
10	6696 X	1836	-0-	-4860	-0-	-0-	75	1	1659	3	Y	93	93	0	15
							102	9							
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 43H		RRCID -> 266723		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 8094 - 12911					
06	1770 X	1564	-0-	-206	-0-	-0-	60	1	1383	3	Y	110	110	0	2
							121	9							
07	1829 X	1638	-0-	-191	-0-	-0-	61	1	1411	3	Y	151	148	0	5
							166	9							
08	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2557	3	Y	216	217	0	4
							238	9							
09	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1857	3	Y	163	161	0	6
							2	4							
*10	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1897	3	Y	170	170	0	6
							187	9							
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	314	1	6447	3	Y	152	155 1 90
						167	9					
07	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	313	1	6262	3	Y	163	164 1 89
						3	4	179	9			
08	7192 X	6731	-0-	-461	-0-	312	1	6254	3	Y	150	149 1 90
						165	9					
09	6960 X	6322	-0-	-638	-0-	294	1	5841	3	Y	170	172 1 88
						187	9					
10	7161 X	6280	-0-	-881	-0-	289	1	5830	3	Y	146	151 1 83
						161	9					
11	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT	83

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866												
06	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	60	1	9232	3	Y	441	439 0 56
						15	4	485	9			
07	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	86	1	12723	3	Y	522	501 0 77
						1	4	574	9			
08	11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	72	1	11173	3	Y	441	462 0 56
						485	9					
09	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	91	1	9017	3	Y	432	438 0 50
						475	9					
*10	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	79	1	9527	3	Y	440	419 0 71
						1	4	484	9			
11	9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT	71

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436												
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	180	1	245	3	Y	155	167 1 45
						3	4	171	9			
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	260	1	1760	3	Y	222	201 1 66
						244	9					
08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	444	1	1503	3	Y	192	220 1 38
						211	9					
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	255	1	400	3	Y	252	184 1 106
						277	9					
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	106 1 -0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788												
06	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	884	1	1207	3	Y	274	328 1 97
						15	4	301	9			
07	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	698	1	4726	3	Y	409	373 1 133
						450	9					
08	3162 X	2620	-0-	-542	-0-	541	1	1831	3	Y	225	297 1 61
						248	9					
09	3060 X	1660	-0-	-1400	-0-	522	1	820	3	Y	289	217 1 133
						318	9					
10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	133 1 -0-
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-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 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
06	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	7 1	3602 3	Y	131	109 0		53
07	4185 X	3873	-0-	-312	-0-	144 9	3709 3	Y	142	164 0		31
08	4154 X	3152	-0-	-1002	-0-	8 1	3050 3	Y	88	94 0		25
09	3960 X	3910	-0-	-50	-0-	156 9	3763 3	Y	128	129 0		24
10	3906 X	3608	-0-	-298	-0-	5 1	3464 3	Y	125	119 0		30
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-	97 9		Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 35H		RRCID -> 266899		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7563		PERF. 8037 - 11344		
06	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	204 1	2245 3	Y	187	188 0		24
07	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	206 9	2320 3	Y	141	137 0		28
08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	226 1	2223 3	Y	121	123 0		26
09	3000 N	3277	-0-	277	277	155 9	2847 3	Y	140	147 0		19
*10	3100 N	3151	-0-	51	328	198 1	2661 3	Y	195	188 0		26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	328	2 4		Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 36H		RRCID -> 266901		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7577		PERF. 8193 - 11543		
06	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	290 1	3195 3	Y	187	188 0		3
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	206 9	2741 3	Y	93	91 0		5
08	4433 X	541	-0-	-3892	-0-	267 1	475 3	Y	21	23 0		3
09	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-	102 9		Y	-0-	3 0		-0-
10	4433 X	1033	-0-	-3400	-0-	43 1	925 3	Y	11	10 0		1
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	23 9		Y	NO RPT			1

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 37H		RRCID -> 266906		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7569		PERF. 8047 - 11321		
06	7200 X	4787	-0-	-2413	-0-	374 1	4127 3	Y	259	258 0		33
07	7254 X	5498	-0-	-1756	-0-	1 4	4630 3	Y	379	365 0		47
08	7254 X	3985	-0-	-3269	-0-	451 1	3384 3	Y	270	274 0		43
09	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	417 9	297 9	Y	519	527 0		35
10	5487 X	5202	-0-	-285	-0-	301 1	4532 3	Y	183	182 0		36
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-	3 4		Y	NO RPT			36

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 38H		RRCID -> 266907		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 7620		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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 #: 39H		RRCID -> 266908		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	165 1	3831 3	Y	89	89 0	19	
07	3875 X	3553	-0-	-322	-0-	98 9	144 1	3351 3	Y	53	52 0	20
08	3968 X	3612	-0-	-356	-0-	58 9	147 1	3400 3	Y	59	61 0	18
09	3840 X	3348	-0-	-492	-0-	65 9	132 1	3167 3	Y	42	42 0	18
*10	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	3 4	183 1	4077 3	Y	62	62 0	18
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	68 9			Y	NO RPT		18

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 40H		RRCID -> 266910		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165				
06	7350 X	6873	-0-	-477	-0-	270 1	6270 3	Y	303	303 0	31	
07	7657 X	6823	-0-	-834	-0-	333 9	268 1	6249 3	Y	278	273 0	36
08	7657 X	6766	-0-	-891	-0-	306 9	269 1	6199 3	Y	271	277 0	30
09	6870 X	6642	-0-	-228	-0-	298 9	254 1	6096 3	Y	260	257 0	33
10	7099 X	6970	-0-	-129	-0-	6 4	285 1	6357 3	Y	298	298 0	33
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-	328 9			Y	NO RPT		33

FOGMT		WELL #: 6SH		RRCID -> 266924		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25		331
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25		356
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		333

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 44H		RRCID -> 266938		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156				
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	110 1	1209 3	Y	90	90 0	5	
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	99 9	68 1	696 3	Y	33	33 0	5
08	1271 N	969	-0-	-302	-0-	36 9	73 1	826 3	Y	63	63 0	5
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1 4	110 1	69 9	Y	105	106 0	4
*10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	116 9	107 1	1130 3	Y	97	94 0	7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	107 9			Y	NO RPT		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA NORTH			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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	137 1 113 9	1512 3	Y	103	103 0	11	
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	170 1 195 9	1745 3	Y	177	170 0	18	
08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	151 1 2 4	1706 3	Y	107	109 0	16	
09	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	119 1 73 9	1223 3	Y	66	71 0	11	
*10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	131 1 105 9	1263 3	Y	95	92 0	14	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		46H	RRCID ->	266940	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7618	PERF. 8149 - 12079
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	141 1 114 9	1549 3	Y	104	103 0	5	
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	104 1 85 9	1064 3	Y	77	75 0	7	
08	1271 N	868	-0-	-403	-0-	66 1 1 4	747 3	Y	49	50 0	6	
09	1230 N	891	-0-	-339	-0-	75 1 45 9	771 3	Y	41	42 0	5	
10	1240 N	919	-0-	-321	-0-	78 1 88 9	753 3	Y	80	76 0	9	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9	

STANLEY RANCH			WELL #:		20H	RRCID ->	266941	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 9420 - 14680
06	4890 X	4119	-0-	-771	-0-	186 1 117 9	3816 3	Y	106	113 1	46	
07	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	280 1 2 4	5590 3	Y	171	165 1	52	
08	5766 X	4544	-0-	-1222	-0-	210 1 121 9	4213 3	Y	110	116 1	46	
09	5580 X	2150	-0-	-3430	-0-	100 1 59 9	1991 3	Y	54	64 1	36	
10	5766 X	4971	-0-	-795	-0-	228 1 143 9	4600 3	Y	130	124 1	42	
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT		42	

STANLEY RANCH			WELL #:		6H	RRCID ->	266943	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	9067	PERF. 9552 - 13020
06	6450 X	6249	-0-	-201	-0-	268 1 179 9	5802 3	Y	163	177 1	40	
07	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	284 1 176 9	6041 3	Y	160	167 1	33	
08	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	270 1 147 9	5803 3	Y	134	138 1	29	
09	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	258 1 171 9	5661 3	Y	155	149 1	35	
*10	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	265 1 176 9	5801 3	Y	160	174 1	21	
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-			Y	NO RPT		21	

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) 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
06	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	63 1	7531 3	Y	453	452 0	22
						498 9					
07	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	72 1	8005 3	Y	438	443 0	17
						482 9					
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	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-			Y	NO RPT		26

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 266945		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7992		PERF. 8335 - 13419	
06	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	34 1	4098 3	Y	212	210 0	10
						233 9					
07	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	22 1	2410 3	Y	137	140 0	7
						151 9					
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	NO RPT	-0-	-4380	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 266946		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 8426 - 13556	
06	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	39 1	4607 3	Y	309	308 0	21
						340 9					
07	5766 X	5673	-0-	-93	-0-	48 1	5277 3	Y	316	320 0	17
						348 9					
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	NO RPT	-0-	-5490	-0-			Y	NO RPT		21

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267110		COMPL. DATE 03/04/2012		TOTAL DEPTH 5712		PERF. 6532 - 10654	
06	3660 X	444	-0-	-3216	-0-	80 1	364 3	Y	-0-		210
07	3782 X	2742	-0-	-1040	-0-	48 1	2616 3	Y	71		281
						78 9					
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	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT		303

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06	4170 X	2665	-0-	-1505	-0-	38	1	2047	3	Y	523	537	0	45
						5	4	575	9					
07	3286 X	3254	-0-	-32	-0-	29	1	2568	3	Y	597	594	0	48
						657	9							
08	3286 X	2613	-0-	-673	-0-	26	1	1942	3	Y	586	586	0	48
						645	9							
09	3120 X	2680	-0-	-440	-0-	26	1	1987	3	Y	606	599	0	55
						667	9							
10	3255 X	1647	-0-	-1608	-0-	27	1	932	3	Y	625	628	0	52
						688	9							
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT			52

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215														
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	50	1	2722	3	Y	401	409	0	18
						7	4	441	9					
07	3100 X	2687	-0-	-413	-0-	25	1	2230	3	Y	393	391	0	20
						432	9							
08	3410 X	2465	-0-	-945	-0-	27	1	2027	3	Y	374	374	0	20
						411	9							
09	3300 X	2470	-0-	-830	-0-	27	1	2032	3	Y	374	370	0	24
						411	9							
10	3410 X	2328	-0-	-1082	-0-	54	1	1856	3	Y	380	381	0	23
						418	9							
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT			23

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188														
06	3000 N	3126	-0-	126	126	43	1	2269	3	Y	735	736	0	5
						5	4	809	9					
07	2348 N	2222	-0-	-126	-0-	19	1	1671	3	Y	484	482	0	7
						532	9							
08	2542 N	1961	-0-	-581	-0-	19	1	1382	3	Y	509	508	0	8
						560	9							
09	2460 X	1857	-0-	-603	-0-	17	1	1272	3	Y	516	510	0	14
						568	9							
10	2542 X	1668	-0-	-874	-0-	33	1	1121	3	Y	467	468	0	13
						514	9							
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 267118		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335		
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
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	3 1	360 3	Y	14	14 0	7
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	15 9	1642 3	Y	96	96 0	7
08	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	106 9	2310 3	Y	164	162 0	9
09	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	1 4	180 9				
*10	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	19 1	2204 3	Y	151	151 0	9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	166 9	2254 3	Y	153	151 0	11
						17 1					
						168 9					
								Y	NO RPT		11

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 267119		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284		
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	12 1	1337 3	Y	42	41 0	1
08	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	46 9	2586 3	Y	139	138 0	2
09	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	21 1	153 9				
*10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1 4	2244 3	Y	101	101 0	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 1	1768 3	Y	100	98 0	4
						111 9					
						13 1					
						110 9					
								Y	NO RPT		4

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 47H		RRCID -> 267120		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177		
06	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	160 1	4768 3	Y	684	687 0	48
07	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	27 4	752 9				
08	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	151 1	4693 3	Y	595	587 0	56
09	4980 X	4429	-0-	-551	-0-	655 9	4575 3	Y	496	499 0	53
10	5146 X	4421	-0-	-725	-0-	143 1	3827 3	Y	415	415 0	53
11	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-	546 9	3832 3	Y	415	414 0	54
						145 1					
						457 9					
						132 1					
						457 9					
								Y	NO RPT		54

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 48H		RRCID -> 267122		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113		
06	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	192 1	5705 3	Y	454	454 0	36
07	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	32 4	499 9				
08	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	175 1	5431 3	Y	441	434 0	43
09	5760 X	5709	-0-	-51	-0-	485 9	6032 3	Y	393	394 0	42
*10	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	188 1	5167 3	Y	315	315 0	42
11	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-	432 9	5833 3	Y	323	322 0	43
						195 1					
						347 9					
						201 1					
						355 9					
								Y	NO RPT		43

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	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

06		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	147 1	4372 3	Y	309	311 0		23
							25 4	340 9					
07		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	137 1	4246 3	Y	286	282 0		27
							315 9						
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	NO RPT	-0-	-4560	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		27H	RRCID ->	267134	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7896	PERF. 8760 - 14359	

06		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	108 1	4013 3	Y	267	269 0		11
							23 4	294 9					
07		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	115 1	4024 3	Y	285	283 0		13
							9 4	314 9					
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	NO RPT	-0-	-4200	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		28H	RRCID ->	267141	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7901	PERF. 8528 - 14618	

06		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	132 1	4919 3	Y	296	299 0		10
							29 4	326 9					
07		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	125 1	4403 3	Y	342	340 0		12
							10 4	376 9					
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		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		29H	RRCID ->	267147	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7886	PERF. 8669 - 14868	

06		7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	175 1	6519 3	Y	530	534 0		22
							38 4	583 9					
07		6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	169 1	5948 3	Y	529	527 0		24
							14 4	582 9					
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		5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			Y	NO RPT			24

OIL AND GAS DIVISION

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 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
06	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	159	1 1814	3 686	Y	624	620	0	48
						20	4	9					
07	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	143	1 1496	3 686	Y	477	486	0	39
						525	9						
08	1953 X	1728	-0-	-225	-0-	123	1 1140	3 686	Y	423	425	0	37
						465	9						
09	1890 X	1604	-0-	-286	-0-	107	1 1065	3 686	Y	389	390	0	36
						4	4	9					
10	1953 N	1590	-0-	-363	-0-	101	1 990	3 686	Y	454	447	0	43
						499	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785													
06	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	319	1 3628	3 660	Y	600	596	0	38
						39	4	9					
07	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	399	1 4174	3 660	Y	667	662	0	43
						734	9						
08	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	394	1 3651	3 660	Y	669	667	0	45
						736	9						
09	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	361	1 3593	3 660	Y	601	605	0	41
						14	4	9					
10	4278 X	3468	-0-	-810	-0-	273	1 2678	3 660	Y	470	473	0	38
						517	9						
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-				Y	NO RPT			38

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888													
06	3630 X	3266	-0-	-364	-0-	103	1 2759	3 400	Y	364	361	0	13
						4	4	9					
07	3844 X	3264	-0-	-580	-0-	110	1 2810	3 343	Y	312	310	0	15
						1	4	9					
08	3472 X	2777	-0-	-695	-0-	94	1 2487	3 195	Y	177	179	0	13
						1	4	9					
09	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	137	1 3174	3 351	Y	319	317	0	15
						1	4	9					
*10	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	197	1 4637	3 369	Y	335	335	0	15
						2	4	9					
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-				Y	NO RPT			15

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986													
06	6120 X	4832	-0-	-1288	-0-	160	1 4258	3 408	Y	371	370	0	15
						6	4	9					
07	5177 X	4575	-0-	-602	-0-	156	1 4030	3 387	Y	352	350	0	17
						2	4	9					
08	5735 X	4996	-0-	-739	-0-	168	1 4446	3 380	Y	345	346	0	16
						2	4	9					
09	5550 X	3971	-0-	-1579	-0-	151	1 3512	3 307	Y	279	280	0	15
						1	4	9					
10	5239 X	3778	-0-	-1461	-0-	140	1 3302	3 334	Y	304	303	0	16
						2	4	9					
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-				Y	NO RPT			16

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) 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
06		5790 X	5513	-0-	-277	-0-	182 1	4866 3	458 9	Y	416	414 0		15
							7 4	458 9						
07		6076 X	5646	-0-	-430	-0-	194 1	4980 3	470 9	Y	427	423 0		19
							2 4	470 9						
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	NO RPT	-0-	-5520	-0-				Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 267264			COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106			
06		5850 X	5364	-0-	-486	-0-	221 1	4583 3	559 9	Y	508	505 0		49
							1 4	559 9						
07		5673 X	5099	-0-	-574	-0-	230 1	4304 3	565 9	Y	514	514 0		49
							565 9							
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	NO RPT	-0-	-5370	-0-				Y	NO RPT			49

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 267266			COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061			
06		3900 X	3720	-0-	-180	-0-	161 1	3313 3	246 9	Y	224	222 0		12
							246 9							
07		3937 X	3504	-0-	-433	-0-	166 1	3101 3	237 9	Y	215	215 0		12
							237 9							
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-				Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 267278			COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426			
06		4770 X	4704	-0-	-66	-0-	199 1	4124 3	380 9	Y	345	343 0		28
							1 4	380 9						
07		5642 X	4842	-0-	-800	-0-	227 1	4252 3	363 9	Y	330	330 0		28
							363 9							
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		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-				Y	NO RPT			27

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 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
06	11358 X	11358	-0-	-0-	-0-	510 1 1 4	10492 3 355 9	Y	323 307 1	249
07	10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	502 1 2 4	9802 3 330 9	Y	300 334 1	215
08	10137 X	9935	-0-	-202	-0-	471 1 3 4	9125 3 336 9	Y	305 322 1	198
09	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	562 1 3 4	9407 3 337 9	Y	306 282 1	222
*10	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	483 1 2 4	9701 3 356 9	Y	324 344 1	202
11	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-			Y	NO RPT	202
STANLEY RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 267280		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965		
06	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	545 1 1 4	11210 3 495 9	Y	450 426 1	254
07	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	557 1 3 4	10902 3 490 9	Y	445 487 1	212
08	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	545 1 4 4	10569 3 462 9	Y	420 448 1	184
09	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	596 1 3 4	9983 3 430 9	Y	391 366 1	209
*10	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	512 1 2 4	10283 3 477 9	Y	434 458 1	185
11	10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-			Y	NO RPT	185
STANLEY RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 267284		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898		
06	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	598 1 1 4	12283 3 438 9	Y	398 373 1	122
07	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	586 1 3 4	11475 3 407 9	Y	370 409 1	83
08	12059 X	11817	-0-	-242	-0-	560 1 4 4	10869 3 384 9	Y	349 372 1	60
09	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	645 1 3 4	10799 3 386 9	Y	351 324 1	87
10	12059 X	11985	-0-	-74	-0-	549 1 2 4	11003 3 431 9	Y	392 413 1	66
11	11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-			Y	NO RPT	66
STANLEY RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267320		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665		
06	7860 X	6575	-0-	-1285	-0-	296 1 1 4	6099 3 179 9	Y	163 159 1	247
07	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	385 1 2 4	7540 3 223 9	Y	203 212 1	238
08	7533 X	7429	-0-	-104	-0-	354 1 2 4	6858 3 215 9	Y	195 206 1	227
09	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	408 1 2 4	6827 3 210 9	Y	191 177 1	241
10	7533 X	7364	-0-	-169	-0-	340 1 1 4	6806 3 217 9	Y	197 211 1	227
11	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-			Y	NO RPT	227

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)	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

06		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	37 1	5776 3	Y	166	178 0		21
							10 4	183 9					
07		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	39 1	5656 3	Y	213	204 0		30
							234 9						
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	NO RPT	-0-	-5520	-0-			Y	NO RPT			48

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #:		15H	RRCID -> 267346			COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH	8176 PERF. 9061 - 11449

06		3300 X	2244	-0-	-1056	-0-	14 1	2162 3	Y	58	64 0		8
							4 4	64 9					
07		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	24 1	3498 3	Y	102	95 0		15
							112 9						
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		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #:		16H	RRCID -> 267348			COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH	8189 PERF. 8768 - 11750

06		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	33 1	5078 3	Y	210	208 0		27
							9 4	231 9					
07		5549 X	4355	-0-	-1194	-0-	28 1	4171 3	Y	142	146 0		23
							156 9						
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		5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-			Y	NO RPT			28

DIAMOND H RANCH			WELL #:		4H	RRCID -> 267384			COMPL. DATE 04/29/2012			TOTAL DEPTH	7474 PERF. 8022 - 13056

06		3000 N	2522	-0-	-478	3290	148 1	1672 3	Y	633	627 0		21
							6 4	696 9					
07		6068 X	2778	-0-	-3290	-0-	189 1	1821 3	Y	698	703 0		16
							768 9						
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	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT			16

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	509	3	Y	219	220	0			6
						241	9									
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	38	1	770	3	Y	394	393	0			7
						433	9									
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 17H		RRCID -> 267386		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 8171		PERF. 8902 - 11917						
06	5520 X	5354	-0-	-166	-0-	32	1	4839	3	Y	432	424	0			56
						8	4	475	9							
07	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	34	1	5043	3	Y	455	441	0			70
						501	9									
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	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					65

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 23H		RRCID -> 267387		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 267388		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 7918		PERF. 8316 - 14333						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 267389		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 6438		PERF. 7205 - 12352						
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	334	1	455	3	Y	178	208	1			61
						5	4	196	9							
07	3100 N	3198	-0-	98	98	379	1	2564	3	Y	232	217	1			76
						255	9									
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					156

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		2790 X	2238	-0-	-552	-0-	95 1	1965 3	Y	162	160 0			9
							178 9							
07		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	111 1	2083 3	Y	155	155 0			9
							171 9							
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				10

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		29H	RRCID -> 267391			COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH	7903	PERF. 8215 - 14471	

06		4980 X	4274	-0-	-706	-0-	180 1	3716 3	Y	344	342 0			28
							378 9							
07		4619 X	4187	-0-	-432	-0-	193 1	3625 3	Y	335	335 0			28
							369 9							
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	NO RPT	-0-	-4260	-0-			Y	NO RPT				29

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		31H	RRCID -> 267392			COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH	7897	PERF. 8460 - 14544	

06		4590 X	3305	-0-	-1285	-0-	143 1	2943 3	Y	199	198 0			25
							219 9							
07		4464 X	4410	-0-	-54	-0-	207 1	3885 3	Y	289	287 0			27
							318 9							
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		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			Y	NO RPT				28

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		32H	RRCID -> 267393			COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH	7917	PERF. 8514 - 14626	

06		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	188 1	3901 3	Y	79	79 0			10
							1 4	87 9						
07		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	184 1	3450 3	Y	56	56 0			10
							62 9							
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		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT				11

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 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	
06	6000 X	5987	-0-	-13	-0-	254 1 1 4	5259 3 473 9	Y	430	427 0	42
07	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	299 1 1 4	5615 3 523 9	Y	475	475 0	42
08	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	343 1 7 4	5873 3 568 9	Y	516	521 0	37
09	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	303 1 20 4	5478 3 554 9	Y	504	498 0	43
10	6448 X	6325	-0-	-123	-0-	303 1 17 4	5424 3 581 9	Y	528	527 0	44
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-			Y	NO RPT		44
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 24H		RRCID -> 267395		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321			
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	6 1 154 9	2870 3 473 9	Y	140	116 0	57
07	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	6 1 138 9	2819 3 523 9	Y	125	150 0	32
08	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	5 1 118 9	2508 3 568 9	Y	107	112 0	27
09	2520 X	2478	-0-	-42	-0-	4 1 128 9	2346 3 554 9	Y	116	119 0	24
*10	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	5 1 134 9	2737 3 581 9	Y	122	115 0	31
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT		31
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 25H		RRCID -> 267396		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439			
06	3780 X	3632	-0-	-148	-0-	7 1 134 9	3491 3 473 9	Y	122	101 0	46
07	4123 X	3874	-0-	-249	-0-	8 1 136 9	3730 3 523 9	Y	124	146 0	24
08	4123 X	3279	-0-	-844	-0-	6 1 120 9	3153 3 568 9	Y	109	113 0	20
09	3990 X	3603	-0-	-387	-0-	6 1 142 9	3455 3 554 9	Y	129	131 0	18
10	3875 X	3713	-0-	-162	-0-	6 1 146 9	3561 3 581 9	Y	133	126 0	25
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT		25
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 26H		RRCID -> 267397		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494			
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	3 1 65 9	1263 3 473 9	Y	59	49 0	23
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	2 1 62 9	1227 3 523 9	Y	56	68 0	11
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	2 1 64 9	1275 3 568 9	Y	58	60 0	9
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	2 1 63 9	1204 3 554 9	Y	57	58 0	8
*10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	3 1 70 9	1407 3 581 9	Y	64	60 0	12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

OIL AND GAS DIVISION

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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5160 X	2857	-0-	-2303	-0-	285	1	2279	3	Y	266	252 1	64
						293	9						
07	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	286	1	2095	3	Y	226	259 1	31
						249	9						
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	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT		85

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

06	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	405	1	3240	3	Y	430	403 1	101
						473	9						
07	3100 N	3911	-0-	811	811	417	1	3057	3	Y	397	448 1	50
						437	9						
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	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT		87

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

06	2250 X	1445	-0-	-805	-0-	269	1	896	3	Y	249	347 1	64
						6	4	274	9				
07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	369	1	1334	3	Y	578	550 1	92
						5	4	636	9				
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		80

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

06	1110 X	1034	-0-	-76	-0-	11	1	880	3	Y	119	116 1	5
						12	4	131	9				
07	930 X	690	-0-	-240	-0-	4	1	576	3	Y	100	100 1	5
						110	9						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																						
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	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
06		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	428 1	1426 3	9 4	106 9	Y	96	144 1				24					
07		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	535 1	1935 3	7 4	354 9	Y	322	299 1				47					
08		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	552 1	2072 3	1 4	323 9	Y	294	304 1				37					
09		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	507 1	1843 3	1 4	426 9	Y	387	380 1				44					
10		2821 X	2640	-0-	-181	-0-	433 1	1825 3	5 4	377 9	Y	343	330 1				57					
11		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					57					
SOUTH SPUR STATE													WELL #: 7H		RRCID -> 267547		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 7369 - 12204	
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	161 1	537 3	3 4	105 9	Y	95	167 1				30					
07		571 N	571	-0-	-0-	-0-	90 1	324 3	1 4	156 9	Y	142	147 1				25					
08		1178 N	865	-0-	-313	-0-	129 1	485 3	251 9		Y	228	223 1				30					
09		839 N	839	-0-	-0-	-0-	141 1	514 3	1 4	183 9	Y	166	174 1				22					
*10		862 N	862	-0-	-0-	-0-	110 1	463 3	1 4	288 9	Y	262	239 1				45					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45					
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 24H		RRCID -> 267548		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8558 - 15306	
06		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	115 1	4281 3	25 4	235 9	Y	214	216 0				14					
07		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	124 1	4355 3	10 4	245 9	Y	223	222 0				15					
08		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	127 1	4778 3	5 4	233 9	Y	212	211 0				16					
09		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	83 1	4091 3	15 4	250 9	Y	227	226 0				17					
*10		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	77 1	3684 3	1 4	272 9	Y	247	249 0				15					
11		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					15					
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 25H		RRCID -> 267550		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7891		PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					

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 PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	189	1	7039	3	Y	540	545	0			21
						41	4	594	9							
07	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	205	1	7223	3	Y	567	564	0			24
						17	4	624	9							
08	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	210	1	7939	3	Y	610	607	0			27
						9	4	671	9							
09	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	144	1	7016	3	Y	558	556	0			29
						25	4	614	9							
*10	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	136	1	6496	3	Y	621	625	0			25
						2	4	683	9							
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					25

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

06	11340 X	10900	-0-	-440	-0-	493	1	10133	3	Y	248	236	1			117
						1	4	273	9							
07	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	503	1	9834	3	Y	239	262	1			94
						2	4	263	9							
08	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	504	1	9796	3	Y	247	260	1			81
						4	4	272	9							
09	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	569	1	9525	3	Y	236	220	1			97
						3	4	260	9							
10	10478 X	10146	-0-	-332	-0-	470	1	9405	3	Y	245	262	1			80
						1	4	270	9							
11	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					80

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

06	4350 X	2428	-0-	-1922	-0-	208	1	1955	3	Y	241	230	0	9	1	5
						265	9									
07	4743 X	4421	-0-	-322	-0-	396	1	3674	3	Y	319	321	0			3
						351	9									
08	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	402	1	3855	3	Y	453	452	0			4
						1	4	498	9							
09	4320 X	4285	-0-	-35	-0-	375	1	3459	3	Y	407	409	0			2
						3	4	448	9							
10	4433 X	4420	-0-	-13	-0-	401	1	3575	3	Y	402	402	0			2
						2	4	442	9							
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

06	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	88	1	10633	3	Y	892	888	0			57
						1	4	981	9							
07	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	97	1	10827	3	Y	867	879	0			45
						1	4	954	9							
08	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	87	1	10425	3	Y	849	845	0			49
						4	4	934	9							
09	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	77	1	9203	3	Y	851	851	0			49
						1	4	936	9							
*10	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	75	1	10009	3	Y	915	902	0			62
						1	4	1007	9							
11	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					62

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)	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
06		7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	621 1	834 9	5854 3	Y	758	727 0	23 1	12
07		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	465 1	396 9	4318 3	Y	360	365 0		7
08		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	451 1	1 4	4322 3	Y	510	508 0		9
09		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	459 1	4 4	4236 3	Y	504	506 0		7
*10		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	451 1	4 4	4026 3	Y	452	452 0		7
11		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	2 4		497 9	Y	NO RPT			7

STUMBERG RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 267561			COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059			
06		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	328 1	708 9	3093 3	Y	644	617 0	19 1	13
07		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	313 1	380 9	2900 3	Y	345	350 0		8
08		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	380 1	585 9	3637 3	Y	532	530 0		10
09		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	338 1	3 4	3117 3	Y	513	514 0		9
*10		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	372 1	2 4	3325 3	Y	468	467 0		10
11		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			515 9	Y	NO RPT			10

STANLEY RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 267584			COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893			
06		11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	530 1	1 4	10889 3	Y	271	257 1		186
07		11749 X	11309	-0-	-440	-0-	535 1	298 9	10481 3	Y	264	290 1		160
08		11749 X	10961	-0-	-788	-0-	523 1	3 4	10155 3	Y	254	271 1		143
09		11370 X	10666	-0-	-704	-0-	584 1	4 4	279 9	Y	266	245 1		164
10		11749 X	10895	-0-	-854	-0-	502 1	3 4	9786 3	Y	283	300 1		147
11		11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-	2 4		293 9	Y	NO RPT			147

WORTHY RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 267586			COMPL. DATE 12/11/2012			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233			
06		9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	425 1	329 9	9101 3	Y	299	272 1		53
07		9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	425 1	330 9	8977 3	Y	300	316 1		37
08		9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	435 1	1 4	9162 3	Y	292	298 1		31
09		9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	411 1	321 9	8763 3	Y	291	285 1		37
10		9362 X	8865	-0-	-497	-0-	392 1	320 9	8184 3	Y	262	276 1		23
11		9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-	1 4		288 9	Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHY 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	* * 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

06		10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	449 1	9604 3	Y	391	353 1		68
							430 9						
07		9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	427 1	9022 3	Y	362	385 1		45
							398 9						
08		10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	457 1	9619 3	Y	352	360 1		37
							1 4	387 9					
09		9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	408 1	8690 3	Y	351	345 1		43
							386 9						
*10		9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	429 1	8955 3	Y	385	397 1		31
							1 4	424 9					
11		8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-			Y	NO RPT			31

DIAMOND H RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 267618		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 8044 - 13268		

06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	28 1	310 3	Y	85	85 0		2
							1 4	94 9					
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	39 1	376 3	Y	114	114 0		2
							125 9						
08		651 N	517	-0-	-134	-0-	33 1	266 3	Y	198	198 0		2
							218 9						
09		420 N	397	-0-	-23	-0-	25 1	214 3	Y	144	144 0		2
							158 9						
*10		724 N	724	-0-	-0-	-0-	56 1	459 3	Y	190	189 0		3
							209 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

DIAMOND H RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 267619		COMPL. DATE 05/21/2012		TOTAL DEPTH 7479		PERF. 8140 - 13123		

06		1620 X	1617	-0-	-3	-0-	84 1	958 3	Y	519	515 0		18
							4 4	571 9					
07		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	111 1	1070 3	Y	644	647 0		15
							708 9						
08		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	157 1	1279 3	Y	625	627 0		13
							1 4	688 9					
09		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	117 1	996 3	Y	556	554 0		15
							612 9						
10		1891 N	1798	-0-	-93	-0-	131 1	1061 3	Y	551	549 0		17
							606 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 267620		COMPL. DATE 05/21/2012		TOTAL DEPTH 7453		PERF. 8058 - 12976		

06		4620 X	2848	-0-	-1772	-0-	272 1	2121 3	Y	409	410 0		7
							5 4	450 9					
07		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	182 1	2929 3	Y	589	590 0		6
							4 4	648 9					
08		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	61 1	2748 3	Y	527	527 0		6
							1 4	580 9					
09		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	274 1	2352 3	Y	485	485 0		6
							534 9						
10		2914 X	2733	-0-	-181	-0-	285 1	1997 3	Y	409	411 0		4
							1 4	450 9					
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT			4

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	415	1	3906	3	Y	381	365	0	12	1	6
							419	9									
07		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	390	1	3617	3	Y	293	296	0			3
							322	9									
08		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	379	1	3619	3	Y	435	434	0			4
							479	9									
09		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	392	1	3619	3	Y	374	376	0			2
							3	4									
*10		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	434	1	3876	3	Y	508	507	0			3
							2	4									
11		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					3

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128																	
06		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	305	1	2872	3	Y	398	382	0	12	1	6
							438	9									
07		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	285	1	2646	3	Y	253	256	0			3
							278	9									
08		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	280	1	2676	3	Y	296	295	0			4
							326	9									
09		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	259	1	2392	3	Y	286	287	0			3
							2	4									
*10		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	291	1	2592	3	Y	327	326	0			4
							1	4									
11		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					4

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277																	
06		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	452	1	4258	3	Y	679	651	0	23	1	12
							747	9									
07		6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	594	1	5512	3	Y	504	509	0			7
							554	9									
08		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	540	1	5167	3	Y	647	645	0			9
							1	4									
09		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	599	1	5524	3	Y	633	635	0			7
							5	4									
*10		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	546	1	4868	3	Y	574	574	0			7
							2	4									
11		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042																	
06		8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	64	1	7566	3	Y	412	411	0			22
							453	9									
07		6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	55	1	6086	3	Y	420	426	0			16
							462	9									
08		8122 X	7112	-0-	-1010	-0-	55	1	6571	3	Y	440	437	0			19
							2	4									
09		8070 X	5690	-0-	-2380	-0-	45	1	5281	3	Y	331	332	0			18
							364	9									
10		8339 X	6213	-0-	-2126	-0-	43	1	5770	3	Y	363	358	0			23
							1	4									
11		8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					23

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)	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

06		10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	82 1	9909 3	Y	488	486 0		27
							1 4	537 9					
07		8432 X	7948	-0-	-484	-0-	67 1	7351 3	Y	482	488 0		21
							530 9						
08		8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	69 1	8332 3	Y	401	400 0		22
							3 4	441 9					
09		9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	72 1	8667 3	Y	410	410 0		22
							1 4	451 9					
*10		9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	67 1	9055 3	Y	462	456 0		28
							1 4	508 9					
11		8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 37H		RRCID -> 267898		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 7991		PERF. 8694 - 15144		
06		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	35 1	4161 3	Y	147	147 0		11
							162 9						
07		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	36 1	3963 3	Y	154	157 0		8
							169 9						
08		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	37 1	4356 3	Y	147	146 0		9
							1 4	162 9					
09		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	34 1	3998 3	Y	135	135 0		9
							149 9						
*10		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	32 1	4201 3	Y	171	168 0		12
							188 9						
11		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 39H		RRCID -> 267905		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 7979		PERF. 8776 - 15814		
06		8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	66 1	7876 3	Y	567	564 0		38
							624 9						
07		9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	82 1	9025 3	Y	748	754 0		32
							823 9						
08		8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	66 1	7929 3	Y	758	755 0		35
							3 4	834 9					
09		8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	63 1	7539 3	Y	612	613 0		34
							1 4	673 9					
*10		8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	59 1	7996 3	Y	613	605 0		42
							1 4	674 9					
11		7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-			Y	NO RPT			42

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 38H		RRCID -> 267919		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8022		PERF. 8740 - 15450		
06		4920 X	4893	-0-	-27	-0-	39 1	4587 3	Y	243	242 0		16
							267 9						
07		4867 X	4805	-0-	-62	-0-	41 1	4514 3	Y	227	231 0		12
							250 9						
08		4836 X	4439	-0-	-397	-0-	35 1	4158 3	Y	223	221 0		14
							1 4	245 9					
09		4710 X	4140	-0-	-570	-0-	33 1	3873 3	Y	213	213 0		14
							234 9						
10		4867 X	4682	-0-	-185	-0-	32 1	4388 3	Y	237	233 0		18
							1 4	261 9					
11		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
WORTHEY RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267923		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	10048 X	8499	-0-	-1549	-0-	367	1	7850	3	Y	256	236	1	43
						282	9							
07	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	437	1	9235	3	Y	318	325	1	36
						350	9							
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	9690 X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT			27

BEINHORN RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 267924		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417						
06	7410 X	6678	-0-	-732	-0-	209	1	5584	3	Y	797	795	0	26
						8	4	877	9					
07	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	240	1	6178	3	Y	873	865	0	34
						3	4	960	9					
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	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT			32

BEINHORN RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 267925		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299						
06	6210 X	5979	-0-	-231	-0-	188	1	5013	3	Y	701	698	0	22
						7	4	771	9					
07	6603 X	5793	-0-	-810	-0-	188	1	4823	3	Y	709	703	0	28
						2	4	780	9					
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	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT			27

BEINHORN RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 267926		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321						
06	6450 X	5715	-0-	-735	-0-	179	1	4751	3	Y	708	705	0	25
						6	4	779	9					
07	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	186	1	4784	3	Y	669	664	0	30
						2	4	736	9					
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	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267937		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8910 - 14375						
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
06		5752 X	5752	-0-	-0-	288	1	5078	3	Y	350	352	0			17
						1	4	385	9							
07		6255 X	6255	-0-	-0-	286	1	5649	3	Y	289	293	0			13
						2	4	318	9							
08		4858 X	4858	-0-	-0-	153	1	4292	3	Y	370	366	0			17
						6	4	407	9							
09		4384 X	4384	-0-	-0-	138	1	3814	3	Y	392	389	0			20
						1	4	431	9							
10		4464 X	4370	-0-	-94	140	1	3855	3	Y	339	343	0			16
						2	4	373	9							
11		4320 X	NO RPT	-0-	-4320					Y	NO RPT					16

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 267958		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 7622 - 11683						
06		504 N	504	-0-	-0-	5	1	359	3	Y	126	123	0	4	1	1
						1	4	139	9							
07		37 N	37	-0-	-0-	29	3	8	9	Y	7	7	0			1
						2	1	115	3	Y	29	29	0			1
08		149 N	149	-0-	-0-											
						32	9									
09		102 N	102	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	22	22	0			1
						24	9									
10		31 N	-0-	-0-	-31					Y	-0-	1	0			-0-
										Y	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-											-0-

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 267967		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 6731		PERF. 7720 - 11963						
06		109 X	109	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	17	16	0	1	1	-0-
						19	9									
07		71 N	71	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	15	14	0	1	1	-0-
						17	9									
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 267973		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 6824		PERF. 7767 - 11858						
06		10 N	10	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
										Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
09		10 N	-0-	-0-	-10					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 268064		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 7953		PERF. 8695 - 13948						
06		4385 X	4385	-0-	-0-	218	1	3840	3	Y	296	293	0			17
						1	4	326	9							
07		4866 X	4866	-0-	-0-	220	1	4362	3	Y	256	259	0			14
						2	4	282	9							
08		4232 X	4232	-0-	-0-	135	1	3795	3	Y	270	269	0			15
						5	4	297	9							
09		4020 X	3954	-0-	-66	127	1	3497	3	Y	299	296	0			18
						1	4	329	9							
10		4154 X	3885	-0-	-269	125	1	3429	3	Y	300	301	0			17
						1	4	330	9							
11		4020 X	NO RPT	-0-	-4020					Y	NO RPT					17

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) 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	
06	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	235 1	4155 3	Y	452	449 0	17
						1 4	497 9				
07	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	254 1	5032 3	Y	410	414 0	13
						2 4	451 9				
08	4681 X	4414	-0-	-267	-0-	135 1	3824 3	Y	408	408 0	13
						6 4	449 9				
09	4530 X	4291	-0-	-239	-0-	129 1	3572 3	Y	535	527 0	21
						1 4	589 9				
10	4681 X	4258	-0-	-423	-0-	130 1	3579 3	Y	497	501 0	17
						2 4	547 9				
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			Y	NO RPT		17

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 268069		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827			
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	164 1	2873 3	Y	221	222 0	10
						243 9					
07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	197 1	3897 3	Y	192	195 0	7
						2 4	211 9				
08	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	108 1	3052 3	Y	200	199 0	8
						5 4	220 9				
09	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	106 1	2926 3	Y	253	249 0	12
						1 4	278 9				
*10	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	107 1	2928 3	Y	241	242 0	11
						1 4	265 9				
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT		11

WORTHEY RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 268070		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963			
06	9750 X	9705	-0-	-45	-0-	418 1	8951 3	Y	305	272 1	51
						336 9					
07	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	411 1	8699 3	Y	285	303 1	33
						314 9					
08	9951 X	9107	-0-	-844	-0-	402 1	8440 3	Y	241	250 1	24
						265 9					
09	9630 X	6280	-0-	-3350	-0-	274 1	5838 3	Y	153	159 1	18
						168 9					
10	9951 X	6647	-0-	-3304	-0-	294 1	6121 3	Y	211	214 1	15
						232 9					
11	9630 X	NO RPT	-0-	-9630	-0-			Y	NO RPT		15

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 268072		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010			
06	3150 X	3140	-0-	-10	-0-	160 1	2813 3	Y	152	151 0	5
						167 9					
07	4433 X	3665	-0-	-768	-0-	170 1	3356 3	Y	125	127 0	3
						1 4	138 9				
08	3627 X	3226	-0-	-401	-0-	104 1	2961 3	Y	142	141 0	4
						5 4	156 9				
09	3150 X	2694	-0-	-456	-0-	88 1	2448 3	Y	143	142 0	5
						1 4	157 9				
10	3658 X	2775	-0-	-883	-0-	91 1	2495 3	Y	171	171 0	5
						1 4	188 9				
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 12H		RRCID -> 268189		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7642		PERF. 8190 - 13216			
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
06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	159 1	2335 3	Y	281	280 0			25
						19 4	309 9						
07	4991 X	3827	-0-	-1164	-0-	223 1	3252 3	Y	320	310 0	9 1		26
						352 9							
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	NO RPT	-0-	-3690	-0-			Y	NO RPT				24

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 13H		RRCID -> 268289		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 8073 - 13017			
06	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	315 1	4626 3	Y	354	353 0			29
						38 4	389 9						
07	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	355 1	5180 3	Y	363	352 0	10 1		30
						399 9							
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	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			Y	NO RPT				28

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 14H		RRCID -> 268291		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7637		PERF. 7943 - 13068			
06	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	142 1	2082 3	Y	224	223 0			22
						17 4	246 9						
07	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	142 1	2074 3	Y	240	232 0	6 1		24
						264 9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				22

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 15H		RRCID -> 268292		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8020 - 12907			
06	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	127 1	1877 3	Y	387	386 0			30
						16 4	426 9						
07	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	126 1	1838 3	Y	391	378 0	12 1		31
						430 9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	204			Y	NO RPT				29

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 51H		RRCID -> 268293		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 1609		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 52H		RRCID -> 268294		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 1609 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	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 53H		RRCID -> 268295		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 54H		RRCID -> 268297		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 55H		RRCID -> 268298		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 268301		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763				
06	5880 X	4368	-0-	-1512	-0-	356 1	3530 3	Y	422	422 0	8	
						18 4	464 9					
07	4495 X	4098	-0-	-397	-0-	312 1	3306 3	Y	431	432 0	7	
						6 4	474 9					
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	NO RPT	-0-	-4350	-0-			Y	NO RPT		7	

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

06		4950 X	3971	-0-	-979	-0-	307 1	3053 3	Y	541	540 0		12
							16 4	595 9					
07		4216 X	3588	-0-	-628	-0-	259 1	2744 3	Y	527	528 0		11
							5 4	580 9					
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	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874													
06		2760 X	2285	-0-	-475	-0-	163 1	1618 3	Y	451	450 0		13
							8 4	496 9					
07		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	182 1	1923 3	Y	572	571 0		14
							3 4	629 9					
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573													
06		2640 X	2283	-0-	-357	-0-	2264 3	19 9	N	17			197
07		2449 X	2018	-0-	-431	-0-	1989 3	29 9	N	26			223
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	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT			197

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652													
06		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	885 1	5042 3	Y	71	152 1		431
							624 4	78 9					
07		7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	979 1	2971 3	Y	80			511
							3118 4	88 9					
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		1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT			509

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568													
06		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3783 3	281 9	N	255	182 1		194
07		3906 X	3661	-0-	-245	-0-	3376 3	285 9	N	259	182 1		271
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	NO RPT	-0-	-4050	-0-			N	NO RPT			154

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) 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	
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	200 1 1 4	1282 3 264 9	Y	240	238 1	38	
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	213 1 301 9	1355 3	Y	274	252 1	60	
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	260 1 240 9	1576 3	Y	218	225 1	53	
09	1740 N	1306	-0-	-434	-0-	225 1 256 9	825 3	Y	233	226 1	60	
10	1798 N	1518	-0-	-280	-0-	177 1 240 9	1101 3	Y	218	252 1	26	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 40H		RRCID -> 268318		COMPL. DATE 08/31/2012			TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347		
06	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	152 1 5 4	10019 3 957 9	Y	870	876 0	55	
07	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	72 1 2 4	9670 3 961 9	Y	874	873 0	56	
08	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	66 1 872 9	9616 3	Y	793	797 0	52	
09	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	62 1 884 9	9129 3	Y	804	810 0	46	
*10	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	48 1 942 9	9548 3	Y	856	840 0	62	
11	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-			Y	NO RPT		62	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 268319		COMPL. DATE 08/31/2012			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158		
06	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	101 1 3 4	6613 3 385 9	Y	350	352 0	26	
07	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	51 1 1 4	6730 3 361 9	Y	328	328 0	26	
08	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	47 1 377 9	6893 3	Y	343	344 0	25	
09	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	42 1 370 9	6169 3	Y	336	339 0	22	
*10	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	31 1 402 9	6165 3	Y	365	358 0	29	
11	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-			Y	NO RPT		29	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 43H		RRCID -> 268320		COMPL. DATE 08/28/2012			TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642		
06	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	188 1 6 4	12356 3 757 9	Y	688	696 0	50	
07	13054 X	13054	-0-	-0-	-0-	89 1 3 4	11986 3 976 9	Y	887	884 0	53	
08	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	84 1 1081 9	12293 3	Y	983	985 0	51	
09	12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	80 1 914 9	11724 3	Y	831	838 0	44	
*10	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	58 1 743 9	11450 3	Y	675	664 0	55	
11	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-			Y	NO RPT		55	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 50H		RRCID -> 268330		COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 42H		RRCID -> 268331		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
06	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	113 1 4 4	7442 3 328 9	Y	298	301 0	18
07	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	55 1 2 4	7408 3 336 9	Y	305	304 0	19
08	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	49 1 296 9	7181 3	Y	269	270 0	18
09	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	48 1 334 9	6974 3	Y	304	305 0	17
*10	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	36 1 314 9	7067 3	Y	285	281 0	21
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-			Y	NO RPT		21
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 268332		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800			
06	7920 X	7644	-0-	-276	-0-	107 1 4 4	7063 3 470 9	Y	427	431 0	30
07	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	52 1 1 4	6916 3 490 9	Y	445	444 0	31
08	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	47 1 488 9	6949 3	Y	444	446 0	29
09	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	44 1 464 9	6449 3	Y	422	425 0	26
*10	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	34 1 518 9	6694 3	Y	471	462 0	35
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT		35
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 268333		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364			
06	3600 X	1648	-0-	-1952	-0-	149 1 303 9	1196 3	Y	275	258 1	60
07	2418 X	1297	-0-	-1121	-0-	138 1 146 9	1013 3	Y	133	176 1	17
08	2418 X	2227	-0-	-191	-0-	181 1 220 9	1826 3	Y	200	197 1	20
09	2340 X	1737	-0-	-603	-0-	175 1 198 9	1364 3	Y	180	180 1	20
10	2418 X	2126	-0-	-292	-0-	208 1 228 9	1690 3	Y	207	171 1	56
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT		56
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 45H		RRCID -> 268334		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047			
06	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	84 1 3 4	5520 3 458 9	Y	416	419 0	28
07	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	5557 3 465 9	Y	423	422 0	29
08	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	37 1 454 9	5464 3	Y	413	414 0	28
09	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	35 1 402 9	5158 3	Y	365	368 0	25
*10	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	27 1 443 9	5299 3	Y	403	395 0	33
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			Y	NO RPT		33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	188	1	1198	3	Y	262	265 1	47
						288	9						
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	209	1	1331	3	Y	332	301 1	78
						365	9						
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	217	1	1318	3	Y	267	274 1	71
						294	9						
09	1680 N	1181	-0-	-499	-0-	194	1	712	3	Y	250	248 1	73
						275	9						
*10	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	272	1	1693	3	Y	430	447 1	56
						473	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		56

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

06	4410 X	1934	-0-	-2476	-0-	145	1	1166	3	Y	566	486 1	114
						623	9						
07	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	203	1	1486	3	Y	141	234 1	21
						155	9						
08	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	110	1	1113	3	Y	57	74 1	4
						63	9						
09	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	144	1	1124	3	Y	74	73 1	5
						81	9						
*10	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	150	1	1217	3	Y	50	44 1	11
						55	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

06	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	739	1	5921	3	Y	154	148 1	34
						169	9						
07	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	786	1	5764	3	Y	108	130 1	12
						119	9						
08	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	545	1	5513	3	Y	91	95 1	8
						100	9						
09	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	584	1	4553	3	Y	92	92 1	8
						101	9						
*10	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	438	1	3561	3	Y	61	54 1	15
						67	9						
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT		15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	477	1	2615	3	Y	204	226 1	30
						17	4						
07	3534 X	3431	-0-	-103	-0-	534	1	2749	3	Y	128	126 1	32
						7	4						
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	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT		36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		7650 X	7343	-0-	-307	-0-	583 1	5783 3	Y	861	859 0		18
							30 4	947 9					
07		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	523 1	5541 3	Y	910	911 0		17
							10 4	1001 9					
08		7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	532 1	5640 3	Y	798	797 0		18
							4 4	878 9					
09		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	552 1	5316 3	Y	613	617 0		14
							2 4	674 9					
10		6603 X	6380	-0-	-223	-0-	529 1	5110 3	Y	659	659 0		14
							16 4	725 9					
11		6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280													
06		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	333 1	1830 3	Y	202	227 1		29
							12 4	222 9					
07		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	282 1	1452 3	Y	151	144 1		36
							4 4	166 9					
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330													
06		8370 X	8340	-0-	-30	-0-	236 1	7032 3	Y	938	947 0		73
							40 4	1032 9					
07		7905 X	7760	-0-	-145	-0-	220 1	6871 3	Y	607	603 0		77
							1 4	668 9					
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	836 9					
*10		8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	239 1	6920 3	Y	941	935 0		92
							1035 9						
11		7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-			Y	NO RPT			92

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485													
06		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	143 1	4243 3	Y	121	121 0		7
							24 4	133 9					
07		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	124 1	3854 3	Y	116	113 0		10
							128 9						
08		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	116 1	3711 3	Y	197	195 0		12
							217 9						
09		4140 X	3942	-0-	-198	-0-	137 1	3628 3	Y	161	161 0		12
							177 9						
10		4278 X	3458	-0-	-820	-0-	112 1	3259 3	Y	79	80 0		11
							87 9						
11		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
WELL #: 58H		RRCID -> 268458		COMPL. DATE 09/03/2012		TOTAL DEPTH 7477		PERF. 8088 - 12298				
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
06	7770 X	6374	-0-	-1396	-0-	204 1 35 4	6089 3 46 9	Y	42	43 0		7
07	8277 X	6401	-0-	-1876	-0-	198 1 44 9	6159 3	Y	40	40 0		7
08	8277 X	7613	-0-	-664	-0-	222 1 284 9	7107 3	Y	258	253 0		12
09	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	266 1 1 4	7078 3 295 9	Y	268	265 0		15
*10	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	254 1 317 9	7373 3	Y	288	286 0		17
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 59H		RRCID -> 268481		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 8079 - 12315		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	403	-0-	403	403	11 1 41 9	351 3	Y	37	36 0		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	403			Y	-0-	1 0		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	403			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	403			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 60H		RRCID -> 268482		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 8267 - 12373		
06	3000 N	3377	-0-	377	546	108 1 18 4	3204 3 47 9	Y	43	43 0		5
07	3944 X	3398	-0-	-546	-0-	105 1 47 9	3246 3	Y	43	42 0		6
08	3255 X	3081	-0-	-174	-0-	87 1 202 9	2792 3	Y	184	180 0		10
09	3300 X	3025	-0-	-275	-0-	103 1 184 9	2738 3	Y	167	167 0		10
*10	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	125 1 255 9	3630 3	Y	232	231 0		11
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 61H		RRCID -> 268483		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 7456		PERF. 8186 - 12393		
06	3780 X	2572	-0-	-1208	-0-	81 1 14 4	2408 3 69 9	Y	63	64 0		9
07	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	106 1 92 9	3287 3	Y	84	83 0		10
08	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	78 1 164 9	2511 3	Y	149	147 0		12
09	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	110 1 217 9	2908 3	Y	197	195 0		14
*10	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	139 1 129 9	4027 3	Y	117	118 0		13
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	361 1	1978 3	Y	335	373 1		50
							12 4	369 9					
07		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	431 1	2219 3	Y	247	235 1		62
							5 4	272 9					
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167													
06		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	231 1	2291 3	Y	764	756 0		19
							12 4	840 9					
07		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	247 1	2620 3	Y	707	711 0		15
							5 4	778 9					
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		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT			15

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422													
06		5460 X	4761	-0-	-699	-0-	152 1	4041 3	Y	512	511 0		16
							5 4	563 9					
07		5642 X	5020	-0-	-622	-0-	166 1	4263 3	Y	535	531 0		20
							2 4	589 9					
08		5642 X	5411	-0-	-231	-0-	174 1	4606 3	Y	572	573 0		19
							2 4	629 9					
09		5160 X	4810	-0-	-350	-0-	177 1	4091 3	Y	492	493 0		18
							1 4	541 9					
10		5301 X	5057	-0-	-244	-0-	180 1	4248 3	Y	570	569 0		19
							2 4	627 9					
11		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH			WELL #: 24H		RRCID -> 268648			COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		6060 X	5879	-0-	-181	-0-	196 1	5223 3	Y	412	410 0		15
							7 4	453 9					
07		6262 X	6046	-0-	-216	-0-	208 1	5374 3	Y	419	416 0		18
							3 4	461 9					
08		5952 X	5911	-0-	-41	-0-	198 1	5252 3	Y	417	418 0		17
							2 4	459 9					
09		5880 X	5536	-0-	-344	-0-	212 1	4897 3	Y	387	387 0		17
							1 4	426 9					
10		6076 X	5819	-0-	-257	-0-	217 1	5141 3	Y	416	416 0		17
							3 4	458 9					
11		5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 64H		RRCID -> 268650			COMPL. DATE 10/17/2012			TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838		

06		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	266 1	1458 3	Y	120	133 1		15
							9 4	132 9					
07		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	285 1	1468 3	Y	61	62 1		14
							4 4	67 9					
08		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	318 1	1918 3	Y	101	100 1		15
							111 9						
09		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	219 1	1543 3	Y	94	77 1		32
							103 9						
*10		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	315 1	1789 3	Y	98	112 1		18
							108 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

BEINHORN RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 268651			COMPL. DATE 09/23/2012			TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406		

06		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	207 1	5516 3	Y	265	264 0		15
							8 4	292 9					
07		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	213 1	5487 3	Y	279	277 0		17
							3 4	307 9					
08		6076 X	6046	-0-	-30	-0-	210 1	5563 3	Y	246	247 0		16
							2 4	271 9					
09		5910 X	5501	-0-	-409	-0-	216 1	5010 3	Y	248	248 0		16
							2 4	273 9					
10		6107 X	5399	-0-	-708	-0-	209 1	4936 3	Y	228	228 0		16
							3 4	251 9					
11		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			Y	NO RPT			16

BEINHORN RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 268677			COMPL. DATE 09/27/2012			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402		

06		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	261 1	6956 3	Y	548	546 0		16
							9 4	603 9					
07		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	271 1	6969 3	Y	478	475 0		19
							3 4	526 9					
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		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651												
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	
06	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	257 1	2105 3	Y	157	154 1	84	
						173 9						
07	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	299 1	2132 3	Y	178	151 1	111	
						196 9						
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	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT		104	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219												
06	2730 X	1216	-0-	-1514	-0-	117 1	960 3	Y	126	138 1	67	
						139 9						
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	209 1	1488 3	Y	209	165 1	111	
						230 9						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622												
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	44 1	571 3	Y	234	235 1	6	
						257 9						
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	49 1	629 3	Y	261	153 0	111 1	3
						287 9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540												
06	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	338 1	2773 3	Y	135	139 1		70
						149 9						
07	3751 X	3094	-0-	-657	-0-	359 1	2559 3	Y	160	137 1		93
						176 9						
08	3751 X	3149	-0-	-602	-0-	409 1	2596 3	Y	131	175 1		49
						144 9						
09	3480 X	2321	-0-	-1159	-0-	314 1	1879 3	Y	116	122 1		43
						128 9						
10	3596 X	3175	-0-	-421	-0-	441 1	2570 3	Y	149	110 1		82
						164 9						
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT			82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904														
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

06		4987 X	4987	-0-	-0-	245	1	4322	3	Y	381	378	0	19
						1	4	419	9					
07		6324 X	6179	-0-	-145	280	1	5541	3	Y	324	328	0	15
						2	4	356	9					
08		5983 X	5339	-0-	-644	169	1	4750	3	Y	375	372	0	18
						7	4	413	9					
09		4980 X	4853	-0-	-127	151	1	4233	3	Y	424	420	0	22
						3	4	466	9					
10		6169 X	5426	-0-	-743	171	1	4740	3	Y	465	466	0	21
						3	4	512	9					
11		5970 X	NO RPT	-0-	-5970					Y	NO RPT			21

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594														

06		5782 X	5782	-0-	-0-	282	1	4973	3	Y	478	471	0	24
						1	4	526	9					
07		6259 X	6259	-0-	-0-	282	1	5583	3	Y	356	363	0	17
						2	4	392	9					
08		5166 X	5166	-0-	-0-	163	1	4575	3	Y	384	382	0	19
						6	4	422	9					
09		5096 X	5096	-0-	-0-	159	1	4429	3	Y	459	454	0	24
						3	4	505	9					
*10		5287 X	5287	-0-	-0-	168	1	4636	3	Y	436	440	0	20
						3	4	480	9					
11		4920 X	NO RPT	-0-	-4920					Y	NO RPT			20

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544														

06		480 X	210	-0-	-270	10	1	179	3	Y	19	18	0	2
						21	9							
07		950 N	950	-0-	-0-	29	1	569	3	Y	320	307	0	15
						352	9							
08		1818 N	1818	-0-	-0-	55	1	1565	3	Y	177	182	0	10
						3	4	195	9					
09		2152 N	2152	-0-	-0-	65	1	1810	3	Y	251	247	0	14
						1	4	276	9					
*10		945 N	945	-0-	-0-	29	1	785	3	Y	119	125	0	8
						131	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468														

06		4971 X	4971	-0-	-0-	244	1	4299	3	Y	388	385	0	17
						1	4	427	9					
07		5242 X	5242	-0-	-0-	235	1	4644	3	Y	328	332	0	13
						2	4	361	9					
08		4991 X	4089	-0-	-902	130	1	3662	3	Y	265	267	0	11
						5	4	292	9					
09		4980 X	3720	-0-	-1260	119	1	3302	3	Y	271	269	0	13
						1	4	298	9					
10		5239 X	4247	-0-	-992	137	1	3782	3	Y	296	296	0	13
						2	4	326	9					
11		5070 X	NO RPT	-0-	-5070					Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 268742		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 8815 - 13689		
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
06		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	275 1	4841 3	Y	365	363 0	18
							1 4	402 9				
07		6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	286 1	5663 3	Y	293	297 0	14
							2 4	322 9				
08		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	169 1	4774 3	Y	323	321 0	16
							7 4	355 9				
09		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	150 1	4191 3	Y	353	350 0	19
							3 4	388 9				
*10		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	172 1	4750 3	Y	407	407 0	19
							3 4	448 9				
11		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			Y	NO RPT		19

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 268745		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH 7841		PERF. 8926 - 14076		
06		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	248 1	4367 3	Y	540	541 0	24
							1 4	594 9				
07		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	257 1	5087 3	Y	450	456 0	18
							2 4	495 9				
08		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	160 1	4492 3	Y	479	477 0	20
							6 4	527 9				
09		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	155 1	4303 3	Y	636	627 0	29
							2 4	700 9				
*10		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	147 1	4062 3	Y	609	613 0	25
							2 4	670 9				
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT		25

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 66H		RRCID -> 268823		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 8444		PERF. 9131 - 13368		
06		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	483 1	2647 3	Y	295	334 1	40
							17 4	325 9				
07		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	602 1	3095 3	Y	242	228 1	54
							7 4	266 9				
08		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	448 1	2699 3	Y	261	271 1	44
							287 9					
09		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	386 1	2728 3	Y	262	213 1	93
							288 9					
*10		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	480 1	2722 3	Y	270	310 1	53
							297 9					
11		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y	NO RPT		53

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 65H		RRCID -> 268824		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8369		PERF. 9013 - 13634		
06		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	411 1	2252 3	Y	157	181 1	20
							14 4	173 9				
07		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	519 1	2670 3	Y	120	114 1	26
							6 4	132 9				
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	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT		28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		3000 N	4067	-0-	1067	1067	262 1	2979 3	Y	710	708 0			15
							45 4	781 9						
07		5199 X	4132	-0-	-1067	-0-	268 1	3201 3	Y	599	600 0			14
							4 4	659 9						
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		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			Y	NO RPT				13

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571														
06		6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	430 1	4880 3	Y	1130	1128 0			27
							73 4	1243 9						
07		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	412 1	4918 3	Y	1164	1165 0			26
							7 4	1280 9						
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		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT				22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073														
06		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	576 1	4727 3	Y	314	312 1			166
							345 9							
07		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	542 1	3857 3	Y	276	256 1			186
							304 9							
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	NO RPT	-0-	-5640	-0-			Y	NO RPT				124

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015														
06		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	374 1	2711 3	Y	97	99 1			50
							743 4	107 9						
07		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	412 1	3116 3	Y	141	100 1			91
							398 4	155 9						
08		4123 X	2360	-0-	-1763	-0-	286 1	2005 3	Y	61	50 1			102
							2 4	67 9						
09		3990 X	2728	-0-	-1262	-0-	371 1	2217 3	Y	125	113 1			114
							2 4	138 9						
10		4123 X	3489	-0-	-634	-0-	221 1	2973 3	Y	128	129 1			113
							154 4	141 9						
11		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT				113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//	797102									
TOVAR WLC A UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	268899	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	5622	PERF.	6350 - 10944	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		8100 X	3532	-0-	-4568	-0-	334 1	2423 3	Y	101	124 1		62
							664 4	111 9					
07		5146 X	3577	-0-	-1569	-0-	362 1	2744 3	Y	109	90 1		81
							351 4	120 9					
08		7409 X	3571	-0-	-3838	-0-	438 1	3072 3	Y	53	45 1		89
							3 4	58 9					
09		7170 X	3071	-0-	-4099	-0-	425 1	2545 3	Y	89	89 1		89
							3 4	98 9					
10		3658 X	2985	-0-	-673	-0-	192 1	2578 3	Y	74	87 1		76
							134 4	81 9					
11		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			Y	NO RPT			76

FOGMT			WELL #:	8SP	RRCID ->	268901	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	7063 - 11946	
06		3960 X	3137	-0-	-823	-0-	45 1	2698 3	Y	358	391 0		30
							394 9						
07		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	38 1	3094 3	Y	473	443 0	23 1	37
							520 9						
08		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	41 1	3131 3	Y	527	508 0	19 1	37
							580 9						
09		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	46 1	2837 3	Y	507	508 0		36
							558 9						
10		3193 X	2565	-0-	-628	-0-	35 1	2087 3	Y	403	399 0	7 1	33
							443 9						
11		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y	NO RPT			33

FOGMT			WELL #:	9SP	RRCID ->	268907	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	7220 - 11764	
06		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	24 1	1454 3	Y	256	294 0		20
							282 9						
07		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	27 1	2208 3	Y	376	351 0	18 1	27
							414 9						
08		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	26 1	1986 3	Y	280	278 0	10 1	19
							308 9						
09		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	29 1	1770 3	Y	295	294 0		20
							325 9						
10		2294 N	2214	-0-	-80	-0-	28 1	1668 3	Y	471	449 0	8 1	34
							518 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	25H	RRCID ->	268911	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	8369 - 13490	
06		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	118 1	1338 3	Y	396	395 0		16
							20 4	436 9					
07		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	117 1	1400 3	Y	399	399 0		16
							2 4	439 9					
08		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	118 1	1303 3	Y	354	356 0		14
							3 4	389 9					
09		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	111 1	1204 3	Y	338	339 0		13
							6 4	372 9					
*10		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	120 1	1235 3	Y	339	337 0		15
							373 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

TOVAR WLC A UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	268913	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	6410 - 11074	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		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															
WORTHY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06		11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	515	1	11015	3	Y	320	291	1	55
							352	9							
07		11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	514	1	10867	3	Y	326	343	1	38
							359	9							
08		12608 X	12608	-0-	-0-	-0-	556	1	11710	3	Y	310	316	1	32
							1	4	341	9					
09		11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	490	1	10442	3	Y	308	303	1	37
							339	9							
*10		13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	582	1	12140	3	Y	353	363	1	27
							1	4	388	9					
11		10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT			27

WORTHY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530															
06		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	290	1	6211	3	Y	242	218	1	45
							266	9							
07		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	287	1	6063	3	Y	235	248	1	32
							259	9							
08		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	289	1	6061	3	Y	238	242	1	28
							262	9							
09		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	268	1	5714	3	Y	240	236	1	32
							264	9							
*10		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	286	1	5953	3	Y	231	241	1	22
							254	9							
11		5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT			22

WORTHY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916															
06		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	310	1	6627	3	Y	288	263	1	54
							317	9							
07		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	318	1	6719	3	Y	301	315	1	40
							331	9							
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		6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT			30

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556															
06		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	72	1	934	3	Y	751	743	1	21
							826	9							
07		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	100	1	1291	3	Y	460	271	0	6
							506	9					204	1	
08		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	96	1	1165	3	Y	602	599	0	9
							1	4	662	9					
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
WORTHY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

06		7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	316	1	6759	3	Y	362	327	1	63
							398	9							
07		7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	316	1	6676	3	Y	382	398	1	47
							420	9							
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		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT			33

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101															
06		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	178	1	3153	3	Y	250	259	0	14
							1	4							
07		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	220	1	4364	3	Y	546	536	0	24
							2	4							
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		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT			31

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938															
06		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	106	1	1867	3	Y	451	430	0	21
							496	9							
07		3100 N	3683	-0-	583	583	159	1	3111	3	Y	375	379	0	17
							413	9							
08		2612 N	2029	-0-	-583	-0-	57	1	1631	3	Y	307	310	0	14
							3	4							
09		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	58	1	1626	3	Y	331	329	0	16
							1	4							
*10		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	64	1	1781	3	Y	412	410	0	18
							1	4							
11		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT			18

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909															
06		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	197	1	3475	3	Y	591	586	0	31
							1	4							
07		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	271	1	5365	3	Y	629	630	0	30
							2	4							
08		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	144	1	4068	3	Y	619	618	0	31
							6	4							
09		4530 X	4282	-0-	-248	-0-	123	1	3397	3	Y	692	686	0	37
							1	4							
10		4743 X	4372	-0-	-371	-0-	126	1	3489	3	Y	686	690	0	33
							2	4							
11		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 269050			COMPL. DATE 01/21/2013			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06		3660 X	864	-0-	-2796	-0-	11 1	630 3	Y	201	214 0		31
							2 4	221 9					
07		2666 X	1967	-0-	-699	-0-	17 1	1480 3	Y	427	425 0		33
							470 9						
08		2666 X	1971	-0-	-695	-0-	20 1	1448 3	Y	457	457 0		33
							503 9						
09		2580 X	2236	-0-	-344	-0-	22 1	1663 3	Y	501	496 0		38
							551 9						
10		1953 N	1369	-0-	-584	-0-	28 1	967 3	Y	340	343 0		35
							374 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

STUMBERG RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 269052			COMPL. DATE 04/21/2013			TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247		
06		4230 X	3725	-0-	-505	-0-	56 1	2980 3	Y	620	635 0		37
							7 4	682 9					
07		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	42 1	3790 3	Y	749	745 0		41
							1 4	824 9					
08		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	40 1	2965 3	Y	605	606 0		40
							666 9						
09		3270 X	2801	-0-	-469	-0-	29 1	2194 3	Y	525	520 0		45
							578 9						
10		3379 X	2933	-0-	-446	-0-	64 1	2190 3	Y	617	620 0		42
							679 9						
11		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT			42

STUMBERG RANCH			WELL #: 27HR		RRCID -> 269070			COMPL. DATE 04/13/2013			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182		
06		3210 X	3010	-0-	-200	-0-	47 1	2519 3	Y	398	407 0		29
							6 4	438 9					
07		3317 X	2921	-0-	-396	-0-	25 1	2269 3	Y	570	566 0		33
							627 9						
08		3317 X	2866	-0-	-451	-0-	32 1	2396 3	Y	398	399 0		32
							438 9						
09		3000 X	2498	-0-	-502	-0-	27 1	2054 3	Y	379	375 0		36
							417 9						
10		3100 X	1890	-0-	-1210	-0-	43 1	1485 3	Y	329	331 0		34
							362 9						
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT			34

STUMBERG RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 269074			COMPL. DATE 04/14/2013			TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113		
06		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	65 1	3460 3	Y	482	498 0		39
							8 4	530 9					
07		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	43 1	3789 3	Y	598	594 0		43
							658 9						
08		5549 X	4062	-0-	-1487	-0-	46 1	3411 3	Y	550	551 0		42
							605 9						
09		5370 X	4247	-0-	-1123	-0-	46 1	3497 3	Y	640	633 0		49
							704 9						
10		5363 X	3465	-0-	-1898	-0-	81 1	2769 3	Y	559	562 0		46
							615 9						
11		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			Y	NO RPT			46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	15	1	819	3	Y	148	151 0	7
						2	4	163	9				
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	7	1	664	3	Y	162	161 0	8
						178	9						
08	961 N	955	-0-	-6	-0-	9	1	681	3	Y	241	241 0	8
						265	9						
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	12	1	891	3	Y	293	289 0	12
						322	9						
10	837 N	522	-0-	-315	-0-	10	1	350	3	Y	147	148 0	11
						162	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

06	5190 X	3940	-0-	-1250	-0-	59	1	3168	3	Y	641	660 0	48
						8	4	705	9				
07	5115 X	2150	-0-	-2965	-0-	21	1	1829	3	Y	273	273 0	48
						300	9						
08	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	92	1	6917	3	Y	703	703 0	48
						1	4	773	9				
09	3930 X	2284	-0-	-1646	-0-	24	1	1777	3	Y	439	436 0	51
						483	9						
10	4061 X	1216	-0-	-2845	-0-	27	1	943	3	Y	224	229 0	46
						246	9						
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT		46

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	58	1	3072	3	Y	371	378 0	19
						7	4	408	9				
07	6076 X	3635	-0-	-2441	-0-	36	1	3184	3	Y	377	375 0	21
						415	9						
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	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT		24

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	10	1	509	3	Y	396	401 0	16
						1	4	436	9				
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	5	1	420	3	Y	305	303 0	18
						336	9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 269127		COMPL. DATE 10/02/2012			TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066		
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
06	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	79 1 10 4	4250 3 755 9	Y	686	701 0	38
07	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	44 1 629 9	3865 3	Y	572	569 0	41
08	5022 X	3701	-0-	-1321	-0-	42 1 524 9	3135 3	Y	476	477 0	40
09	5100 X	4334	-0-	-766	-0-	48 1 701 9	3585 3	Y	637	629 0	48
10	5270 X	4372	-0-	-898	-0-	98 1 917 9	3357 3	Y	834	836 0	46
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			Y	NO RPT		46
STUMBERG RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 269128		COMPL. DATE 10/06/2012			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139		
06	3480 X	3348	-0-	-132	-0-	48 1 6 4	2572 3 722 9	Y	656	673 0	40
07	4433 X	3082	-0-	-1351	-0-	27 1 636 9	2419 3	Y	578	575 0	43
08	3751 X	3208	-0-	-543	-0-	33 1 703 9	2472 3	Y	639	639 0	43
09	3600 X	2875	-0-	-725	-0-	29 1 675 9	2171 3	Y	614	608 0	49
10	3720 X	2611	-0-	-1109	-0-	56 1 644 9	1911 3	Y	585	588 0	46
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			Y	NO RPT		46
STUMBERG RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 269136		COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941		
06	3120 X	3029	-0-	-91	-0-	45 1 6 4	2414 3 564 9	Y	513	528 0	37
07	3472 X	2748	-0-	-724	-0-	24 1 561 9	2163 3	Y	510	507 0	40
08	3472 X	2671	-0-	-801	-0-	28 1 554 9	2089 3	Y	504	504 0	40
09	3030 X	2523	-0-	-507	-0-	26 1 576 9	1921 3	Y	524	518 0	46
10	3131 X	2332	-0-	-799	-0-	51 1 509 9	1772 3	Y	463	466 0	43
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT		43
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 51H		RRCID -> 269181		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056		
06	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	226 1 1 4	4683 3 255 9	Y	232	230 0	13
07	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	244 1 273 9	4567 3	Y	248	248 0	13
08	5239 X	5134	-0-	-105	-0-	271 1 5 4	4625 3 233 9	Y	212	215 0	10
09	5100 X	4068	-0-	-1032	-0-	200 1 13 4	3621 3 234 9	Y	213	211 0	12
10	5270 X	4034	-0-	-1236	-0-	199 1 12 4	3578 3 245 9	Y	223	222 0	13
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			Y	NO RPT		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
WORTHY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	372 1	7629 3	7 4	369 9	Y	335	311 1		43
07	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	362 1	7169 3	1 4	386 9	Y	351	356 1		38
08	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	355 1	7304 3	3 4	388 9	Y	353	358 1		33
09	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	332 1	7042 3	1 4	326 9	Y	296	289 1		40
10	7130 X	6108	-0-	-1022	-0-	262 1	5568 3	1 4	277 9	Y	252	259 1		33
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT			33
WORTHY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529														
06	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	374 1	7681 3	7 4	294 9	Y	267	246 1		33
07	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	341 1	6754 3	1 4	231 9	Y	210	221 1		22
08	7533 X	5191	-0-	-2342	-0-	233 1	4795 3	2 4	161 9	Y	146	155 1		13
09	7290 X	6642	-0-	-648	-0-	290 1	6155 3	1 4	196 9	Y	178	170 1		21
*10	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	383 1	8152 3	1 4	300 9	Y	273	265 1		29
11	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT			29
WORTHY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780														
06	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	361 1	7407 3	7 4	252 9	Y	229	215 1		27
07	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	370 1	7316 3	1 4	221 9	Y	201	209 1		19
08	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	347 1	7145 3	3 4	233 9	Y	212	215 1		16
09	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	319 1	6772 3	1 4	248 9	Y	225	216 1		25
*10	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	337 1	7177 3	1 4	295 9	Y	268	266 1		27
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT			27
WORTHY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339														
06	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	434 1	8902 3	8 4	353 9	Y	321	298 1		40
07	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	440 1	8708 3	1 4	326 9	Y	296	305 1		31
08	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	441 1	9051 3	3 4	325 9	Y	295	301 1		25
09	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	402 1	8516 3	1 4	250 9	Y	227	224 1		28
10	7781 X	6514	-0-	-1267	-0-	284 1	6038 3	1 4	191 9	Y	174	181 1		21
11	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	267	1	2193	3	Y	175	173	93
						193	9						
07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	341	1	2426	3	Y	246	196	143
						271	9						
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	411	1	2606	3	Y	227	282	88
						250	9						
09	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	598	1	3582	3	Y	209	213	84
						230	9						
*10	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	540	1	3146	3	Y	210	164	130
						231	9						
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT		130

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

06	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	411	1	10309	3	Y	617	619	59
						679	9						
07	11749 X	11647	-0-	-102	-0-	431	1	10625	3	Y	537	536	60
						591	9						
08	12617 X	11502	-0-	-1115	-0-	424	1	10471	3	Y	552	565	47
						607	9						
09	12210 X	10873	-0-	-1337	-0-	414	1	9789	3	Y	609	603	53
						670	9						
10	11966 X	11145	-0-	-821	-0-	447	1	9980	3	Y	653	655	51
						718	9						
11	11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT		51

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	4	1	341	3	Y	3	3	6
						1	4						
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	354	3	Y	2	2	6
						2	9						
08	372 N	313	-0-	-59	-0-	4	1	307	3	Y	2	3	5
						2	9						
09	360 N	293	-0-	-67	-0-	4	1	286	3	Y	3	3	5
						3	9						
*10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	7	1	445	3	Y	6	8	3
						7	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

06	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	37	1	3328	3	Y	213	209	41
						7	4						
07	3844 X	3559	-0-	-285	-0-	37	1	3265	3	Y	232	210	63
						2	4						
08	3720 X	3575	-0-	-145	-0-	42	1	3281	3	Y	227	243	47
						2	4						
09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	50	1	3522	3	Y	235	208	74
						3	4						
10	3720 X	3250	-0-	-470	-0-	47	1	3004	3	Y	179	214	39
						2	4						
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT		39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 37H		RRCID -> 269306			COMPL. DATE 01/29/2013			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153			
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

06		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	39 1	3598 3	Y	311	306 0			59
							8 4	342 9						
07		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	39 1	3399 3	Y	307	279 0			87
							2 4	338 9						
08		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	45 1	3574 3	Y	372	393 0			66
							3 4	409 9						
09		3480 X	2213	-0-	-1267	-0-	28 1	1970 3	Y	194	175 0			85
							2 4	213 9						
10		3596 X	3394	-0-	-202	-0-	49 1	3126 3	Y	197	237 0			45
							2 4	217 9						
11		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			Y	NO RPT				45

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 38H		RRCID -> 269307			COMPL. DATE 02/01/2013			TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026			
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	5 1	470 3	Y	24	23 0			1
							1 4	26 9						
07		513 N	513	-0-	-0-	-0-	6 1	475 3	Y	29	26 0			4
							32 9							
08		403 N	390	-0-	-13	-0-	5 1	364 3	Y	19	20 0			3
							21 9							
09		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	28 1	2001 3	Y	139	122 0			20
							2 4	153 9						
*10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	10 1	678 3	Y	7	18 0			9
							1 4	8 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				9

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 40H		RRCID -> 269313			COMPL. DATE 02/07/2013			TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333			
06		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	35 1	3187 3	Y	172	170 0			30
							7 4	189 9						
07		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	34 1	2917 3	Y	150	136 0			44
							1 4	165 9						
08		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	37 1	2887 3	Y	167	177 0			34
							2 4	184 9						
09		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	41 1	2811 3	Y	189	168 0			55
							2 4	208 9						
*10		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	45 1	2888 3	Y	164	189 0			30
							2 4	180 9						
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT				30

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 41H		RRCID -> 269317			COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557			
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	1 1	83 3	Y	18	17 0			1
							20 9							
07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	7 1	595 3	Y	26	24 0			3
							29 9							
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	4 1	327 3	Y	7	8 0			2
							8 9							
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	1 1	76 3	Y	2	2 0			2
							2 9							
10		124 N	71	-0-	-53	-0-	1 1	68 3	Y	2	3 0			1
							2 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 52H		RRCID -> 269319			COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		4710 X	4640	-0-	-70	-0-	197 1	4087 3	Y	323	322 0		34
							1 4	355 9					
07		5177 X	4776	-0-	-401	-0-	223 1	4171 3	Y	347	347 0		34
							382 9						
08		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	270 1	4614 3	Y	409	413 0		30
							5 4	450 9					
09		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	241 1	4367 3	Y	365	361 0		34
							16 4	402 9					
10		5177 X	5167	-0-	-10	-0-	250 1	4477 3	Y	387	386 0		35
							14 4	426 9					
11		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 269330			COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118		
06		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	78 1	888 3	Y	283	283 0		8
							13 4	311 9					
07		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	78 1	928 3	Y	324	324 0		8
							1 4	356 9					
08		1426 N	1113	-0-	-313	-0-	64 1	708 3	Y	308	309 0		7
							2 4	339 9					
09		1290 N	941	-0-	-349	-0-	55 1	602 3	Y	255	256 0		6
							3 4	281 9					
*10		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	93 1	958 3	Y	342	340 0		8
							376 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 269336			COMPL. DATE 02/28/2013			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204		
06		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	190 1	1489 3	Y	519	520 0		10
							4 4	571 9					
07		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	55 1	889 3	Y	380	382 0		8
							1 4	418 9					
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 53H		RRCID -> 269379			COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818		
06		5190 X	3727	-0-	-1463	-0-	167 1	3449 3	Y	101	100 0		19
							111 9						
07		5363 X	4146	-0-	-1217	-0-	204 1	3818 3	Y	113	113 0		19
							124 9						
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		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 55H		RRCID -> 269385		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 7876		PERF. 8402 - 13944		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	205 1	4254 3	Y	479	476 0		40
							1 4	527 9					
07		4836 X	4673	-0-	-163	-0-	213 1	3984 3	Y	433	433 0		40
							476 9						
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	NO RPT	-0-	-4980	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 54H		RRCID -> 269388		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7849		PERF. 8350 - 13617		
06		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	180 1	3712 3	Y	365	362 0		33
							402 9						
07		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	198 1	3713 3	Y	382	382 0		33
							420 9						
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		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT			33

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 269455		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 9420 - 14415		
06		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	27 1	5290 3	Y	216	215 0		15
							6 4	238 9					
07		5828 X	5756	-0-	-72	-0-	26 1	5480 3	Y	226	222 0		19
							1 4	249 9					
08		5828 X	5352	-0-	-476	-0-	27 1	5064 3	Y	237	245 0		11
							261 9						
09		5550 X	5345	-0-	-205	-0-	25 1	4991 3	Y	298	299 0		10
							1 4	328 9					
10		5766 X	5466	-0-	-300	-0-	26 1	5136 3	Y	276	274 0		12
							304 9						
11		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT			12

BEINHORN RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 269457		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 8592 - 13785		
06		4410 X	3829	-0-	-581	-0-	126 1	3364 3	Y	304	302 0		12
							5 4	334 9					
07		4061 X	3448	-0-	-613	-0-	117 1	3031 3	Y	271	270 0		13
							2 4	298 9					
08		4061 X	3655	-0-	-406	-0-	121 1	3204 3	Y	299	300 0		12
							1 4	329 9					
09		3840 X	3749	-0-	-91	-0-	142 1	3289 3	Y	288	289 0		11
							1 4	317 9					
10		3968 X	3950	-0-	-18	-0-	146 1	3449 3	Y	321	320 0		12
							2 4	353 9					
11		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
06	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	21 1 4 4	1911 3 330 9	Y	300	293 0	82
07	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	1600 3 300 9	Y	273	247 0	108
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		57

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

06	6510 X	4227	-0-	-2283	-0-	177 1 394 9	3656 3	Y	358	356 0	35
07	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	241 1 1 4	4539 3 531 9	Y	483	481 0	37
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	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			Y	NO RPT		36

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

06	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	55 1 488 9	3267 3	Y	444	482 0	31
07	4278 X	3796	-0-	-482	-0-	40 1 524 9	3232 3	Y	476	451 0	23 1 33
08	4278 X	3454	-0-	-824	-0-	39 1 481 9	2934 3	Y	437	427 0	16 1 27
09	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	56 1 708 9	3419 3	Y	644	631 0	40
10	3999 X	3898	-0-	-101	-0-	55 1 587 9	3256 3	Y	534	526 0	9 1 39
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			Y	NO RPT		39

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

06	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	14 1 3 4	1302 3 119 9	Y	108	107 0	41
07	2325 X	2256	-0-	-69	-0-	23 1 1 4	2027 3 205 9	Y	186	167 0	60
08	2325 X	1852	-0-	-473	-0-	21 1 1 4	1655 3 175 9	Y	159	175 0	44
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	26 1 1 4	1752 3 212 9	Y	193	171 0	66
10	2263 N	1665	-0-	-598	-0-	23 1 1 4	1484 3 157 9	Y	143	175 0	34
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
FOGMT		WELL #: F 1SP		RRCID -> 269483		COMPL. DATE 05/23/2013			TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	29 1	1765 3	Y	304	324 0		27
						334 9						
07	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	23 1	1866 3	Y	406	379 0	19 1	35
						447 9						
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	23 1	1742 3	Y	347	341 0	12 1	29
						382 9						
09	2130 N	1497	-0-	-633	-0-	20 1	1246 3	Y	210	218 0		21
						231 9						
10	2325 N	1151	-0-	-1174	-0-	17 1	988 3	Y	133	135 0	2 1	17
						146 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 269486		COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736			
06	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	259 1	5366 3	Y	478	475 0		33
						1 4	526 9					
07	6045 X	5614	-0-	-431	-0-	256 1	4814 3	Y	494	494 0		33
						1 4	543 9					
08	6293 X	5078	-0-	-1215	-0-	252 1	4298 3	Y	475	480 0		28
						5 4	523 9					
09	6150 X	4798	-0-	-1352	-0-	219 1	3973 3	Y	537	531 0		34
						15 4	591 9					
10	6355 X	4463	-0-	-1892	-0-	209 1	3735 3	Y	461	461 0		34
						12 4	507 9					
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			Y	NO RPT			34

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 48H		RRCID -> 269488		COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744			
06	5490 X	5252	-0-	-238	-0-	216 1	4485 3	Y	500	497 0		48
						1 4	550 9					
07	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	241 1	4506 3	Y	549	549 0		48
						604 9						
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	NO RPT	-0-	-5130	-0-			Y	NO RPT			47

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 32H		RRCID -> 269491		COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056			
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	22 1	2087 3	Y	75	74 0		15
						5 4	83 9					
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	25 1	2217 3	Y	101	91 0		25
						1 4	111 9					
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066														
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
06		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	27 1	2407 3	172 3	Y	156	153 0		29
							5 4	172 9	172 9					
07		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	31 1	2649 3	198 9	Y	180	163 0		46
							1 4	198 9	198 9					
08		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	33 1	2595 3	184 9	Y	167	179 0		34
							2 4	184 9	184 9					
09		2580 N	2565	-0-	-15	-0-	34 1	2349 3	180 9	Y	164	146 0		52
							2 4	180 9	180 9					
10		2666 N	2531	-0-	-135	-0-	37 1	2332 3	161 9	Y	146	172 0		26
							1 4	161 9	161 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712														
06		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	89 1	3303 3	172 9	Y	156	158 0		9
							19 4	172 9	172 9					
07		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	86 1	3033 3	254 9	Y	231	229 0		11
							7 4	254 9	254 9					
08		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	90 1	3407 3	255 9	Y	232	231 0		12
							4 4	255 9	255 9					
09		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	67 1	3309 3	251 9	Y	228	227 0		13
							12 4	251 9	251 9					
*10		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	60 1	2878 3	254 9	Y	231	233 0		11
							1 4	254 9	254 9					
11		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-				Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551														
06		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	91 1	3393 3	288 9	Y	262	263 0		12
							20 4	288 9	288 9					
07		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	85 1	3004 3	307 9	Y	279	277 0		14
							7 4	307 9	307 9					
08		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	90 1	3393 3	328 9	Y	298	296 0		16
							4 4	328 9	328 9					
09		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	67 1	3272 3	331 9	Y	301	300 0		17
							12 4	331 9	331 9					
*10		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	60 1	2867 3	254 9	Y	231	234 0		14
							1 4	254 9	254 9					
11		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-				Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577														
06		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	117 1	4394 3	321 9	Y	292	293 0		8
							26 4	321 9	321 9					
07		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	127 1	4464 3	303 9	Y	275	274 0		9
							10 4	303 9	303 9					
08		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	122 1	4587 3	285 9	Y	259	258 0		10
							5 4	285 9	285 9					
09		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	83 1	4023 3	298 9	Y	271	269 0		12
							14 4	298 9	298 9					
10		4123 X	4002	-0-	-121	-0-	76 1	3637 3	288 9	Y	262	264 0		10
							1 4	288 9	288 9					
11		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-				Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 43H		RRCID -> 269510		COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881						
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
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	32	1	1184	3	Y	110	111	0		2
						7	4	121	9						
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	44	1	1541	3	Y	155	154	0		3
						3	4	171	9						
08	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	33	1	1245	3	Y	66	66	0		3
						1	4	73	9						
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	32	1	1565	3	Y	109	108	0		4
						6	4	120	9						
*10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	32	1	1486	3	Y	110	111	0		3
						121	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 34H		RRCID -> 269512		COMPL. DATE 01/08/2013			TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325						
06	2610 X	2447	-0-	-163	-0-	25	1	2281	3	Y	124	123	0		16
						5	4	136	9						
07	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	27	1	2354	3	Y	138	125	0		29
						1	4	152	9						
08	2387 X	2364	-0-	-23	-0-	27	1	2193	3	Y	129	139	0		19
						2	4	142	9						
09	2310 N	2094	-0-	-216	-0-	27	1	1912	3	Y	139	124	0		34
						2	4	153	9						
10	2387 N	2226	-0-	-161	-0-	33	1	2043	3	Y	135	156	0		13
						1	4	149	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 35H		RRCID -> 269513		COMPL. DATE 01/12/2013			TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647						
06	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	47	1	4376	3	Y	419	411	0		77
						10	4	461	9						
07	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	49	1	4274	3	Y	431	391	0		117
						2	4	474	9						
08	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	51	1	4082	3	Y	395	424	0		88
						3	4	435	9						
09	4410 X	4312	-0-	-98	-0-	55	1	3799	3	Y	414	368	0		134
						3	4	455	9						
*10	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	65	1	4111	3	Y	365	428	0		71
						2	4	402	9						
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT				71
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 269517		COMPL. DATE 03/09/2013			TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782						
06	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	409	1	4627	3	Y	520	522	0		30
						572	9								
07	6417 X	5483	-0-	-934	-0-	415	1	4488	3	Y	527	524	0		33
						580	9								
08	6169 X	1082	-0-	-5087	-0-	88	1	888	3	Y	96	121	0		8
						106	9								
09	5970 X	5384	-0-	-586	-0-	414	1	4510	3	Y	417	394	0		31
						1	4	459	9						
10	5890 X	3752	-0-	-2138	-0-	289	1	3089	3	Y	340	345	0		26
						374	9								
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT				26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		11H	RRCID ->	269518	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7126	PERF. 8303 - 13600	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	398 1	4501 3	Y	393	394 0		24
							432 9						
07		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	434 1	4693 3	Y	402	400 0		26
							442 9						
08		5549 X	5301	-0-	-248	-0-	440 1	4457 3	Y	367	364 0		29
							404 9						
09		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	590 1	6414 3	Y	397	394 0		32
							1 4	437 9					
*10		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	495 1	5310 3	Y	407	409 0		30
							1 4	448 9					
11		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-			Y	NO RPT			30

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		12H	RRCID ->	269519	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	7161	PERF. 8332 - 13605	

06		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	234 1	2647 3	Y	152	154 0		7
							167 9						
07		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	278 1	2999 3	Y	159	158 0		8
							175 9						
08		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	326 1	3299 3	Y	200	195 0		13
							220 9						
09		3030 X	2740	-0-	-290	-0-	218 1	2371 3	Y	137	141 0		9
							151 9						
10		3131 X	2759	-0-	-372	-0-	222 1	2376 3	Y	146	146 0		9
							161 9						
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT			9

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		13H	RRCID ->	269521	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 8297 - 13594	

06		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	221 1	2494 3	Y	236	238 0		15
							260 9						
07		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	220 1	2372 3	Y	214	214 0		15
							235 9						
08		2883 X	1215	-0-	-1668	-0-	100 1	1009 3	Y	96	102 0		9
							106 9						
09		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	223 1	2418 3	Y	213	205 0		17
							234 9						
*10		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	235 1	2520 3	Y	228	228 0		17
							251 9						
11		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			17

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		14H	RRCID ->	269522	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 8362 - 13658	

06		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	268 1	3031 3	Y	293	292 0		12
							322 9						
07		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	270 1	2917 3	Y	300	298 0		14
							330 9						
08		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	360 1	3646 3	Y	349	342 0		21
							384 9						
09		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	264 1	2866 3	Y	281	285 0		17
							309 9						
*10		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	269 1	2876 3	Y	323	322 0		18
							355 9						
11		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 269524		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 8385 - 12353				
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	
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	137	1	1076	3	Y	235	236	0	3
						3	4	259	9					
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	84	1	1355	3	Y	303	304	0	2
						2	4	333	9					
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	36	1	1570	3	Y	353	352	0	3
						388	9							
09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	199	1	1711	3	Y	417	417	0	3
						459	9							
*10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	169	1	1186	3	Y	330	330	0	3
						1	4	363	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 269526		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 7652		PERF. 8162 - 13089				
06	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	185	1	1451	3	Y	1398	1398	0	15
						4	4	1538	9					
07	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	62	1	1012	3	Y	963	966	0	12
						2	4	1059	9					
08	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	22	1	964	3	Y	882	881	0	13
						970	9							
09	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	113	1	971	3	Y	945	946	0	12
						1040	9							
*10	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	134	1	937	3	Y	878	880	0	10
						966	9							
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 49H		RRCID -> 269527		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7838		PERF. 8548 - 13497				
06	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	159	1	3275	3	Y	357	354	0	29
						393	9							
07	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	181	1	3386	3	Y	334	334	0	29
						367	9							
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	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 50H		RRCID -> 269528		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7832		PERF. 8622 - 13769				
06	2760 X	2523	-0-	-237	-0-	104	1	2149	3	Y	245	244	0	18
						270	9							
07	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	119	1	2224	3	Y	240	240	0	18
						264	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		42H	RRCID ->	269530	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7853	PERF. 8609 - 13232		
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	CODE	BALANCE

06		2850 X	2308	-0-	-542	-0-	57 1	2139 3	Y	90	91 0			7
							13 4	99 9						
07		2728 X	1778	-0-	-950	-0-	47 1	1640 3	Y	79	79 0			7
							4 4	87 9						
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	NO RPT	-0-	-2310	-0-			Y	NO RPT				8

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		44H	RRCID ->	269533	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	7847	PERF. 8450 - 12663		
06		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	106 1	3959 3	Y	231	234 0			9
							23 4	254 9						
07		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	101 1	3551 3	Y	296	294 0			11
							8 4	326 9						
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		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT				10

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		45H	RRCID ->	269535	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 8403 - 12716		
06		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	62 1	2329 3	Y	152	154 0			6
							14 4	167 9						
07		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	61 1	2157 3	Y	165	164 0			7
							5 4	182 9						
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				7

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		46H	RRCID ->	269536	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 8508 - 12808		
06		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	106 1	3943 3	Y	246	248 0			11
							23 4	271 9						
07		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	109 1	3838 3	Y	293	291 0			13
							9 4	322 9						
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		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT				12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 47H		RRCID -> 269539		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 7877		PERF. 8668 - 13040		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	34 1	1271 3	Y	78	79 0		11
							7 4	86 9					
07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	27 1	937 3	Y	99	99 0		11
							2 4	109 9					
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 15H		RRCID -> 269541		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 8515 - 13654		

06		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	318 1	3599 3	Y	355	356 0		26
							391 9						
07		4805 X	4365	-0-	-440	-0-	335 1	3619 3	Y	374	371 0		29
							411 9						
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	NO RPT	-0-	-4320	-0-			Y	NO RPT			29

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 269544		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7005		PERF. 8005 - 13279		

06		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	309 1	3498 3	Y	627	632 0		36
							690 9						
07		4650 X	4619	-0-	-31	-0-	327 1	3535 3	Y	688	681 0		43
							757 9						
08		4650 X	4108	-0-	-542	-0-	311 1	3144 3	Y	594	593 0		44
							653 9						
09		4500 X	3565	-0-	-935	-0-	253 1	2748 3	Y	513	518 0		39
							564 9						
10		4650 X	3800	-0-	-850	-0-	270 1	2889 3	Y	583	582 0		40
							641 9						
11		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			Y	NO RPT			40

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 269545		COMPL. DATE 04/14/2013		TOTAL DEPTH 7027		PERF. 7711 - 13014		

06		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	200 1	2259 3	Y	231	227 0		14
							254 9						
07		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	255 1	2758 3	Y	276	272 0		18
							304 9						
08		3379 X	3349	-0-	-30	-0-	274 1	2769 3	Y	278	275 0		21
							306 9						
09		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	261 1	2838 3	Y	264	264 0		21
							290 9						
*10		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	272 1	2910 3	Y	278	279 0		20
							306 9						
11		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
06	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	258	1	2914	3	Y	210	210	0	13
						231	9							
07	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	268	1	2896	3	Y	195	194	0	14
						215	9							
08	3379 X	3279	-0-	-100	-0-	277	1	2803	3	Y	181	180	0	15
						199	9							
09	3270 X	2915	-0-	-355	-0-	232	1	2517	3	Y	151	153	0	13
						166	9							
10	3379 X	2086	-0-	-1293	-0-	164	1	1755	3	Y	152	153	0	12
						167	9							
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT			12
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113														
06	1980 X	939	-0-	-1041	-0-	74	1	837	3	Y	25	26	0	2
						28	9							
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	273	3	Y	173	164	0	11
						190	9							
08	1054 N	586	-0-	-468	-0-	26	1	259	3	Y	274	264	0	21
						301	9							
09	930 N	627	-0-	-303	-0-	8	1	90	3	Y	481	464	0	38
						529	9							
*10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	42	1	455	3	Y	175	198	0	15
						193	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265														
06	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	416	1	4716	3	Y	363	362	0	23
						1	4	399	9					
07	6324 X	6143	-0-	-181	-0-	484	1	5243	3	Y	377	375	0	25
						1	4	415	9					
08	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	657	1	6660	3	Y	415	407	0	33
						1	4	457	9					
09	6060 X	5372	-0-	-688	-0-	428	1	4662	3	Y	255	266	0	22
						1	4	281	9					
10	6138 X	5850	-0-	-288	-0-	471	1	5050	3	Y	298	297	0	23
						1	4	328	9					
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT			23
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156														
06	5250 X	4657	-0-	-593	-0-	342	1	3862	3	Y	412	411	0	28
						453	9							
07	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	357	1	3861	3	Y	414	411	0	31
						455	9							
08	4495 X	3852	-0-	-643	-0-	312	1	3163	3	Y	343	343	0	31
						377	9							
09	4350 X	4055	-0-	-295	-0-	309	1	3358	3	Y	353	351	0	33
						388	9							
10	4495 X	4239	-0-	-256	-0-	327	1	3496	3	Y	378	379	0	32
						416	9							
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 33H		RRCID ->	269643	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	9211 - 14774
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
06	5820 X	5567	-0-	-253	-0-	26 1	5300 3	Y	213	212 0	20
						7 4	234 9				
07	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	26 1	5623 3	Y	240	235 0	25
						1 4	264 9				
08	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	30 1	5605 3	Y	248	256 0	17
						273 9					
09	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	26 1	5232 3	Y	230	233 0	14
						1 4	253 9				
*10	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	27 1	5359 3	Y	238	236 0	16
						262 9					
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			Y	NO RPT		16

FOGMT		WELL #: 14SP		RRCID ->	269656	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	7060 - 12408
06	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	41 1	2446 3	Y	561	599 0	41
						617 9					
07	3906 X	3138	-0-	-768	-0-	30 1	2453 3	Y	595	563 0	44
						655 9				29 1	
08	3906 X	3445	-0-	-461	-0-	35 1	2610 3	Y	727	698 0	47
						800 9				26 1	
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	47 1	2840 3	Y	691	692 0	46
						760 9					
*10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	47 1	2811 3	Y	648	635 0	48
						713 9				11 1	
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y	NO RPT		48

FOGMT		WELL #: E 1SP		RRCID ->	269717	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	6822 - 11919
06	4980 X	4592	-0-	-388	-0-	3808 3	784 9	Y	713	765 0	82
						3596 3	752 9	Y	684	668 0	98
07	5642 X	4348	-0-	-1294	-0-	3776 3	312 9	Y	284	277 0	37
						3146 3	326 9	Y	296	294 0	29
08	4774 X	4463	-0-	-1179	-0-	3690 3	773 9	Y	703	698 0	81
						2965 3	769 9	Y	699	694 0	86
09	5070 X	3734	-0-	-1336	-0-	54 1	3116 3	Y	690	681 0	95
						759 9					
10	4743 X	3929	-0-	-814	-0-						
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			Y	NO RPT		95

FOGMT		WELL #: E 2SP		RRCID ->	269723	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6878 - 13279
06	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4223 3	338 9	Y	307	329 0	30
						3776 3	312 9	Y	284	277 0	37
07	4123 X	4088	-0-	-35	-0-	3146 3	326 9	Y	296	294 0	29
						3020 3	348 9	Y	316	313 0	32
08	4774 X	3472	-0-	-1302	-0-	55 1	3181 3	Y	306	302 0	36
						337 9					
09	4620 X	3368	-0-	-1252	-0-						
10	4712 X	3573	-0-	-1139	-0-						
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			Y	NO RPT		36

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 19H		RRCID ->	269931	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	8622 - 13299
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	141 1	1102 3	Y	277	278 0	1
						3 4	305 9				
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	57 1	920 3	Y	343	343 0	1
						1 4	377 9				
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 269960		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 6292		PERF. 7041 - 11901			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	

06	3390 X	2065	-0-	-1325	-0-	173	1	1661	3	Y	181	182	0	27
						32	4	199	9					
07	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	215	1	2004	3	Y	223	221	0	29
						1	4	245	9					
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 9H		RRCID -> 269974		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 9263 - 14337			
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	6	1	2960	3	Y	215	175	0	91
						237	9							
07	3565 X	3039	-0-	-526	-0-	6	1	2796	3	Y	215	253	0	53
						237	9							
08	3565 X	2826	-0-	-739	-0-	5	1	2610	3	Y	192	200	0	45
						211	9							
09	3270 X	2783	-0-	-487	-0-	4	1	2560	3	Y	199	204	0	40
						219	9							
10	3317 X	2748	-0-	-569	-0-	4	1	2512	3	Y	211	199	0	52
						232	9							
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT			52

CHAPARRAL WILDLIFE			WELL #: 9H		RRCID -> 269979		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 9292 - 14119			
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	14	1	1604	3	Y	8	8	0	-0-
						3	4	9	9					
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	17	1	1715	3	Y	32	30	0	2
						11	4	35	9					
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	17	1	1729	3	Y	87	82	0	7
						96	9							
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	15	1	1953	3	Y	140	135	0	12
						154	9							
*10	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	17	1	1987	3	Y	189	176	0	25
						208	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 10H		RRCID -> 269980		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 8878 - 14041			
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	1	1	641	3	Y	30	27	0	30
						33	9							
07	1023 X	536	-0-	-487	-0-	1	1	514	3	Y	19	31	0	18
						21	9							
08	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	2	1	1064	3	Y	69	69	0	18
						76	9							
09	1020 X	50	-0-	-970	-0-	46	3	4	9	Y	4	9	0	13
10	806 X	128	-0-	-678	-0-	118	3	10	9	Y	9	8	0	14
11	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	5531	-0-	2531	7593	418	1 4	4742 3	Y	336	335 0		20
07	11174 X	3581	-0-	-7593	-0-	285	1 4	3073 3	Y	203	209 0		14
08	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	422	1 9	4272 3	Y	327	316 0		25
09	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	360	1 9	4122 3	Y	304	304 0		25
*10	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	378	1 4	4459 3	Y	312	314 0		23
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	415	1 4	343 9	Y	NO RPT			23

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920													
06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	4	1 9	2187 3	Y	175	145 0		74
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	193	4 1	2123 3	Y	162	197 0		39
08	2511 N	2507	-0-	-4	-0-	178	9 1	2323 3	Y	164	170 0		33
09	2370 N	2265	-0-	-105	-0-	4	1 9	2069 3	Y	175	179 0		29
*10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	180	3 1	2134 3	Y	186	176 0		39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	193	9 1	205 9	Y	NO RPT			39

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297													
06	4920 X	4800	-0-	-120	-0-	22	1 4	4560 3	Y	193	192 0		18
07	5022 X	4969	-0-	-53	-0-	6	4 9	4724 3	Y	202	198 0		22
08	5146 X	4989	-0-	-157	-0-	22	1 4	4732 3	Y	210	217 0		15
09	4980 X	3914	-0-	-1066	-0-	26	1 9	3707 3	Y	171	173 0		13
*10	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	231	18 1	4886 3	Y	229	227 0		15
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-	1	4 9	252 9	Y	NO RPT			15

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117													
06	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	172	1 9	1938 3	Y	272	271 0		19
07	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	299	211 1	2279 3	Y	297	294 0		22
08	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	327	9 1	2310 3	Y	322	317 0		27
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	228	1 9	1964 3	Y	276	279 0		24
*10	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	354	181 1	2191 3	Y	337	335 0		26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	304	9 1	371 9	Y	NO RPT			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 270096			COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	204 1	2301 3	Y	499	501 0		30
							549 9						
07		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	185 1	1998 3	Y	397	401 0		26
							437 9						
08		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	196 1	1987 3	Y	396	392 0		30
							436 9						
09		2340 X	2296	-0-	-44	-0-	160 1	1733 3	Y	366	367 0		29
							403 9						
*10		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	249 1	2668 3	Y	756	731 0		54
							832 9						
11		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT			54

FOGMT			WELL #: G 1SP		RRCID -> 270103			COMPL. DATE 05/26/2013			TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319		

06		3420 X	2529	-0-	-891	-0-	2201 3	328 9	N	298	362 1		280
07		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	152	177 1		255
08		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	334	164 1		425
09		3330 X	2469	-0-	-861	-0-	2141 3	328 9	N	298	172 1		551
10		3410 X	3403	-0-	-7	-0-	3062 3	341 9	N	310	375 1		486
11		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT			486

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 270193			COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709		

06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	68 1	773 3	Y	167	167 0		5
							12 4	184 9					
07		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	127 1	1515 3	Y	177	177 0		5
							2 4	195 9					
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 30H		RRCID -> 270199			COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459		

06		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	19 1	3931 3	Y	162	160 0		9
							5 4	178 9					
07		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	17 1	3671 3	Y	184	180 0		13
							1 4	202 9					
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		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 14H		RRCID -> 270200			COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		3120 X	2758	-0-	-362	-0-	5 1	2552 3	Y	183	152 0		77
							201 9						
07		3224 X	2944	-0-	-280	-0-	6 1	2738 3	Y	182	216 0		43
							200 9						
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	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT			43

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 270202			COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621		

06		5550 X	4893	-0-	-657	-0-	22 1	4549 3	Y	287	285 0		30
							6 4	316 9					
07		4681 X	4630	-0-	-51	-0-	20 1	4287 3	Y	293	288 0		35
							1 4	322 9					
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		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			Y	NO RPT			25

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 15H		RRCID -> 270256			COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916		

06		3090 X	2816	-0-	-274	-0-	5 1	2613 3	Y	180	150 0		77
							198 9						
07		3193 X	2940	-0-	-253	-0-	6 1	2734 3	Y	182	216 0		43
							200 9						
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	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT			40

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 16H		RRCID -> 270257			COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087		

06		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	6 1	3067 3	Y	188	156 0		78
							207 9						
07		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	6 1	3117 3	Y	194	230 0		42
							213 9						
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	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT			41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BEINHORN RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 270277		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8089		PERF. 8798 - 13920			
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

06		4347 X	4347	-0-	-0-	148	1	3932	3	Y	238	237	0	14
						5	4	262	9					
07		5022 X	4510	-0-	-512	158	1	4066	3	Y	258	256	0	16
						2	4	284	9					
08		5022 X	3841	-0-	-1181	131	1	3460	3	Y	226	227	0	15
						1	4	249	9					
09		4800 X	3702	-0-	-1098	143	1	3325	3	Y	212	212	0	15
						1	4	233	9					
10		4805 X	1238	-0-	-3567	46	1	1068	3	Y	113	115	0	13
						124	9							
11		4350 X	NO RPT	-0-	-4350					Y	NO RPT			13

BEINHORN RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 270283		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 8557 - 13398			
06		5834 X	5834	-0-	-0-	198	1	5275	3	Y	322	320	0	9
						7	4	354	9					
07		6373 X	6373	-0-	-0-	222	1	5726	3	Y	384	381	0	12
						3	4	422	9					
08		5984 X	5984	-0-	-0-	205	1	5433	3	Y	313	315	0	10
						2	4	344	9					
09		5762 X	5762	-0-	-0-	224	1	5205	3	Y	301	302	0	9
						2	4	331	9					
*10		6060 X	6060	-0-	-0-	231	1	5466	3	Y	327	325	0	11
						3	4	360	9					
11		5280 X	NO RPT	-0-	-5280					Y	NO RPT			11

BEINHORN RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 270287		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8104		PERF. 8425 - 13513			
06		3750 X	2921	-0-	-829	93	1	2473	3	Y	320	319	0	11
						3	4	352	9					
07		1891 X	1891	-0-	-0-	62	1	1605	3	Y	203	202	0	12
						1	4	223	9					
08		3410 X	2730	-0-	-680	87	1	2313	3	Y	299	299	0	12
						1	4	329	9					
09		3300 X	2777	-0-	-523	101	1	2347	3	Y	298	298	0	12
						1	4	328	9					
*10		3500 X	3500	-0-	-0-	127	1	3008	3	Y	330	329	0	13
						2	4	363	9					
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910					Y	NO RPT			13

BEINHORN RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 270289		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 8545 - 13700			
06		5070 X	5070	-0-	-0-	174	1	4635	3	Y	232	230	0	10
						6	4	255	9					
07		4791 X	4791	-0-	-0-	169	1	4360	3	Y	236	234	0	12
						2	4	260	9					
08		4192 X	4192	-0-	-0-	143	1	3806	3	Y	219	220	0	11
						2	4	241	9					
09		5070 X	4150	-0-	-920	160	1	3719	3	Y	245	244	0	12
						1	4	270	9					
10		5239 X	4004	-0-	-1235	153	1	3607	3	Y	220	220	0	12
						2	4	242	9					
11		5070 X	NO RPT	-0-	-5070					Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 270291			COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		4650 X	4088	-0-	-562	-0-	134 1	3571 3	Y	344	342 0		13
							5 4	378 9					
07		4805 X	3717	-0-	-1088	-0-	128 1	3314 3	Y	248	247 0		14
							2 4	273 9					
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	NO RPT	-0-	-4080	-0-			Y	NO RPT			14

BEINHORN RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 270348			COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013		
06		6030 X	5626	-0-	-404	-0-	184 1	4910 3	Y	477	476 0		17
							7 4	525 9					
07		5797 X	5548	-0-	-249	-0-	190 1	4882 3	Y	431	428 0		20
							2 4	474 9					
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	NO RPT	-0-	-5610	-0-			Y	NO RPT			19

BEINHORN RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 270352			COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755		
06		3570 X	3193	-0-	-377	-0-	103 1	2744 3	Y	311	310 0		17
							4 4	342 9					
07		3472 X	3294	-0-	-178	-0-	109 1	2802 3	Y	347	344 0		20
							1 4	382 9					
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	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT			19

BEINHORN RANCH			WELL #: 33H		RRCID -> 270381			COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704		
06		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	307 1	6275 3	Y	613	616 0		36
							5 4	674 9					
07		7440 X	7331	-0-	-109	-0-	356 1	6296 3	Y	617	614 0		39
							679 9						
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	NO RPT	-0-	-7260	-0-			Y	NO RPT			48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 270382		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8129		PERF. 8556 - 13097	
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
06	3960 X	3952	-0-	-8	-0-	175 1 3 4	3572 3 202 9	Y	184	185 0	13
07	3968 X	3622	-0-	-346	-0-	183 1 206 9	3233 3	Y	187	186 0	14
08	4185 X	4141	-0-	-44	-0-	184 1 1 4	3745 3 211 9	Y	192	190 0	16
09	4050 X	3590	-0-	-460	-0-	173 1 1 4	3190 3 226 9	Y	205	202 0	19
10	4092 X	2500	-0-	-1592	-0-	176 1 1 4	2129 3 194 9	Y	176	177 0	18
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT		18
BEINHORN RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 270384		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8182		PERF. 8776 - 13726	
06	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	125 1 2 4	2546 3 99 9	Y	90	91 0	12
07	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	153 1 113 9	2710 3	Y	103	102 0	13
08	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	151 1 1 4	3078 3 144 9	Y	131	130 0	14
09	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	155 1 1 4	2855 3 117 9	Y	106	105 0	15
10	2976 X	2119	-0-	-857	-0-	151 1 1 4	1839 3 128 9	Y	116	116 0	15
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT		15
BEINHORN RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 270403		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 8928 - 13863	
06	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	310 1 5 4	6318 3 422 9	Y	384	386 0	23
07	7223 X	6921	-0-	-302	-0-	349 1 406 9	6166 3	Y	369	367 0	25
08	7316 X	6899	-0-	-417	-0-	303 1 2 4	6190 3 404 9	Y	367	365 0	27
09	7080 X	5794	-0-	-1286	-0-	279 1 1 4	5116 3 398 9	Y	362	357 0	32
10	7316 X	5490	-0-	-1826	-0-	384 1 3 4	4665 3 438 9	Y	398	398 0	32
11	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-			Y	NO RPT		32
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 270534		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 9020 - 14171	
06	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	28 1 7 4	5759 3 301 9	Y	274	272 0	24
07	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	31 1 1 4	6696 3 327 9	Y	297	292 0	29
08	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	36 1 332 9	6599 3	Y	302	311 0	20
09	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	32 1 2 4	6630 3 341 9	Y	310	312 0	18
*10	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	32 1 361 9	6458 3	Y	328	325 0	21
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-			Y	NO RPT		21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 270536		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8765 - 14396	
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
06	6960 X	5284	-0-	-1676	-0-	25 1	4964 3	Y	263	262 0	28
07	7719 X	3315	-0-	-4404	-0-	6 4	289 9	Y	172	172 0	28
08	7719 X	3856	-0-	-3863	-0-	14 1	3111 3	Y	230	239 0	19
09	7020 X	3224	-0-	-3796	-0-	1 4	189 9	Y	169	171 0	17
10	6820 X	3717	-0-	-3103	-0-	19 1	3584 3	Y	217	215 0	19
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-	253 9	3022 3	Y	NO RPT		19
						15 1	186 9				
						17 1	3461 3	Y			
						239 9					
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 270538		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 8882 - 14490	
06	5430 X	5006	-0-	-424	-0-	23 1	4728 3	Y	226	223 0	16
07	5487 X	5480	-0-	-7	-0-	6 4	249 9	Y	284	279 0	21
08	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	24 1	5143 3	Y	260	270 0	11
09	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	1 4	312 9	Y	264	265 0	10
10	5487 X	5295	-0-	-192	-0-	27 1	5035 3	Y	283	281 0	12
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-	286 9	4921 3	Y	NO RPT		12
						25 1	290 9				
						25 1	4959 3	Y			
						311 9					
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 270539		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 9410 - 14977	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 67H		RRCID -> 270544		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 8050 - 12007	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 66H		RRCID -> 270545		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 7509		PERF. 8269 - 12272	
06	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	300 1	3302 3	Y	299	299 0	29
07	4805 X	3775	-0-	-1030	-0-	329 9	3096 3	Y	344	332 0	41
08	4805 X	3705	-0-	-1100	-0-	301 1	378 9	Y	288	291 0	38
09	4530 X	3123	-0-	-1407	-0-	276 1	3109 3	Y	240	251 0	27
10	4371 X	3840	-0-	-531	-0-	3 4	317 9	Y	203	197 0	33
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	253 1	2606 3	Y	NO RPT		33
						264 9					
						339 1	3278 3	Y			
						223 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 73H		RRCID -> 270553		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760			
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	
06	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	728 1	8025 3	Y	298	301 0	32
						1 4	328 9				
07	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	667 1	6865 3	Y	331	320 0	43
						1 4	364 9				
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	NO RPT	-0-	-7320	-0-			Y	NO RPT		42

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 68H		RRCID -> 270591		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695			
06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	282 1	3099 3	Y	208	208 0	26
						229 9					
07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	290 1	2983 3	Y	229	221 0	34
						252 9					
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	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			Y	NO RPT		28

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 74H		RRCID -> 270592		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948			
06	3180 X	2211	-0-	-969	-0-	171 1	1882 3	Y	144	144 0	13
						158 9					
07	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	189 1	1938 3	Y	131	127 0	17
						144 9					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 75H		RRCID -> 270593		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042			
06	5550 X	5142	-0-	-408	-0-	403 1	4448 3	Y	264	263 0	30
						1 4	290 9				
07	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	416 1	4278 3	Y	215	208 0	37
						237 9					
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	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT		38

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 69H		RRCID -> 270595		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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 NORTH			WELL #:		70H	RRCID ->	270617	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	7606	PERF. 8094 - 12972		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		5490 X	4716	-0-	-774	-0-	369	1	4061	3	Y	260	261 0	23
							286	9						
07		6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	526	1	5412	3	Y	370	356 0	37
							1	4	407	9				
08		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	438	1	4929	3	Y	495	493 0	39
							5	4	545	9				
09		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	447	1	4606	3	Y	404	419 0	24
							444	9						
*10		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	543	1	5250	3	Y	368	357 0	35
							405	9						
11		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT		35

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		72H	RRCID ->	270624	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 8049 - 12560		

06		4800 X	53	-0-	-4747	-0-	4	1	47	3	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
07		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	373	1	3831	3	Y	101	96 0	5
							111	9						
08		4185 X	3949	-0-	-236	-0-	315	1	3546	3	Y	76	76 0	5
							4	4	84	9				
09		3870 X	2705	-0-	-1165	-0-	230	1	2370	3	Y	95	96 0	4
							105	9						
10		4185 X	1632	-0-	-2553	-0-	145	1	1403	3	Y	76	74 0	6
							84	9						
11		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT		6

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		62H	RRCID ->	270625	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7383	PERF. 8205 - 11628		

06		5880 X	3493	-0-	-2387	-0-	277	1	3048	3	Y	153	155 0	29
							168	9						
07		4681 X	1681	-0-	-3000	-0-	142	1	1460	3	Y	72	71 0	30
							79	9						
08		4681 X	3693	-0-	-988	-0-	288	1	3238	3	Y	149	149 0	30
							3	4	164	9				
09		3960 X	3686	-0-	-274	-0-	309	1	3178	3	Y	181	189 0	22
							199	9						
10		3596 X	1201	-0-	-2395	-0-	107	1	1038	3	Y	51	51 0	22
							56	9						
11		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT		22

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		63H	RRCID ->	270632	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7381	PERF. 8017 - 11469		

06		2430 X	1626	-0-	-804	-0-	130	1	1433	3	Y	57	56 0	14
							63	9						
07		2325 X	2313	-0-	-12	-0-	194	1	1997	3	Y	111	106 0	19
							122	9						
08		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	185	1	2080	3	Y	96	97 0	18
							2	4	106	9				
09		1620 N	1255	-0-	-365	-0-	102	1	1056	3	Y	88	91 0	15
							97	9						
10		2325 N	1498	-0-	-827	-0-	128	1	1239	3	Y	119	114 0	20
							131	9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		20

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	231	246	0	20
						254	9					
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	248	235	0	21
						273	9				12 1	
08	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	22	1	Y	223	219	0	17
						245	9				8 1	
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	279	276	0	20
						307	9					
10	2232 N	1862	-0-	-370	-0-	26	1	Y	284	277	0	22
						312	9				5 1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

FOGMT		WELL #: 11SP		RRCID -> 270636		COMPL. DATE 09/12/2013			TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736			
06	3060 X	2924	-0-	-136	-0-	43	1	Y	273	292	0	20
						300	9					
07	2976 X	2723	-0-	-253	-0-	30	1	Y	270	257	0	20
						297	9				13 1	
08	3317 X	3040	-0-	-277	-0-	35	1	Y	297	287	0	20
						327	9				10 1	
09	3210 X	2774	-0-	-436	-0-	40	1	Y	273	275	0	18
						300	9					
10	3317 X	2825	-0-	-492	-0-	42	1	Y	264	258	0	19
						290	9				5 1	
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 19H		RRCID -> 270642		COMPL. DATE 05/04/2013			TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139			
06	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	310	1	Y	437	435	0	42
						481	9					
07	4185 X	4176	-0-	-9	-0-	336	1	Y	349	338	0	53
						384	9					
08	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	317	1	Y	376	377	0	52
						4	4					
09	4050 X	3437	-0-	-613	-0-	268	1	Y	376	390	0	38
						414	9					
*10	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	353	1	Y	481	462	0	57
						529	9					
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-			Y	NO RPT			57

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 71H		RRCID -> 270646		COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061			
06	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	451	1	Y	287	291	0	27
						1	4					
07	3968 X	2377	-0-	-1591	-0-	197	1	Y	140	138	0	29
						154	9					
08	3968 X	3769	-0-	-199	-0-	289	1	Y	206	206	0	29
						3	4					
09	3840 X	3528	-0-	-312	-0-	297	1	Y	160	169	0	20
						176	9					
*10	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	415	1	Y	218	210	0	28
						240	9					
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 33H		RRCID -> 270651		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709		
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
06	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	166 1	1825 3	Y	174 173 0	20
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	191 9	1486 3	Y	114 111 0	23
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	145 1	1410 3	Y	127 127 0	23
09	1290 N	984	-0-	-306	-0-	125 9	140 9	Y	102 108 0	17
*10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	126 1	795 3	Y	173 167 0	23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	112 9		Y	NO RPT	23

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 34H		RRCID -> 270653		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093		
06	3810 X	3597	-0-	-213	-0-	272 1	2993 3	Y	302 303 0	28
07	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	332 9	2951 3	Y	337 326 0	39
08	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	287 1	3041 3	Y	245 249 0	35
09	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	371 9	270 9	Y	204 215 0	24
*10	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	270 1	2795 3	Y	270 260 0	34
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	271 1		Y	NO RPT	34

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 64H		RRCID -> 270678		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112		
06	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	370 1	4069 3	Y	189 189 0	19
07	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	208 9	4608 3	Y	217 209 0	27
08	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	449 1	5883 3	Y	163 166 0	24
09	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	239 9	179 9	Y	159 166 0	17
*10	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	522 1	4922 3	Y	261 251 0	27
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-	6 4		Y	NO RPT	27

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 76H		RRCID -> 270771		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016		
06	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	270 1	7127 3	Y	601 597 0	23
07	8928 X	8393	-0-	-535	-0-	24 4	661 9	Y	617 616 0	24
08	8928 X	8474	-0-	-454	-0-	304 1	7409 3	Y	576 576 0	24
09	8640 X	7875	-0-	-765	-0-	1 4	679 9	Y	572 576 0	20
10	8928 X	8746	-0-	-182	-0-	298 1	7541 3	Y	622 623 0	19
11	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-	1 4	634 9	Y	NO RPT	19

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		7230 X	5566	-0-	-1664	-0-	183 1	4817 3	Y	500	496 0			23
							16 4	550 9						
07		7626 X	5346	-0-	-2280	-0-	189 1	4595 3	Y	511	510 0			24
							562 9							
08		7626 X	5095	-0-	-2531	-0-	174 1	4396 3	Y	477	477 0			24
							525 9							
09		7380 X	5169	-0-	-2211	-0-	181 1	4447 3	Y	491	495 0			20
							1 4	540 9						
10		7626 X	5146	-0-	-2480	-0-	184 1	4420 3	Y	493	495 0			18
							542 9							
11		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT				18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870														
06		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	64 1	1695 3	Y	168	167 0			9
							6 4	185 9						
07		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	75 1	1823 3	Y	179	179 0			9
							197 9							
08		2387 N	2045	-0-	-342	-0-	71 1	1790 3	Y	167	167 0			9
							184 9							
09		1950 N	1752	-0-	-198	-0-	62 1	1522 3	Y	153	154 0			8
							168 9							
10		2108 N	1666	-0-	-442	-0-	62 1	1476 3	Y	116	116 0			8
							128 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790														
06		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	192 1	5069 3	Y	331	329 0			20
							17 4	364 9						
07		6107 X	5558	-0-	-549	-0-	206 1	5010 3	Y	311	311 0			20
							342 9							
08		6107 X	5722	-0-	-385	-0-	205 1	5184 3	Y	303	303 0			20
							333 9							
09		5910 X	5333	-0-	-577	-0-	194 1	4806 3	Y	301	303 0			18
							2 4	331 9						
10		5983 X	5094	-0-	-889	-0-	191 1	4580 3	Y	294	295 0			17
							323 9							
11		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-			Y	NO RPT				17

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231														
06		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	70 1	1876 3	Y	180	180 0			6
							3 4	198 9						
07		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	82 1	2120 3	Y	193	191 0			8
							1 4	212 9						
08		2356 N	2245	-0-	-111	-0-	75 1	1991 3	Y	162	163 0			7
							1 4	178 9						
09		2160 N	1654	-0-	-506	-0-	63 1	1461 3	Y	118	118 0			7
							130 9							
10		2418 N	1543	-0-	-875	-0-	57 1	1362 3	Y	112	111 0			8
							1 4	123 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				8

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 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	EOM BALANCE

06		5310 X	5094	-0-	-216	-0-	399 1	4404 3	Y	264	264	0		35
							1 4	290 9						
07		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	426 1	4371 3	Y	374	360	0		49
							411 9							
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	NO RPT	-0-	-4410	-0-			Y	NO RPT				42

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263														

06		6840 X	6191	-0-	-649	-0-	109 1	4589 3	Y	1357	1333	0	24 1	29
							1493 9							
07		8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	175 1	6944 3	Y	1503	1490	0		42
							1653 9							
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	NO RPT	-0-	-7200	-0-			Y	NO RPT				27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049														

06		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	83 1	3487 3	Y	1104	1082	0	20 1	27
							1214 9							
07		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	130 1	5130 3	Y	852	853	0		26
							937 9							
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		810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT				25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024														

06		3810 X	2916	-0-	-894	-0-	52 1	2203 3	Y	601	604	0	11 1	15
							661 9							
07		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	129 1	5099 3	Y	688	682	0		21
							757 9							
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	NO RPT	-0-	-3930	-0-			Y	NO RPT				22

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 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

06		4224 X	4224	-0-	-0-	296	1	3522	3	Y	369	370	0	9
						406	9							
07		4092 X	2988	-0-	-1104	221	1	2426	3	Y	310	310	0	9
						341	9							
08		5611 X	2890	-0-	-2721	241	1	2354	3	Y	268	270	0	7
						295	9							
09		5430 X	4569	-0-	-861	435	1	3748	3	Y	351	341	0	17
						386	9							
*10		5636 X	5636	-0-	-0-	514	1	4548	3	Y	522	526	0	13
						574	9							
11		4230 X	NO RPT	-0-	-4230					Y	NO RPT			13

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454														
06		4710 X	4422	-0-	-288	298	1	3545	3	Y	526	529	0	22
						579	9							
07		5021 X	5021	-0-	-0-	367	1	4038	3	Y	560	559	0	23
						616	9							
08		4681 X	4379	-0-	-302	356	1	3478	3	Y	495	499	0	19
						545	9							
09		5033 X	5033	-0-	-0-	462	1	3979	3	Y	538	522	0	35
						592	9							
10		4929 X	4920	-0-	-9	440	1	3901	3	Y	526	537	0	24
						579	9							
11		4770 X	NO RPT	-0-	-4770					Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857														
06		3030 X	3018	-0-	-12	99	1	2615	3	Y	268	267	0	15
						9	4	295	9					
07		3379 X	3121	-0-	-258	111	1	2705	3	Y	277	277	0	15
						305	9							
08		3379 X	2993	-0-	-386	103	1	2606	3	Y	258	258	0	15
						284	9							
09		3180 X	2701	-0-	-479	95	1	2344	3	Y	237	239	0	13
						1	4	261	9					
10		3255 X	2830	-0-	-425	102	1	2435	3	Y	266	266	0	13
						293	9							
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030					Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039														
06		11558 X	11558	-0-	-0-	214	1	10219	3	Y	1007	1007	0	40
						17	4	1108	9					
07		11758 X	11758	-0-	-0-	238	1	10487	3	Y	938	933	0	45
						1	4	1032	9					
08		10950 X	10950	-0-	-0-	206	1	9742	3	Y	903	922	0	26
						9	4	993	9					
09		10066 X	10066	-0-	-0-	208	1	8903	3	Y	864	849	0	41
						5	4	950	9					
*10		9949 X	9949	-0-	-0-	232	1	8775	3	Y	855	851	0	45
						1	4	941	9					
11		7140 X	NO RPT	-0-	-7140					Y	NO RPT			45

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		10664 X	10664	-0-	-0-	190	1	9073	3	Y	1260	1256	0	46
						15	4	1386	9					
07		11246 X	11246	-0-	-0-	225	1	9911	3	Y	1008	1005	0	49
						1	4	1109	9					
08		11459 X	11459	-0-	-0-	214	1	10165	3	Y	973	993	0	29
						10	4	1070	9					
09		10714 X	10714	-0-	-0-	221	1	9473	3	Y	923	907	0	45
						5	4	1015	9					
*10		9983 X	9983	-0-	-0-	232	1	8837	3	Y	829	826	0	48
						2	4	912	9					
11		6240 X	NO RPT	-0-	-6240					Y	NO RPT			48

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713														
06		9300 X	9199	-0-	-101	163	1	7798	3	Y	1114	1112	0	43
						13	4	1225	9					
07		9288 X	9288	-0-	-0-	176	1	7780	3	Y	1210	1201	0	52
						1	4	1331	9					
08		9008 X	9008	-0-	-0-	162	1	7663	3	Y	1069	1092	0	29
						7	4	1176	9					
09		8823 X	8823	-0-	-0-	173	1	7415	3	Y	1119	1099	0	49
						4	4	1231	9					
*10		8378 X	8378	-0-	-0-	183	1	6932	3	Y	1147	1142	0	54
						1	4	1262	9					
11		7920 X	NO RPT	-0-	-7920					Y	NO RPT			54

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571														
06		4282 X	4282	-0-	-0-	316	1	3539	3	Y	355	348	0	45
						36	4	391	9					
07		2542 X	2095	-0-	-447	170	1	1741	3	Y	162	182	0	25
						6	4	178	9					
08		4389 X	4389	-0-	-0-	352	1	3713	3	Y	293	281	0	37
						2	4	322	9					
09		2460 X	2221	-0-	-239	197	1	1824	3	Y	182	190	0	29
						200	9							
*10		3292 X	3292	-0-	-0-	230	1	2581	3	Y	437	410	0	56
						481	9							
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460					Y	NO RPT			56

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192														
06		5256 X	5256	-0-	-0-	383	1	4292	3	Y	488	494	0	62
						44	4	537	9					
07		5549 X	5229	-0-	-320	416	1	4268	3	Y	481	482	0	61
						16	4	529	9					
08		5549 X	4869	-0-	-680	377	1	3972	3	Y	471	471	0	61
						2	4	518	9					
09		5370 X	4843	-0-	-527	418	1	3877	3	Y	498	487	0	72
						548	9							
*10		5553 X	5553	-0-	-0-	412	1	4614	3	Y	479	484	0	67
						527	9							
11		5250 X	NO RPT	-0-	-5250					Y	NO RPT			67

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 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	

06		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	391 1	4384 3	Y	694	677 0		82	
							45 4	763 9						
07		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	518 1	5305 3	Y	742	735 0		89	
							19 4	816 9						
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		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			Y	NO RPT			98	

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	270964	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	8117 - 12614		
06		4020 X	3524	-0-	-496	-0-	250 1	2966 3	Y	280	284 0		13	
							308 9							
07		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	262 1	2884 3	Y	334	332 0		15	
							367 9							
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		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT			17	

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	270965	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	7732 - 12559		
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	18 1	217 3	Y	23	23 0		-0-	
							25 9							
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	213 3	Y	34	33 0		1	
							37 9							
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3	

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		33H	RRCID ->	270969	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	7669 - 11556		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	270970	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	8745 - 11641		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
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	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 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	53 1	628 3	Y	110	111 0	1
						121 9					
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	63 1	695 3	Y	103	103 0	1
						113 9					
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	86 1	838 3	Y	142	142 0	1
						156 9					
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	99 1	852 3	Y	79	78 0	2
						87 9					
*10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	48 1	422 3	Y	113	114 0	1
						124 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 63H		RRCID -> 270978		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760			
06	10800 X	10440	-0-	-360	-0-	185 1	8805 3	Y	1305	1301 0	61
						14 4	1436 9				
07	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	198 1	8731 3	Y	1245	1238 0	68
						1 4	1370 9				
08	9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	178 1	8447 3	Y	1137	1164 0	41
						8 4	1251 9				
09	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	191 1	8227 3	Y	1117	1098 0	60
						5 4	1229 9				
*10	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	232 1	8798 3	Y	1106	1101 0	65
						1 4	1217 9				
11	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-			Y	NO RPT		65

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 59H		RRCID -> 271010		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305			
06	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	173 1	8216 3	Y	947	945 0	43
						13 4	1042 9				
07	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	181 1	8010 3	Y	1047	1039 0	51
						1 4	1152 9				
08	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	174 1	8266 3	Y	1107	1126 0	32
						8 4	1218 9				
09	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	183 1	7870 3	Y	1138	1118 0	52
						5 4	1252 9				
*10	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	211 1	7977 3	Y	1047	1044 0	55
						1 4	1152 9				
11	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-			Y	NO RPT		55

FOGMT		WELL #: 12SP		RRCID -> 271033		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025			
06	5220 X	4330	-0-	-890	-0-	65 1	3869 3	Y	360	387 0	26
						396 9					
07	4743 X	4191	-0-	-552	-0-	47 1	3759 3	Y	350	333 0	17 1
						385 9					
08	4495 X	3342	-0-	-1153	-0-	40 1	3013 3	Y	263	262 0	10 1
						289 9					
09	4350 X	4146	-0-	-204	-0-	59 1	3682 3	Y	367	360 0	24
						1 4	404 9				
*10	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	69 1	4109 3	Y	372	362 0	6 1
						409 9					
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			Y	NO RPT		28

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 65H		RRCID -> 271036		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273			
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11 1	123 3	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	57	54 0	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		12H	RRCID ->	271052	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	7882 - 12229	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
06		3043 X	3043	-0-	-0-	270	1	2063	3	Y	645	658	0	23
						710	9							
07		3704 X	3704	-0-	-0-	446	1	2610	3	Y	588	559	0	42
						1	4	647	9			10	1	
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	NO RPT	-0-	-2100					Y	NO RPT			33

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		13H	RRCID ->	271073	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	7602 - 11949	
06		3073 X	3073	-0-	-0-	307	1	2355	3	Y	373	379	0	11
						1	4	410	9					
07		4397 X	4397	-0-	-0-	531	1	3104	3	Y	692	656	0	39
						1	4	761	9			8	1	
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		1620 X	NO RPT	-0-	-1620					Y	NO RPT			33

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		14H	RRCID ->	271074	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	7539 - 11887	
06		2828 X	2828	-0-	-0-	273	1	2094	3	Y	418	424	0	14
						1	4	460	9					
07		2780 X	2780	-0-	-0-	336	1	1960	3	Y	440	418	0	30
						484	9					6	1	
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		1920 X	NO RPT	-0-	-1920					Y	NO RPT			22

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		15H	RRCID ->	271075	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	7477 - 11824	
06		2520 X	2346	-0-	-174	240	1	1834	3	Y	247	251	0	5
						272	9							
07		2606 N	2606	-0-	-0-	318	1	1857	3	Y	392	371	0	21
						431	9					5	1	
08		2980 N	2980	-0-	-0-	343	1	2079	3	Y	507	512	0	16
						558	9							
09		3000 N	3925	-0-	925	447	1	2712	3	Y	695	697	0	14
						1	4	765	9					
*10		3100 N	9108	-0-	6008	991	1	6383	3	Y	1575	1553	0	36
						1	4	1733	9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 271076		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043		
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

06		1590 X	1375	-0-	-215	-0-	141 1	1076 3	Y	144	148 0	11
							158 9					
07		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	294 1	1715 3	Y	228	216 0	4 1 19
							251 9					
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 271080		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277		

06		5640 X	3388	-0-	-2252	-0-	365 1	2800 3	Y	202	207 0	12
							1 4					
07		3782 X	2116	-0-	-1666	-0-	279 1	1626 3	Y	192	182 0	4 1 18
							211 9					
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	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT		15

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 271082		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779		

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 30H		RRCID -> 271083		COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336		

06		5340 X	4068	-0-	-1272	-0-	300 1	3566 3	Y	184	189 0	8
							202 9					
07		5301 X	4145	-0-	-1156	-0-	324 1	3566 3	Y	232	232 0	8
							255 9					
08		5301 X	4205	-0-	-1096	-0-	362 1	3535 3	Y	280	281 0	7
							308 9					
09		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	507 1	4369 3	Y	387	375 0	19
							426 9					
*10		7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	696 1	6166 3	Y	355	364 0	10
							391 9					
11		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-			Y	NO RPT		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 82H		RRCID -> 271108		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 8336 - 13895		
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

06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	70 1	1837 3	6 4	238 9	Y	216	215 0	6
07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	81 1	1960 3	226 9	199 9	Y	205	204 0	7
08	2604 N	2237	-0-	-367	-0-	78 1	1960 3	199 9	199 9	Y	181	181 0	7
09	2160 N	2106	-0-	-54	-0-	74 1	1832 3	199 9	199 9	Y	181	182 0	6
10	2263 N	2214	-0-	-49	-0-	81 1	1934 3	199 9	199 9	Y	181	181 0	6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 271110		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 8038		PERF. 8730 - 14622		
06	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	282 1	8098 3	11 4	1286 9	Y	1169	1164 0	61
07	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	318 1	8162 3	30 4	1349 9	Y	1226	1207 0	80
08	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	275 1	7913 3	39 4	1324 9	Y	1204	1214 0	70
09	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	303 1	7607 3	22 4	1317 9	Y	1197	1203 0	64
*10	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	364 1	7550 3	1279 9	1279 9	Y	1163	1174 0	53
11	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT		53

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 271111		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 8560 - 14406		
06	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	257 1	7385 3	10 4	957 9	Y	870	875 0	43
07	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	281 1	7197 3	26 4	904 9	Y	822	814 0	51
08	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	242 1	6985 3	35 4	849 9	Y	772	781 0	42
09	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	261 1	6544 3	19 4	906 9	Y	824	825 0	41
*10	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	343 1	7118 3	953 9	953 9	Y	866	870 0	37
11	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT		37

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 271116		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8592 - 14291		
06	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	277 1	7949 3	11 4	1062 9	Y	965	972 0	49
07	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	281 1	7229 3	27 4	1060 9	Y	964	952 0	61
08	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	252 1	7238 3	36 4	1065 9	Y	968	975 0	54
09	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	291 1	7291 3	21 4	1117 9	Y	1015	1017 0	52
*10	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	350 1	7252 3	1037 9	1037 9	Y	943	954 0	41
11	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT		41

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE ECKHARDT-SWONKE 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253																
06		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	232 1	6642 3	972 9	Y	884	892 0				48
							9 4	972 9								
07		8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	267 1	6865 3	1041 9	Y	946	931 0				63
							25 4	1041 9								
08		8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	239 1	6884 3	1026 9	Y	933	940 0				56
							34 4	1026 9								
09		7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	247 1	6207 3	1003 9	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		6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-				Y	NO RPT					42

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947																
06		11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	345 1	9908 3	1323 9	Y	1203	1210 0				59
							14 4	1323 9								
07		11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	384 1	9853 3	1365 9	Y	1241	1223 0				77
							36 4	1365 9								
08		11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	340 1	9791 3	1222 9	Y	1111	1126 0				62
							49 4	1222 9								
09		10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	357 1	8971 3	1229 9	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		8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-				Y	NO RPT					53

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923																
06		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	191 1	5455 3	843 9	Y	766	769 0				39
							7 4	843 9								
07		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	202 1	5175 3	902 9	Y	820	806 0				53
							19 4	902 9								
08		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	177 1	5096 3	796 9	Y	724	734 0				43
							25 4	796 9								
09		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	204 1	5098 3	733 9	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		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-				Y	NO RPT					33

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715																
06		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	182 1	5206 3	985 9	Y	895	901 0				51
							7 4	985 9								
07		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	186 1	4789 3	887 9	Y	907	895 0				63
							18 4	998 9								
08		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	164 1	4733 3	880 9	Y	806	818 0				51
							24 4	887 9								
09		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	183 1	4586 3	880 9	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		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-				Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		11580 X	11170	-0-	-410	-0-	196 1	9331 3	Y	1480	1479 0		65
							15 4	1628 9					
07		11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	216 1	9522 3	Y	1513	1504 0		74
							1 4	1664 9					
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		9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-			Y	NO RPT			74

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052													
06		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	129 1	3424 3	Y	267	265 0		15
							12 4	294 9					
07		4464 X	4272	-0-	-192	-0-	156 1	3798 3	Y	289	289 0		15
							318 9						
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	NO RPT	-0-	-4140	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275													
06		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	170 1	4480 3	Y	403	400 0		16
							15 4	443 9					
07		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	189 1	4599 3	Y	387	386 0		17
							426 9						
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	NO RPT	-0-	-5100	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018													
06		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	115 1	5475 3	Y	653	652 0		21
							9 4	718 9					
07		6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	123 1	5388 3	Y	657	653 0		25
							723 9						
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		5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	158 1	7520 3	Y	847	845 0		30
							12 4	932 9					
07		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	164 1	7243 3	Y	864	858 0		36
							1 4	950 9					
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		7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-			Y	NO RPT			37

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142													
06		10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	184 1	8777 3	Y	1074	1073 0		45
							14 4	1181 9					
07		10199 X	10167	-0-	-32	-0-	196 1	8650 3	Y	1200	1191 0		54
							1 4	1320 9					
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	NO RPT	-0-	-9870	-0-			Y	NO RPT			60

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433													
06		7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	141 1	6728 3	Y	941	939 0		40
							11 4	1035 9					
07		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	147 1	6512 3	Y	945	939 0		46
							1 4	1040 9					
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	NO RPT	-0-	-7140	-0-			Y	NO RPT			49

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902													
06		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	477 1	5340 3	Y	489	494 0		60
							54 4	538 9					
07		7161 X	6691	-0-	-470	-0-	544 1	5575 3	Y	502	501 0		61
							20 4	552 9					
08		7161 X	6994	-0-	-167	-0-	557 1	5871 3	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		6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-			Y	NO RPT			63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	288	1	3229	3	Y	227	229	0	25
						33	4	250	9					
07	3937 X	3857	-0-	-80	-0-	317	1	3255	3	Y	248	246	0	27
						12	4	273	9					
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	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT			28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966														
06	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	257	1	2875	3	Y	296	298	0	34
						29	4	326	9					
07	3689 X	3317	-0-	-372	-0-	265	1	2720	3	Y	293	294	0	33
						10	4	322	9					
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	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT			35

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358														
06	4500 X	2624	-0-	-1876	-0-	258	1	1974	3	Y	356	366	0	14
						392	9							
07	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	311	1	1814	3	Y	494	468	0	32
						543	9				8	1		
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	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			23

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121														
06	3330 X	2763	-0-	-567	-0-	272	1	2088	3	Y	365	377	0	20
						1	4	402	9					
07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	351	1	2050	3	Y	332	315	0	30
						365	9				7	1		
08	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	392	1	2383	3	Y	280	287	0	23
						1	4	308	9					
09	2250 X	1683	-0-	-567	-0-	210	1	1274	3	Y	181	185	0	19
						199	9							
*10	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	309	1	1989	3	Y	235	232	0	22
						259	9							
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		2895 X	2895	-0-	-0-	291	1	2231	3	Y	338	337 0	1
						1	4	372	9				
07		3511 X	3511	-0-	-0-	447	1	2611	3	Y	411	390 0	4 1
						1	4	452	9				
08		3001 X	3001	-0-	-0-	378	1	2299	3	Y	294	299 0	13
						1	4	323	9				
09		2912 X	2912	-0-	-0-	363	1	2199	3	Y	318	320 0	11
						350	9						
10		2635 X	2030	-0-	-605	264	1	1697	3	Y	63	63 0	11
						69	9						
11		2550 X	NO RPT	-0-	-2550					Y	NO RPT		11

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915													
06		508 N	508	-0-	-0-	49	1	371	3	Y	80	84 0	9
						88	9						
07		771 N	771	-0-	-0-	93	1	543	3	Y	123	117 0	3 1
						135	9						
08		1674 N	1393	-0-	-281	173	1	1048	3	Y	156	158 0	10
						172	9						
09		1122 N	1122	-0-	-0-	131	1	795	3	Y	178	179 0	9
						196	9						
*10		911 N	911	-0-	-0-	104	1	669	3	Y	125	124 0	10
						138	9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		10

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926													
06		5461 X	5461	-0-	-0-	556	1	4263	3	Y	583	592 0	22
						1	4	641	9				
07		3098 X	3098	-0-	-0-	383	1	2242	3	Y	429	408 0	8 1
						1	4	472	9				
08		4023 X	4023	-0-	-0-	512	1	3111	3	Y	363	370 0	28
						1	4	399	9				
09		4128 X	4128	-0-	-0-	520	1	3154	3	Y	412	415 0	25
						1	4	453	9				
*10		3141 X	3141	-0-	-0-	377	1	2423	3	Y	310	307 0	28
						341	9						
11		2370 X	NO RPT	-0-	-2370					Y	NO RPT		28

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468													
06		4500 X	4298	-0-	-202	315	1	3739	3	Y	222	227 0	11
						244	9						
07		5146 X	3887	-0-	-1259	301	1	3311	3	Y	250	249 0	12
						275	9						
08		4964 X	4964	-0-	-0-	431	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	NO RPT	-0-	-4290					Y	NO RPT		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	137	1	1049	3	Y	403	408	0	9
						443	9							
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	248	1	1448	3	Y	252	240	0	17
						277	9					4	1	
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	124	1	748	3	Y	219	222	0	14
						241	9							
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	140	1	848	3	Y	261	263	0	12
						287	9							
*10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	173	1	1116	3	Y	220	218	0	14
						242	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

06	5160 X	4899	-0-	-261	-0-	90	1	4279	3	Y	475	473	0	22
						7	4	523	9					
07	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	95	1	4187	3	Y	518	514	0	26
						570	9							
08	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	85	1	4033	3	Y	463	473	0	16
						4	4	509	9					
09	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	93	1	3974	3	Y	449	441	0	24
						2	4	494	9					
*10	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	110	1	4198	3	Y	448	446	0	26
						1	4	493	9					
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

06	5070 X	4140	-0-	-930	-0-	75	1	3586	3	Y	430	430	0	14
						6	4	473	9					
07	5580 X	4336	-0-	-1244	-0-	87	1	3833	3	Y	378	376	0	16
						416	9							
08	5580 X	3899	-0-	-1681	-0-	73	1	3425	3	Y	362	372	0	6
						3	4	398	9					
09	5400 X	3630	-0-	-1770	-0-	71	1	3064	3	Y	448	439	0	15
						2	4	493	9					
*10	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	110	1	4199	3	Y	629	624	0	20
						1	4	692	9					
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

06	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	151	1	7191	3	Y	759	758	0	31
						12	4	835	9					
07	7595 X	7382	-0-	-213	-0-	145	1	6388	3	Y	771	766	0	36
						1	4	848	9					
08	7595 X	7259	-0-	-336	-0-	134	1	6362	3	Y	688	704	0	20
						6	4	757	9					
09	7350 X	7236	-0-	-114	-0-	146	1	6282	3	Y	731	718	0	33
						4	4	804	9					
10	7595 X	7360	-0-	-235	-0-	166	1	6307	3	Y	805	800	0	38
						1	4	886	9					
11	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870														
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	
06		4440 X	4070	-0-	-370	-0-	72 1	3029 3	Y	881	858 0	16 1	20	
							969 9							
07		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	142 1	5614 3	Y	771	769 0		22	
							848 9							
08		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	75 1	2930 3	Y	731	733 0		20	
							804 9							
09		3960 X	2727	-0-	-1233	-0-	53 1	2022 3	Y	593	597 0		16	
							652 9							
10		4092 X	2391	-0-	-1701	-0-	46 1	1649 3	Y	631	630 0		17	
							2 4	694 9						
11		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT			17	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571														
06		3060 X	2628	-0-	-432	-0-	47 1	1970 3	Y	555	550 0	10 1	17	
							611 9							
07		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	87 1	3430 3	Y	579	575 0		21	
							637 9							
08		3255 X	2674	-0-	-581	-0-	50 1	1972 3	Y	593	593 0		21	
							652 9							
09		3150 X	2185	-0-	-965	-0-	44 1	1679 3	Y	420	425 0		16	
							462 9							
10		3255 X	1925	-0-	-1330	-0-	40 1	1403 3	Y	437	436 0		17	
							1 4	481 9						
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			Y	NO RPT			17	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823														
06		3390 X	2825	-0-	-565	-0-	49 1	2069 3	Y	643	641 0	12 1	11	
							707 9							
07		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	99 1	3917 3	Y	650	646 0		15	
							715 9							
08		3813 X	3107	-0-	-706	-0-	57 1	2222 3	Y	753	751 0		17	
							828 9							
09		3690 X	2297	-0-	-1393	-0-	44 1	1658 3	Y	541	547 0		11	
							595 9							
10		3875 X	2113	-0-	-1762	-0-	40 1	1415 3	Y	597	595 0		13	
							1 4	657 9						
11		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT			13	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939														
06		8880 X	8604	-0-	-276	-0-	156 1	7422 3	Y	922	920 0		45	
							12 4	1014 9						
07		8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	173 1	7650 3	Y	986	980 0		51	
							1 4	1085 9						
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		7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-			Y	NO RPT			52	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671															
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
06		8700 X	5759	-0-	-2941	-0-	98 1	4690 3	Y	875	875 0				43
							8 4	963 9							
07		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	114 1	5004 3	Y	1078	1069 0				52
							1186 9								
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		5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			Y	NO RPT					53

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030															
06		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	93 1	1197 3	Y	388	385 0	7 1			10
							7 4	427 9							
07		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	86 1	1097 3	Y	738	735 0				13
							1 4	812 9							
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479															
06		5400 X	4591	-0-	-809	-0-	83 1	3996 3	Y	459	457 0				22
							7 4	505 9							
07		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	114 1	5017 3	Y	594	588 0				28
							653 9								
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	NO RPT	-0-	-5250	-0-			Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084															
06		7680 X	7414	-0-	-266	-0-	135 1	6407 3	Y	784	782 0				31
							10 4	862 9							
07		7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	138 1	6108 3	Y	797	792 0				36
							1 4	877 9							
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		5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-			Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 30H		RRCID -> 271561		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928		
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
06	4560 X	3117	-0-	-1443	-0-	13 1 21 4	2980 3 103 9	Y	94 73 1	70
07	4278 X	4019	-0-	-259	-0-	18 1 11 4	3876 3 114 9	Y	104 113 1	61
08	4278 X	4225	-0-	-53	-0-	18 1 131 9	4076 3	Y	119 132 1	48
09	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	21 1 132 9	3665 3	Y	120 107 1	61
10	4030 X	3788	-0-	-242	-0-	16 1 116 9	3656 3	Y	105 122 1	44
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			Y	NO RPT	44
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 31H		RRCID -> 271563		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689		
06	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	20 1 33 4	4687 3 133 9	Y	121 90 1	96
07	5239 X	4424	-0-	-815	-0-	20 1 13 4	4296 3 95 9	Y	86 113 1	69
08	4774 X	4235	-0-	-539	-0-	18 1 108 9	4109 3	Y	98 116 1	51
09	4860 X	4247	-0-	-613	-0-	24 1 97 9	4126 3	Y	88 83 1	56
10	5022 X	4422	-0-	-600	-0-	18 1 118 9	4286 3	Y	107 114 1	49
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			Y	NO RPT	49
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 32H		RRCID -> 271564		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740		
06	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	18 1 28 4	4117 3 193 9	Y	175 134 1	132
07	4402 X	4378	-0-	-24	-0-	20 1 12 4	4197 3 149 9	Y	135 170 1	97
08	4402 X	4016	-0-	-386	-0-	17 1 136 9	3863 3	Y	124 159 1	62
09	4260 X	4208	-0-	-52	-0-	23 1 158 9	4027 3	Y	144 130 1	76
10	4402 X	3773	-0-	-629	-0-	15 1 149 9	3609 3	Y	135 153 1	58
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			Y	NO RPT	58
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 33H		RRCID -> 271565		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857		
06	7080 X	6822	-0-	-258	-0-	29 1 45 4	6594 3 154 9	Y	140 115 1	119
07	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	32 1 19 4	6663 3 125 9	Y	114 146 1	87
08	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	30 1 128 9	6771 3	Y	116 142 1	61
09	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	37 1 122 9	6406 3	Y	111 104 1	68
*10	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	28 1 135 9	6550 3	Y	123 134 1	57
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-			Y	NO RPT	57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 29H		RRCID -> 271566		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8334		PERF. 9251 - 14994				
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
06		10080 X	9389	-0-	-691	-0-	39 1	9082 3	Y	186	143 1			140
							63 4	205 9						
07		9424 X	9347	-0-	-77	-0-	42 1	9136 3	Y	129	173 1			96
							27 4	142 9						
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	NO RPT	-0-	-9120	-0-			Y	NO RPT				65

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 77H		RRCID -> 271570		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7817		PERF. 8542 - 14113				
06		7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	132 1	6264 3	Y	789	787 0			36
							10 4	868 9						
07		7502 X	7256	-0-	-246	-0-	139 1	6169 3	Y	861	855 0			42
							1 4	947 9						
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	NO RPT	-0-	-7260	-0-			Y	NO RPT				43

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 78H		RRCID -> 271572		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8828 - 14372				
06		6360 X	6331	-0-	-29	-0-	118 1	5622 3	Y	529	526 0			22
							9 4	582 9						
07		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	132 1	5847 3	Y	511	508 0			25
							1 4	562 9						
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	NO RPT	-0-	-5850	-0-			Y	NO RPT				24

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 79H		RRCID -> 271574		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 8944 - 14978				
06		6900 X	6134	-0-	-766	-0-	112 1	5377 3	Y	578	577 0			23
							9 4	636 9						
07		7068 X	6455	-0-	-613	-0-	129 1	5646 3	Y	618	614 0			27
							680 9							
08		7068 X	6852	-0-	-216	-0-	129 1	6099 3	Y	562	576 0			13
							6 4	618 9						
09		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	140 1	5973 3	Y	681	667 0			27
							3 4	749 9						
*10		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	163 1	6176 3	Y	656	653 0			30
							1 4	722 9						
11		6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-			Y	NO RPT				30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

06		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	35	1	3481	3	Y	488	492	0	38
							7	4	537	9					
07		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	34	1	2873	3	Y	482	469	0	51
							27	4	530	9					
08		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	33	1	2960	3	Y	471	486	0	36
							62	4	518	9					
09		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	23	1	2633	3	Y	456	454	0	38
							50	4	502	9					
*10		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	25	1	2410	3	Y	465	465	0	38
							512	9							
11		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT			38

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525															
06		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	37	1	3631	3	Y	396	400	0	33
							7	4	436	9					
07		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	44	1	3742	3	Y	421	409	0	45
							36	4	463	9					
08		4712 X	4416	-0-	-296	-0-	43	1	3860	3	Y	394	407	0	32
							80	4	433	9					
09		4560 X	4173	-0-	-387	-0-	32	1	3620	3	Y	411	410	0	33
							69	4	452	9					
10		4712 X	3989	-0-	-723	-0-	36	1	3499	3	Y	413	413	0	33
							454	9							
11		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT			33

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824															
06		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	51	1	5016	3	Y	545	550	0	48
							9	4	600	9					
07		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	60	1	5138	3	Y	524	509	0	63
							50	4	576	9					
08		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	56	1	5028	3	Y	556	574	0	45
							105	4	612	9					
09		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	46	1	5172	3	Y	564	562	0	47
							98	4	620	9					
*10		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	50	1	4915	3	Y	594	593	0	48
							1	4	653	9					
11		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT			48

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009															
06		5670 X	5355	-0-	-315	-0-	46	1	4510	3	Y	719	725	0	58
							8	4	791	9					
07		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	55	1	4798	3	Y	781	759	0	80
							47	4	859	9					
08		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	58	1	5141	3	Y	721	743	0	58
							107	4	793	9					
09		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	42	1	4742	3	Y	690	688	0	60
							90	4	759	9					
*10		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	49	1	4771	3	Y	724	724	0	60
							1	4	796	9					
11		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT			60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		89H	RRCID ->	271582	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8750 - 12261		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	

06		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	29 1	2922 3	Y	415	418 0		26	
							6 4	457 9						
07		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	38 1	3197 3	Y	399	388 0		37	
							30 4	439 9						
08		4216 X	3687	-0-	-529	-0-	36 1	3222 3	Y	329	340 0		26	
							67 4	362 9						
09		4080 X	3155	-0-	-925	-0-	24 1	2783 3	Y	267	266 0		27	
							54 4	294 9						
10		3689 X	2990	-0-	-699	-0-	27 1	2598 3	Y	332	332 0		27	
							365 9							
11		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			Y	NO RPT			27	

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		80H	RRCID ->	271586	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	8640 - 14851		

06		7110 X	6490	-0-	-620	-0-	120 1	5709 3	Y	593	594 0		32	
							9 4	652 9						
07		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	128 1	5669 3	Y	649	644 0		37	
							1 4	714 9						
08		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	120 1	5706 3	Y	703	717 0		23	
							6 4	773 9						
09		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	124 1	5332 3	Y	705	693 0		35	
							3 4	776 9						
*10		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	146 1	5532 3	Y	748	744 0		39	
							1 4	823 9						
11		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			Y	NO RPT			39	

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		81H	RRCID ->	271590	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8455 - 14668		

06		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	131 1	6222 3	Y	662	661 0		33	
							10 4	728 9						
07		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	145 1	6425 3	Y	721	716 0		38	
							1 4	793 9						
08		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	133 1	6296 3	Y	710	724 0		24	
							6 4	781 9						
09		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	136 1	5840 3	Y	687	675 0		36	
							3 4	756 9						
*10		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	162 1	6158 3	Y	683	680 0		39	
							1 4	751 9						
11		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT			39	

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		82H	RRCID ->	271591	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	8463 - 14758		

06		6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	123 1	5893 3	Y	652	651 0		31	
							10 4	717 9						
07		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	132 1	5847 3	Y	676	672 0		35	
							1 4	744 9						
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		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			Y	NO RPT			35	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 83H		RRCID -> 271592		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992			
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	
06	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	133 1 10 4	6316 3 732 9	Y	665	664 0	32
07	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	141 1 1 4	6216 3 781 9	Y	710	705 0	37
08	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	130 1 6 4	6187 3 713 9	Y	648	663 0	22
09	6630 X	6122	-0-	-508	-0-	124 1 3 4	5338 3 657 9	Y	597	587 0	32
10	6851 X	6663	-0-	-188	-0-	152 1 1 4	5785 3 725 9	Y	659	655 0	36
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-			Y	NO RPT		36
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 84H		RRCID -> 271593		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261			
06	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	155 1 12 4	7399 3 1092 9	Y	993	990 0	47
07	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	160 1 1 4	7078 3 1153 9	Y	1048	1041 0	54
08	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	156 1 7 4	7401 3 1202 9	Y	1093	1114 0	33
09	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	167 1 4 4	7146 3 1234 9	Y	1122	1102 0	53
*10	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	191 1 1 4	7241 3 1159 9	Y	1054	1050 0	57
11	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-			Y	NO RPT		57
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 271594		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071			
06	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	129 1 1162 9	7655 3 1056 9	Y	1056	1072 0	53
07	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	150 1 1327 9	7526 3 8256 3	Y	1206	1182 0	77
08	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	188 1 1302 9	8256 3 616 3	Y	1184	1194 0	67
09	8940 X	4565	-0-	-4375	-0-	72 1 678 9	3815 3 7179 3	Y	616	647 0	36
10	9238 X	8553	-0-	-685	-0-	131 1 1243 9		Y	1130	1103 0	63
11	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-			Y	NO RPT		63
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 271595		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773			
06	8100 X	8026	-0-	-74	-0-	115 1 1086 9	6825 3 1061 3	Y	987	998 0	50
07	8153 X	8130	-0-	-23	-0-	136 1 1167 9	6827 3 6146 3	Y	1061	1043 0	68
08	8153 X	7417	-0-	-736	-0-	140 1 1131 9		Y	1028	1038 0	58
09	8040 X	7729	-0-	-311	-0-	123 1 1142 9	6464 3 1038 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	NO RPT	-0-	-8040	-0-			Y	NO RPT		62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A			WELL #:		4H	RRCID ->	271596	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8478 - 14649	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

06		3030 X	1824	-0-	-1206	-0-	21	1	1283	3	Y	473	469 0	24
							520	9						
07		3596 X	2591	-0-	-1005	-0-	36	1	1800	3	Y	686	667 0	43
							755	9						
08		4123 X	2722	-0-	-1401	-0-	46	1	1993	3	Y	621	629 0	35
							683	9						
09		3990 X	2946	-0-	-1044	-0-	40	1	2086	3	Y	745	741 0	39
							820	9						
*10		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	41	1	2242	3	Y	677	678 0	38
							745	9						
11		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT		38

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A			WELL #:		3H	RRCID ->	271601	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	8462 - 14699	

06		7740 X	6886	-0-	-854	-0-	96	1	5723	3	Y	970	980 0	46
							1067	9						
07		8060 X	6333	-0-	-1727	-0-	104	1	5233	3	Y	905	895 0	56
							996	9						
08		8494 X	5854	-0-	-2640	-0-	110	1	4819	3	Y	841	851 0	46
							925	9						
09		8220 X	8101	-0-	-119	-0-	129	1	6769	3	Y	1094	1085 0	55
							1203	9						
*10		7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	112	1	6182	3	Y	1008	1009 0	54
							1109	9						
11		6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT		54

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A			WELL #:		5H	RRCID ->	271604	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8591 - 14864	

06		10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	145	1	8663	3	Y	1582	1586 0	75
							1	4	1740	9				
07		10695 X	10679	-0-	-16	-0-	177	1	8911	3	Y	1446	1432 0	89
							1591	9						
08		10695 X	10348	-0-	-347	-0-	201	1	8819	3	Y	1207	1232 0	64
							1328	9						
09		10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	172	1	9072	3	Y	1266	1267 0	63
							1393	9						
10		10912 X	9622	-0-	-1290	-0-	150	1	8242	3	Y	1118	1122 0	59
							1230	9						
11		10560 X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT		59

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A			WELL #:		6H	RRCID ->	271627	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	8677 - 14950	

06		6930 X	6340	-0-	-590	-0-	90	1	5341	3	Y	826	835 0	36
							909	9						
07		6541 X	6199	-0-	-342	-0-	103	1	5161	3	Y	850	837 0	49
							935	9						
08		7626 X	6029	-0-	-1597	-0-	115	1	5052	3	Y	784	794 0	39
							862	9						
09		7380 X	6346	-0-	-1034	-0-	98	1	5182	3	Y	969	963 0	45
							1066	9						
10		7037 X	5243	-0-	-1794	-0-	76	1	4185	3	Y	893	893 0	45
							982	9						
11		6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT		45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865														
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	

06		11247 X	11247	-0-	-0-	157	1	9388	3	Y	1546	1554	0	75
						1	4	1701	9					
07		10971 X	10971	-0-	-0-	180	1	9074	3	Y	1561	1538	0	98
						1717	9							
08		10509 X	10378	-0-	-131	196	1	8609	3	Y	1430	1451	0	77
						1573	9							
09		11404 X	11404	-0-	-0-	179	1	9448	3	Y	1615	1611	0	81
						1777	9							
10		11563 X	11095	-0-	-468	169	1	9312	3	Y	1467	1469	0	79
						1614	9							
11		11190 X	NO RPT	-0-	-11190					Y	NO RPT			79

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094														
06		6660 X	6397	-0-	-263	321	1	5050	3	Y	916	914	0	10
						18	4	1008	9					
07		6882 X	6283	-0-	-599	348	1	5111	3	Y	738	715	0	8
						12	4	812	9			25	1	
08		6727 X	6167	-0-	-560	332	1	4893	3	Y	856	856	0	8
						942	9							
09		6390 X	5718	-0-	-672	333	1	4438	3	Y	860	859	0	9
						1	4	946	9					
10		6603 X	5402	-0-	-1201	298	1	4221	3	Y	802	806	0	5
						1	4	882	9					
11		6390 X	NO RPT	-0-	-6390					Y	NO RPT			5

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929														
06		7290 X	5682	-0-	-1608	290	1	4556	3	Y	745	746	0	9
						16	4	820	9					
07		5363 X	4973	-0-	-390	266	1	3907	3	Y	719	695	0	9
						9	4	791	9			24	1	
08		5388 X	5388	-0-	-0-	287	1	4236	3	Y	786	787	0	8
						865	9							
09		5190 X	4322	-0-	-868	251	1	3349	3	Y	655	656	0	7
						1	4	721	9					
10		5363 X	3762	-0-	-1601	209	1	2953	3	Y	545	549	0	3
						600	9							
11		5190 X	NO RPT	-0-	-5190					Y	NO RPT			3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624														
06		5490 X	4731	-0-	-759	244	1	3830	3	Y	585	584	0	9
						13	4	644	9					
07		5084 X	4876	-0-	-208	264	1	3877	3	Y	660	637	0	10
						9	4	726	9			22	1	
08		5084 X	4935	-0-	-149	264	1	3888	3	Y	712	713	0	9
						783	9							
09		4890 X	4837	-0-	-53	277	1	3699	3	Y	782	780	0	11
						1	4	860	9					
*10		5144 X	5144	-0-	-0-	288	1	4070	3	Y	714	717	0	8
						1	4	785	9					
11		4740 X	NO RPT	-0-	-4740					Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		5820 X	5099	-0-	-721	-0-	255 1	4005 3	Y	750	750 0		12
							14 4	825 9					
07		6076 X	4873	-0-	-1203	-0-	258 1	3799 3	Y	734	710 0	25 1	11
							9 4	807 9					
08		6076 X	4047	-0-	-2029	-0-	193 1	2840 3	Y	922	921 0		12
							1014 9						
09		5370 X	4348	-0-	-1022	-0-	251 1	3356 3	Y	673	676 0		9
							1 4	740 9					
10		5549 X	4105	-0-	-1444	-0-	226 1	3188 3	Y	628	631 0		6
							691 9						
11		5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318													

06		6600 X	6261	-0-	-339	-0-	309 1	4853 3	Y	984	981 0		16
							17 4	1082 9					
07		6293 X	5429	-0-	-864	-0-	296 1	4351 3	Y	702	683 0	24 1	11
							10 4	772 9					
08		6231 X	5796	-0-	-435	-0-	311 1	4582 3	Y	821	821 0		11
							903 9						
09		6090 X	4815	-0-	-1275	-0-	279 1	3722 3	Y	739	739 0		11
							1 4	813 9					
10		6293 X	4909	-0-	-1384	-0-	274 1	3861 3	Y	704	707 0		8
							774 9						
11		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163													

06		8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	425 1	6674 3	Y	1003	999 0		17
							24 4	1103 9					
07		9641 X	7986	-0-	-1655	-0-	444 1	6524 3	Y	912	882 0	31 1	16
							15 4	1003 9					
08		9641 X	8094	-0-	-1547	-0-	452 1	6677 3	Y	876	879 0		13
							1 4	964 9					
09		8550 X	8325	-0-	-225	-0-	516 1	6893 3	Y	831	830 0		14
							2 4	914 9					
*10		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	502 1	7089 3	Y	850	853 0		11
							1 4	935 9					
11		8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941													

06		6300 X	5460	-0-	-840	-0-	271 1	4259 3	Y	832	829 0		19
							15 4	915 9					
07		6572 X	4936	-0-	-1636	-0-	265 1	3900 3	Y	693	671 0	23 1	18
							9 4	762 9					
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	NO RPT	-0-	-5460	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	311 1	4872 3	Y	754	753 0				10
						17 4	829 9							
07	6572 X	5927	-0-	-645	-0-	335 1	4921 3	Y	600	582 0	20 1			8
						11 4	660 9							
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	NO RPT	-0-	-6030	-0-			Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

06	5580 X	4912	-0-	-668	-0-	252 1	3957 3	Y	626	625 0				8
						14 4	689 9							
07	6076 X	4453	-0-	-1623	-0-	256 1	3750 3	Y	399	389 0	14 1			4
						8 4	439 9							
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	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT					2

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

06	5670 X	2791	-0-	-2879	-0-	144 1	2262 3	Y	343	348 0				4
						8 4	377 9							
07	5704 X	4508	-0-	-1196	-0-	257 1	3762 3	Y	437	421 0	15 1			5
						8 4	481 9							
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	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			Y	NO RPT					5

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

06	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	380 1	5964 3	Y	486	487 0				13
						21 4	535 9							
07	7812 X	6769	-0-	-1043	-0-	396 1	5818 3	Y	493	476 0	17 1			13
						13 4	542 9							
08	7812 X	6040	-0-	-1772	-0-	356 1	5244 3	Y	400	403 0				10
						440 9								
09	6900 X	4066	-0-	-2834	-0-	247 1	3295 3	Y	475	473 0				12
						1 4	523 9							
10	7130 X	2563	-0-	-4567	-0-	148 1	2084 3	Y	301	305 0				8
						331 9								
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-			Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4170 X	3504	-0-	-666	-0-	16	1 3332	4	4 152	Y	138	137	0			16
07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	19	1 4103	1	4 184	Y	167	164	0			19
08	4092 X	3956	-0-	-136	-0-	20	1 3774	162	9 162	Y	147	152	0			14
09	3810 X	3615	-0-	-195	-0-	17	1 3430	1	4 167	Y	152	153	0			13
10	4154 X	3222	-0-	-932	-0-	15	1 3062	145	9 145	Y	132	131	0			14
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

06	6780 X	6629	-0-	-151	-0-	30	1 6110	8	4 481	Y	437	433	0			35
07	6696 X	6138	-0-	-558	-0-	26	1 5617	1	4 494	Y	449	442	0			42
08	6696 X	6426	-0-	-270	-0-	32	1 5895	499	9 499	Y	454	468	0			28
09	6480 X	6150	-0-	-330	-0-	29	1 5782	1	4 338	Y	307	312	0			23
10	6696 X	6440	-0-	-256	-0-	30	1 5944	466	9 466	Y	424	419	0			28
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

06	5040 X	5038	-0-	-2	-0-	23	1 4691	6	4 318	Y	289	287	0			25
07	4774 X	4743	-0-	-31	-0-	20	1 4421	1	4 301	Y	274	270	0			29
08	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	25	1 4670	294	9 294	Y	267	277	0			19
09	4620 X	4616	-0-	-4	-0-	21	1 4298	1	4 296	Y	269	271	0			17
*10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	22	1 4487	331	9 331	Y	301	298	0			20
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

06	13170 X	13054	-0-	-116	-0-	59	1 12030	15	4 950	Y	864	858	0			70
07	13121 X	13121	-0-	-0-	-0-	56	1 12076	2	4 987	Y	897	882	0			85
08	12721 X	12721	-0-	-0-	-0-	62	1 11653	1	4 1005	Y	914	944	0			55
09	12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	57	1 11590	3	4 1053	Y	957	962	0			50
*10	14490 X	14490	-0-	-0-	-0-	66	1 13370	1	4 1053	Y	957	949	0			58
11	12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					58

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		9570 X	8970	-0-	-600	-0-	39 1	8019 3	902 9	Y	820	814 0		59
							10 4	902 9						
07		9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	39 1	8429 3	936 9	Y	851	836 0		74
							2 4	936 9						
08		9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	46 1	8550 3	959 9	Y	872	897 0		49
							959 9							
09		8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	38 1	7761 3	814 9	Y	740	747 0		42
							2 4	814 9						
10		8897 X	8839	-0-	-58	-0-	40 1	7949 3	850 9	Y	773	766 0		49
							850 9							
11		8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-				Y	NO RPT			49

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154														
06		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	30 1	6251 3	460 9	Y	418	415 0		34
							8 4	460 9						
07		7068 X	6491	-0-	-577	-0-	28 1	5982 3	480 9	Y	436	429 0		41
							1 4	480 9						
08		7068 X	6437	-0-	-631	-0-	32 1	5899 3	506 9	Y	460	475 0		26
							506 9							
09		6750 X	5910	-0-	-840	-0-	27 1	5477 3	405 9	Y	368	372 0		22
							1 4	405 9						
10		6975 X	6139	-0-	-836	-0-	29 1	5705 3	405 9	Y	368	365 0		25
							405 9							
11		6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-				Y	NO RPT			25

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285														
06		9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	44 1	8921 3	562 9	Y	511	507 0		43
							11 4	562 9						
07		9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	41 1	8873 3	565 9	Y	514	506 0		51
							2 4	565 9						
08		9393 X	9168	-0-	-225	-0-	46 1	8568 3	554 9	Y	504	522 0		33
							554 9							
09		9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	44 1	8816 3	551 9	Y	501	504 0		30
							2 4	551 9						
10		9393 X	9011	-0-	-382	-0-	42 1	8395 3	574 9	Y	522	517 0		35
							574 9							
11		9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-				Y	NO RPT			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283														
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

06		8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	63 1	7475 3	Y	886	907 0			41
							6 4	975 9						
07		8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	74 1	7388 3	Y	898	893 0			46
							4 4	988 9						
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		6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-			Y	NO RPT				39

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084														

06		10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	75 1	8949 3	Y	902	923 0			45
							7 4	992 9						
07		9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	90 1	8882 3	Y	921	914 0			52
							4 4	1013 9						
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		8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-			Y	NO RPT				46

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767														

06		10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	76 1	9083 3	Y	1052	1079 0			40
							8 4	1157 9						
07		10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	95 1	9428 3	Y	1139	1129 0			50
							5 4	1253 9						
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		9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-			Y	NO RPT				37

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801														

06		9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	68 1	8110 3	Y	878	898 0			40
							7 4	966 9						
07		8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	79 1	7816 3	Y	897	891 0			46
							4 4	987 9						
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		7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-			Y	NO RPT				41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585														
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

06		10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	76 1	9179 3	Y	1261	1292 0			57
							8 4	1387 9						
07		10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	93 1	9275 3	Y	1325	1316 0			66
							5 4	1458 9						
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		9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-			Y	NO RPT				52

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732														
06		10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	32 1	8898 3	Y	1402	1469 1			202
							43 4	1542 9						
07		10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	37 1	9319 3	Y	1435	1462 1			175
							52 4	1579 9						
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		9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-			Y	NO RPT				201

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873														
06		10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	77 1	9236 3	Y	1189	1215 0			59
							8 4	1308 9						
07		10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	91 1	8970 3	Y	1194	1187 0			66
							4 4	1313 9						
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		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			Y	NO RPT				60

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205														
06		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	247 1	4346 3	Y	635	651 0			24
							25 4	699 9						
07		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	243 1	4921 3	Y	721	692 0	16 1		37
							10 4	793 9						
08		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	239 1	4333 3	Y	571	578 0			30
							628 9							
09		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	222 1	3851 3	Y	483	481 0			32
							3 4	531 9						
*10		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	264 1	4119 3	Y	522	525 0			29
							574 9							
11		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			Y	NO RPT				29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		18H	RRCID -> 271711			COMPL. DATE	02/10/2014	TOTAL DEPTH	7618 PERF. 8130 - 12910
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
							CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06		4230 X	3635	-0-	-595	-0-	164 1	2891 3	Y	512	524 0	21
							17 4	563 9				
07		4278 X	3783	-0-	-495	-0-	148 1	3000 3	Y	572	549 0	12 1 32
							6 4	629 9				
08		4278 X	3757	-0-	-521	-0-	179 1	3256 3	Y	293	299 0	26
							322 9					
09		4140 X	3618	-0-	-522	-0-	174 1	3013 3	Y	390	387 0	29
							2 4	429 9				
10		4278 X	3508	-0-	-770	-0-	187 1	2925 3	Y	360	361 0	28
							396 9					
11		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT		28

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		17H	RRCID -> 271712			COMPL. DATE	02/10/2014	TOTAL DEPTH	7573 PERF. 8238 - 13096
06		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	243 1	4278 3	Y	552	564 0	22
							25 4	607 9				
07		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	220 1	4463 3	Y	690	662 0	14 1 36
							9 4	759 9				
08		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	251 1	4559 3	Y	692	698 0	30
							761 9					
09		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	264 1	4567 3	Y	502	500 0	32
							3 4	552 9				
*10		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	296 1	4627 3	Y	514	516 0	30
							565 9					
11		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			Y	NO RPT		30

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		16H	RRCID -> 271722			COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	7584 PERF. 8300 - 14092
06		4620 X	4200	-0-	-420	-0-	192 1	3374 3	Y	558	572 0	27
							20 4	614 9				
07		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	199 1	4031 3	Y	492	472 0	13 1 34
							8 4	541 9				
08		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	181 1	3287 3	Y	514	520 0	28
							565 9					
09		3900 X	3265	-0-	-635	-0-	148 1	2567 3	Y	498	495 0	31
							2 4	548 9				
10		4030 X	3665	-0-	-365	-0-	186 1	2911 3	Y	516	517 0	30
							568 9					
11		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			Y	NO RPT		30

BRISCOE THON UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 271724			COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7721 PERF. 8503 - 14570
06		11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	36 1	9829 3	Y	1231	1261 1	172
							47 4	1354 9				
07		10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	37 1	9290 3	Y	1164	1194 1	142
							52 4	1280 9				
08		10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	36 1	9435 3	Y	1107	1165 1	84
							6 4	1218 9				
09		10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	42 1	8869 3	Y	1075	1005 1	154
							5 4	1183 9				
*10		10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	44 1	8736 3	Y	1101	1104 1	151
							10 4	1211 9				
11		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT		151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE THON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271725		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770		
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
06	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	27 1	7559 3	Y	869	896 1	116
						36 4	956 9				
07	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	28 1	7181 3	Y	935	946 1	105
						40 4	1029 9				
08	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	27 1	7216 3	Y	862	908 1	59
						5 4	948 9				
09	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	34 1	7326 3	Y	886	826 1	119
						4 4	975 9				
*10	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	36 1	7235 3	Y	900	902 1	117
						8 4	990 9				
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-			Y	NO RPT		117

BRISCOE THON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 271728		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116		
06	6960 X	6855	-0-	-105	-0-	22 1	6044 3	Y	691	712 1	87
						29 4	760 9				
07	6975 X	6838	-0-	-137	-0-	24 1	6076 3	Y	640	660 1	67
						34 4	704 9				
08	6913 X	6603	-0-	-310	-0-	22 1	5876 3	Y	637	667 1	37
						4 4	701 9				
09	6870 X	6386	-0-	-484	-0-	26 1	5651 3	Y	641	597 1	81
						4 4	705 9				
10	7099 X	6723	-0-	-376	-0-	29 1	5963 3	Y	658	659 1	80
						7 4	724 9				
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-			Y	NO RPT		80

BRISCOE THON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 271730		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 20H		RRCID -> 271750		COMPL. DATE 02/03/2014			TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928		
06	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	260 1	4585 3	Y	621	637 0	28
						27 4	683 9				
07	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	266 1	5384 3	Y	764	734 0	17 1 41
						10 4	840 9				
08	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	279 1	5069 3	Y	734	741 0	34
						807 9					
09	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	276 1	4768 3	Y	611	608 0	37
						3 4	672 9				
*10	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	299 1	4677 3	Y	582	585 0	34
						640 9					
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			Y	NO RPT		34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 21H		RRCID -> 271751		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 8125 - 14144		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06		5460 X	5405	-0-	-55	-0-	258 1 26 4	4526 3 595 9	Y	541	554 0	29
07		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	241 1 9 4	4860 3 675 9	Y	614	589 0 14 1	40
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 3 547 9	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	NO RPT	-0-	-5130	-0-			Y	NO RPT		34

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 22H		RRCID -> 271752		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7594		PERF. 8247 - 14286		
06		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	322 1 33 4	5665 3 868 9	Y	789	808 0	32
07		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	283 1 11 4	5726 3 922 9	Y	838	804 0 19 1	47
08		7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	357 1 1 4	6494 3 972 9	Y	884	892 0	39
09		7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	382 1 4 4	6607 3 897 9	Y	815	810 0	44
*10		8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	453 1 898 9	7082 3	Y	816	819 0	41
11		5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			Y	NO RPT		41

FOGMT		WELL #: 24SP		RRCID -> 271753		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6384		PERF. 7238 - 13616		
06		5220 X	3926	-0-	-1294	-0-	55 1 578 9	3293 3	Y	525	571 0	38
07		5270 X	4258	-0-	-1012	-0-	44 1 695 9	3519 3	Y	632	594 0 30 1	46
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	NO RPT	-0-	-4110	-0-			Y	NO RPT		44

FOGMT		WELL #: 25SP		RRCID -> 271755		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6373		PERF. 6855 - 13184		
06		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	64 1 509 9	3841 3	Y	463	493 0	36
07		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	46 1 549 9	3688 3	Y	499	472 0 24 1	39
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	3770 3 547 9	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		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT		43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	61	1	3669	3	Y	329	347	0	26
						362	9							
07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	49	1	3915	3	Y	283	272	0	23
						311	9					14	1	
08	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	51	1	3888	3	Y	268	262	0	19
						295	9					10	1	
09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	60	1	3640	3	Y	287	285	0	21
						316	9							
*10	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	65	1	3886	3	Y	324	314	0	26
						356	9					5	1	
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT			26
FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772														
06	5070 X	4475	-0-	-595	-0-	67	1	3981	3	Y	388	418	0	26
						427	9							
07	5890 X	5164	-0-	-726	-0-	56	1	4516	3	Y	538	501	0	37
						592	9					26	1	
08	5518 X	4304	-0-	-1214	-0-	50	1	3771	3	Y	439	433	0	27
						483	9					16	1	
09	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	83	1	5149	3	Y	486	483	0	30
						1	4	535	9					
10	5270 X	4542	-0-	-728	-0-	67	1	3958	3	Y	470	459	0	33
						517	9					8	1	
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT			33
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408														
06	2130 X	1524	-0-	-606	-0-	68	1	1193	3	Y	233	240	0	13
						7	4	256	9					
07	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	71	1	1451	3	Y	342	328	0	19
						3	4	376	9			8	1	
08	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	102	1	1845	3	Y	186	189	0	16
						205	9							
09	3000 N	3507	-0-	507	507	180	1	3120	3	Y	186	185	0	17
						2	4	205	9					
*10	3100 N	3316	-0-	216	723	189	1	2947	3	Y	164	165	0	16
						180	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	723					Y	NO RPT			16
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237														
06	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	422	1	4767	3	Y	619	628	0	29
						681	9							
07	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	350	1	5241	3	Y	860	839	0	34
						946	9					16	1	
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	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		25H	RRCID ->	271775	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 8139 - 14165	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	422 1	4759 3	Y	639	646 0		23
							703 9						
07		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	348 1	5214 3	Y	758	740 0	16 1	25
							834 9						
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	NO RPT	-0-	-5100	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		27H	RRCID ->	271776	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 8242 - 13928	
06		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	238 1	2689 3	Y	332	336 0		16
							365 9						
07		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	210 1	3148 3	Y	454	444 0	9 1	17
							499 9						
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		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT			15

FOGMT			WELL #:		15SP	RRCID ->	271782	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF. 6795 - 12835	
06		6660 X	5263	-0-	-1397	-0-	80 1	4786 3	Y	361	387 0		26
							397 9						
07		5673 X	4926	-0-	-747	-0-	55 1	4492 3	Y	344	328 0	17 1	25
							1 4	378 9					
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	NO RPT	-0-	-5250	-0-			Y	NO RPT			22

FOGMT			WELL #:		16SP	RRCID ->	271783	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6349	PERF. 6817 - 12659	
06		4560 X	3666	-0-	-894	-0-	54 1	3248 3	Y	331	361 0		25
							364 9						
07		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	42 1	3375 3	Y	398	374 0	19 1	30
							438 9						
08		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	43 1	3270 3	Y	350	343 0	13 1	24
							385 9						
09		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	55 1	3370 3	Y	436	430 0		30
							480 9						
*10		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	53 1	3136 3	Y	463	450 0	8 1	35
							509 9						
11		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		3420 X	2391	-0-	-1029	-0-	34	1	2012	3	Y	314	353 0	26
							345	9						
07		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	24	1	1934	3	Y	373	352 0 18 1	29
							410	9						
08		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	26	1	1965	3	Y	357	347 0 14 1	25
							393	9						
09		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	28	1	1685	3	Y	326	328 0	23
							359	9						
*10		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	34	1	2008	3	Y	423	407 0 7 1	32
							465	9						
11		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT		32

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763														

06		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	428	1	4839	3	Y	608	617 0	29
							1	4						
07		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	293	1	4397	3	Y	520	508 0 14 1	27
							572	9						
08		5177 X	5127	-0-	-50	-0-	306	1	4232	3	Y	535	535 0	27
							589	9						
09		5010 X	4894	-0-	-116	-0-	255	1	4099	3	Y	491	493 0	25
							540	9						
10		5177 X	4673	-0-	-504	-0-	248	1	3873	3	Y	502	503 0	24
							552	9						
11		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT		24

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771														

06		24150 X	22097	-0-	-2053	-0-	957	1	20688	3	Y	411	446 1	115
							452	9						
07		23826 X	23826	-0-	-0-	-0-	1051	1	22317	3	Y	416	435 1	96
							458	9						
08		23044 X	23044	-0-	-0-	-0-	1003	1	21579	3	Y	420	419 1	97
							462	9						
09		21873 X	21873	-0-	-0-	-0-	936	1	20499	3	Y	398	392 1	103
							438	9						
*10		22055 X	22055	-0-	-0-	-0-	946	1	20663	3	Y	405	444 1	64
							446	9						
11		20970 X	NO RPT	-0-	-20970	-0-					Y	NO RPT		64

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024														

06		10530 X	8957	-0-	-1573	-0-	383	1	8274	3	Y	273	344 1	91
							300	9						
07		16058 X	14542	-0-	-1516	-0-	634	1	13477	3	Y	392	398 1	85
							431	9						
08		16058 X	14429	-0-	-1629	-0-	620	1	13343	3	Y	424	418 1	91
							466	9						
09		15000 X	13306	-0-	-1694	-0-	562	1	12306	3	Y	398	391 1	98
							438	9						
10		14911 X	12608	-0-	-2303	-0-	534	1	11658	3	Y	378	419 1	57
							416	9						
11		14070 X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					Y	NO RPT		57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
WORTHY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630													
M	O	ALLOW CODE	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

06		36540 X	33240	-0-	-3300	-0-	1439 1	30915 3	Y	805	750 1		87
							886 9						
07		34276 X	34276	-0-	-0-	-0-	1492 1	31770 3	Y	921	937 1		67
							1 4	1013 9					
08		36239 X	33776	-0-	-2463	-0-	1438 1	31406 3	Y	810	828 1		49
							41 4	891 9					
09		33510 X	32037	-0-	-1473	-0-	1349 1	29861 3	Y	752	724 1		77
							827 9						
10		34348 X	32736	-0-	-1612	-0-	1375 1	30470 3	Y	803	808 1		72
							8 4	883 9					
11		33240 X	NO RPT	-0-	-33240	-0-			Y	NO RPT			72

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985													

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234													

06		6330 X	5437	-0-	-893	-0-	46 1	5269 3	Y	101	95 0		14
							11 4	111 9					
07		6355 X	5525	-0-	-830	-0-	50 1	5391 3	Y	44	49 0		9
							36 4	48 9					
08		5890 X	5239	-0-	-651	-0-	49 1	5045 3	Y	131	124 0		16
							1 4	144 9					
09		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	44 1	5773 3	Y	208	201 0		23
							1 4	229 9					
10		5611 X	5603	-0-	-8	-0-	44 1	5313 3	Y	223	211 0		35
							1 4	245 9					
11		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			Y	NO RPT			35

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968													

06		3810 X	2764	-0-	-1046	-0-	24 1	2657 3	Y	71	67 0		9
							5 4	78 9					
07		4030 X	2839	-0-	-1191	-0-	26 1	2761 3	Y	31	35 0		5
							18 4	34 9					
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		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
TOVAR WLC B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271912	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH	5682	PERF. 6416 - 11433		
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
06	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	64 1	3982 3	Y	232	129 1	304
						709 4	255 9				
07	5611 X	2496	-0-	-3115	-0-	48 1	2072 3	Y	83	164 1	223
						285 4	91 9				
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	NO RPT	-0-	-5010	-0-			Y	NO RPT		119

TOVAR WLC B UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 271922	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH	5683	PERF. 6101 - 12190		
06	4620 X	3727	-0-	-893	-0-	49 1	3023 3	Y	106	71 1	167
						538 4	117 9				
07	3720 X	3407	-0-	-313	-0-	65 1	2847 3	Y	94	112 1	149
						392 4	103 9				
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	NO RPT	-0-	-3600	-0-			Y	NO RPT		154

TOVAR WLC B UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 271923	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH	5683	PERF. 6296 - 11940		
06	6900 X	4220	-0-	-2680	-0-	55 1	3372 3	Y	176	169 1	399
						599 4	194 9				
07	7192 X	4870	-0-	-2322	-0-	92 1	4007 3	Y	200	254 1	345
						551 4	220 9				
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	NO RPT	-0-	-4710	-0-			Y	NO RPT		320

STANLEY RANCH		WELL #:		28H	RRCID -> 271959	COMPL. DATE 03/31/2014	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 9270 - 13985		
06	18708 X	18708	-0-	-0-	-0-	846 1	17341 3	Y	474	484 1	282
						521 9					
07	17931 X	17931	-0-	-0-	-0-	827 1	16560 3	Y	488	494 1	276
						7 4	537 9				
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	NO RPT	-0-	-16800	-0-			Y	NO RPT		254

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2490 X	2218	-0-	-272	-0-	200	1	1776	3	Y	207	205	0			22
						14	4	228	9							
07	2883 X	1928	-0-	-955	-0-	170	1	1493	3	Y	240	237	0			25
						1	4	264	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

06	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	452	1	5370	3	Y	347	351	0			10
						382	9									
07	7595 X	6568	-0-	-1027	-0-	513	1	5633	3	Y	384	383	0			11
						422	9									
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-					Y	-0-	6	0			5
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					5

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

06	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	285	1	4836	3	Y	951	943	0			57
						23	4	1046	9							
07	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	318	1	5225	3	Y	936	940	0			53
						1030	9									
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	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					47

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

06	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	323	1	5480	3	Y	911	906	0			57
						27	4	1002	9							
07	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	318	1	5229	3	Y	936	938	0			55
						1030	9									
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	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #: 6H		RRCID -> 272035		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 7903		PERF. 8365 - 12877	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	359 1	6099 3	Y	865	857 0	56
							30 4	952 9				
07		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	355 1	5829 3	Y	900	901 0	55
							990 9					
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	NO RPT	-0-	-6720	-0-			Y	NO RPT		48

STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 272036		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8466 - 13133	
06		6420 X	5684	-0-	-736	-0-	268 1	4552 3	Y	765	766 0	53
							22 4	842 9				
07		6727 X	6622	-0-	-105	-0-	320 1	5256 3	Y	951	943 0	61
							1046 9					
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	NO RPT	-0-	-6420	-0-			Y	NO RPT		53

TOVAR WLC A UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 272039		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 6130 - 10458	
06		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	318 1	2307 3	Y	134	210 1	106
							632 4	147 9				
07		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	267 1	2015 3	Y	105	111 1	100
							257 4	116 9				
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	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT		79

TOVAR WLC A UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 272040		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 5658		PERF. 6198 - 10477	
06		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			Y	-0-		-0-
07		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-		-0-
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	Y	25	13 1	12
							102 4	28 9				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
TOVAR WLC A UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 272041			COMPL. DATE 09/16/2013			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		6126 X	6126	-0-	-0-	590 1	4287 3	1176 4	Y	66	120 1		62
07		4837 X	4837	-0-	-0-	501 1	3794 3	486 4	Y	51	59 1		54
08		5321 X	5321	-0-	-0-	659 1	4610 3	4 4	Y	44	32 1		66
09		4380 X	4009	-0-	-371	563 1	3377 3	4 4	Y	59	62 1		63
10		4526 X	2960	-0-	-1566	193 1	2599 3	135 4	Y	30	49 1		44
11		4380 X	NO RPT	-0-	-4380				Y	NO RPT			44

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 7H		RRCID -> 272091			COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093		
06		3660 X	3210	-0-	-450	27 1	3097 3	6 4	Y	73	69 0		7
07		3782 X	1911	-0-	-1871	18 1	1858 3	12 4	Y	21	25 0		3
08		3565 X	2037	-0-	-1528	19 1	1952 3	66 9	Y	60	57 0		6
09		3210 X	3171	-0-	-39	23 1	2991 3	157 9	Y	143	135 0		14
10		3317 X	3167	-0-	-150	25 1	2998 3	144 9	Y	131	126 0		19
11		3210 X	NO RPT	-0-	-3210				Y	NO RPT			19

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 6H		RRCID -> 272105			COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942		
06		3750 X	2991	-0-	-759	25 1	2894 3	6 4	Y	60	58 0		8
07		3937 X	2935	-0-	-1002	28 1	2859 3	18 4	Y	27	30 0		5
08		3813 X	2867	-0-	-946	27 1	2726 3	114 9	Y	104	97 0		12
09		3647 X	3647	-0-	-0-	27 1	3467 3	153 9	Y	139	135 0		16
10		3193 X	2582	-0-	-611	20 1	2428 3	134 9	Y	122	118 0		20
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000				Y	NO RPT			20

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 8H		RRCID -> 272106			COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390		
06		3514 X	3514	-0-	-0-	28 1	3403 3	8 4	Y	68	64 0		7
07		4154 X	2488	-0-	-1666	23 1	2427 3	16 4	Y	20	25 0		2
08		4154 X	3984	-0-	-170	38 1	3837 3	109 9	Y	99	92 0		9
09		3840 X	3679	-0-	-161	27 1	3510 3	142 9	Y	129	126 0		12
*10		4220 X	4220	-0-	-0-	33 1	4010 3	1 4	Y	160	150 0		22
11		3510 X	NO RPT	-0-	-3510				Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270															
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	
06		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-		39 1	3795 3	Y		436	438 0		21
								7 4	480 9						
07		4278 X	3979	-0-	-299	-0-		40 1	3408 3	Y		453	441 0		33
								33 4	498 9						
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	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602															
06		3960 X	3482	-0-	-478	-0-		33 1	3257 3	Y		169	170 0		6
								6 4	186 9						
07		4061 X	3411	-0-	-650	-0-		36 1	3177 3	Y		151	146 0		11
								32 4	166 9						
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	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT			8

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302															
06		3630 X	3515	-0-	-115	-0-		28 1	3394 3	Y		77	72 0		6
								8 4	85 9						
07		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-		33 1	3500 3	Y		38	42 0		2
								23 4	42 9						
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	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT			23

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121															
06		4110 X	91	-0-	-4019	-0-		1 1	89 3	Y		1	2 0		2
								1 9							
07		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				Y		-0-	2 0		-0-
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		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826													
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

06		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	33 1	3221 3	Y	270	271 0		16
							6 4	297 9					
07		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	36 1	3165 3	Y	265	258 0		23
							32 4	292 9					
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	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT			19

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174													

06		7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	365 1	6202 3	Y	1143	1135 0		74
							30 4	1257 9					
07		7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	361 1	5941 3	Y	1147	1150 0		71
							1262 9						
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	NO RPT	-0-	-6870	-0-			Y	NO RPT			59

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546													

06		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	28 1	2764 3	Y	293	294 0		13
							5 4	322 9					
07		3038 X	2934	-0-	-104	-0-	30 1	2639 3	Y	217	211 0		19
							26 4	239 9					
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	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523													

06		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	22 1	2136 3	Y	257	258 0		15
							4 4	283 9					
07		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	21 1	1879 3	Y	218	211 0		22
							19 4	240 9					
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 92H		RRCID -> 272164		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		2708 N	2708	-0-	-0-	24 1	2427 3	2427 3	Y	229	230 0		2
						5 4	252 9						
07		2489 X	2489	-0-	-0-	25 1	2188 3	2188 3	Y	231	224 0		9
						22 4	254 9						
08		2573 X	2395	-0-	-178	23 1	2075 3	2075 3	Y	231	234 0		6
						43 4	254 9						
09		2700 X	2257	-0-	-443	16 1	1907 3	1907 3	Y	270	269 0		7
						37 4	297 9						
10		2790 X	2016	-0-	-774	18 1	1724 3	1724 3	Y	249	249 0		7
						274 9							
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700				Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 93H		RRCID -> 272166		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090			

06		5100 X	4648	-0-	-452	40 1	3923 3	3923 3	Y	616	618 0		24
						7 4	678 9						
07		4666 X	4666	-0-	-0-	45 1	3857 3	3857 3	Y	661	642 0		43
						37 4	727 9						
08		4590 X	4590	-0-	-0-	42 1	3738 3	3738 3	Y	665	676 0		32
						78 4	732 9						
09		4537 X	4537	-0-	-0-	33 1	3768 3	3768 3	Y	604	602 0		34
						72 4	664 9						
*10		4276 X	4276	-0-	-0-	36 1	3570 3	3570 3	Y	608	608 0		34
						1 4	669 9						
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820				Y	NO RPT			34

STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 272167		COMPL. DATE 11/08/2013			TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231			

06		6128 X	6128	-0-	-0-	296 1	5020 3	5020 3	Y	716	710 0		47
						24 4	788 9						
07		6192 X	6192	-0-	-0-	310 1	5089 3	5089 3	Y	721	722 0		46
						793 9							
08		6189 X	6189	-0-	-0-	338 1	5056 3	5056 3	Y	722	726 0		42
						1 4	794 9						
09		5861 X	5861	-0-	-0-	365 1	4651 3	4651 3	Y	760	743 0		59
						9 4	836 9						
10		5704 X	5694	-0-	-10	346 1	4498 3	4498 3	Y	750	765 0		44
						25 4	825 9						
11		5520 X	NO RPT	-0-	-5520				Y	NO RPT			44

STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 272168		COMPL. DATE 11/08/2013			TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179			

06		7952 X	7952	-0-	-0-	377 1	6398 3	6398 3	Y	1042	1035 0		67
						31 4	1146 9						
07		7318 X	7318	-0-	-0-	355 1	5844 3	5844 3	Y	1017	1021 0		63
						1119 9							
08		7544 X	7544	-0-	-0-	404 1	6047 3	6047 3	Y	992	998 0		57
						2 4	1091 9						
09		7387 X	7387	-0-	-0-	458 1	5834 3	5834 3	Y	985	967 0		75
						11 4	1084 9						
*10		7480 X	7480	-0-	-0-	458 1	5936 3	5936 3	Y	958	978 0		55
						32 4	1054 9						
11		7050 X	NO RPT	-0-	-7050				Y	NO RPT			55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		100H	RRCID ->	272193	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7944	PERF. 8904 - 14943	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	56 1	5605 3	Y	562	565 0		30
							11 4	618 9					
07		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	63 1	5439 3	Y	593	577 0		46
							53 4	652 9					
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	NO RPT	-0-	-5820	-0-			Y	NO RPT			36

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		101H	RRCID ->	272194	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 9081 - 15219	

06		9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	87 1	8584 3	Y	1029	1036 0		70
							16 4	1132 9					
07		9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	98 1	8470 3	Y	1083	1052 0		101
							83 4	1191 9					
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		8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-			Y	NO RPT			79

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		95H	RRCID ->	272196	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 9268 - 15357	

06		5340 X	5134	-0-	-206	-0-	45 1	4538 3	Y	493	496 0		25
							9 4	542 9					
07		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	54 1	4656 3	Y	629	611 0		43
							45 4	692 9					
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	NO RPT	-0-	-4530	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		96H	RRCID ->	272197	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 8956 - 14940	

06		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	37 1	3675 3	Y	353	354 0		14
							7 4	388 9					
07		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	43 1	3630 3	Y	382	371 0		25
							34 4	420 9					
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		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681													
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

06		4920 X	4639	-0-	-281	-0-	41 1	4098 3	Y	447	449 0		24
							8 4	492 9					
07		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	50 1	4341 3	Y	532	517 0		39
							43 4	585 9					
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		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907													

06		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	87 1	5724 3	Y	468	473 0		31
							3 4	515 9					
07		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	43 1	5692 3	Y	461	460 0		32
							1 4	507 9					
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		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			Y	NO RPT			36

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964													

06		4800 X	4311	-0-	-489	-0-	36 1	4193 3	Y	66	61 0		8
							9 4	73 9					
07		4960 X	4271	-0-	-689	-0-	40 1	4173 3	Y	28	32 0		4
							27 4	31 9					
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	NO RPT	-0-	-4320	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599													

06		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	105 1	6879 3	Y	681	687 0		49
							3 4	749 9					
07		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	54 1	7221 3	Y	716	715 0		50
							2 4	788 9					
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		6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-			Y	NO RPT			53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 10H		RRCID -> 272202			COMPL. DATE 12/11/2013			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	29 1	3435 3	Y	69	64 0		8
							8 4	76 9					
07		4185 X	2777	-0-	-1408	-0-	25 1	2704 3	Y	27	31 0		4
							18 4	30 9					
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	NO RPT	-0-	-3540	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 103H		RRCID -> 272203			COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590		

06		7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	101 1	6647 3	Y	769	775 0		49
							3 4	846 9					
07		7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	51 1	6725 3	Y	775	774 0		50
							1 4	853 9					
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	NO RPT	-0-	-7470	-0-			Y	NO RPT			56

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 105H		RRCID -> 272205			COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773		

06		8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	110 1	7249 3	Y	764	770 0		48
							4 4	840 9					
07		8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	54 1	7124 3	Y	777	776 0		49
							1 4	855 9					
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		6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-			Y	NO RPT			54

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 106H		RRCID -> 272277			COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612		

06		13121 X	13121	-0-	-0-	-0-	176 1	11586 3	Y	1230	1238 0		78
							6 4	1353 9					
07		13515 X	13515	-0-	-0-	-0-	89 1	12008 3	Y	1286	1285 0		79
							3 4	1415 9					
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		10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-			Y	NO RPT			91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	526	1	10794	3	Y	259	266 1	86
						285	9						
07	13129 X	13129	-0-	-0-	-0-	607	1	12151	3	Y	333	327 1	92
						5	4	366	9				
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	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT		54

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

06	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	114	1	7488	3	Y	738	744 0	51
						4	4	812	9				
07	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	56	1	7552	3	Y	742	741 0	52
						2	4	816	9				
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	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT		57

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

06	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	220	1	2502	3	Y	277	276 0	16
						27	4	305	9				
07	3317 X	1924	-0-	-1393	-0-	149	1	1565	3	Y	191	196 0	11
						210	9						
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	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT		15

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

06	3450 X	2387	-0-	-1063	-0-	169	1	1922	3	Y	250	255 0	20
						21	4	275	9				
07	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	270	1	2832	3	Y	370	365 0	25
						407	9						
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	300	1	2781	3	Y	383	381 0	27
						421	9						
09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	278	1	2773	3	Y	349	351 0	25
						11	4	384	9				
10	3038 X	2855	-0-	-183	-0-	234	1	2295	3	Y	296	297 0	24
						326	9						
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	412 1	4685 3	Y	410	412 0	31	
						51 4	451 9					
07	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	469 1	4915 3	Y	414	416 0	29	
						455 9						
08	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	445 1	4124 3	Y	404	404 0	29	
						444 9						
09	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	425 1	4237 3	Y	412	411 0	30	
						17 4	453 9					
*10	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	501 1	4925 3	Y	459	453 0	36	
						1 4	505 9					
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT		36	
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567												
06	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	214 1	2430 3	Y	300	291 0	24	
						26 4	330 9					
07	4061 X	2548	-0-	-1513	-0-	193 1	2025 3	Y	300	300 0	24	
						330 9						
08	4061 X	4001	-0-	-60	-0-	343 1	3179 3	Y	435	426 0	33	
						479 9						
09	3000 X	1969	-0-	-1031	-0-	157 1	1556 3	Y	227	238 0	22	
						6 4	250 9					
10	3100 X	542	-0-	-2558	-0-	41 1	405 3	Y	87	93 0	16	
						96 9						
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT		16	
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527												
06	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	320 1	3642 3	Y	423	430 0	32	
						40 4	465 9					
07	3875 X	2902	-0-	-973	-0-	225 1	2355 3	Y	293	303 0	22	
						322 9						
08	3875 X	1241	-0-	-2634	-0-	105 1	975 3	Y	146	154 0	14	
						161 9						
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	330 1	3290 3	Y	450	433 0	31	
						13 4	495 9					
*10	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	498 1	4889 3	Y	660	644 0	47	
						726 9						
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT		47	
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677												
06	5190 X	5175	-0-	-15	-0-	353 1	4016 3	Y	693	700 0	57	
						44 4	762 9					
07	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	443 1	4636 3	Y	842	839 0	60	
						926 9						
08	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	534 1	4947 3	Y	855	852 0	63	
						941 9						
09	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	426 1	4248 3	Y	744	750 0	57	
						17 4	818 9					
*10	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	436 1	4282 3	Y	743	737 0	63	
						817 9						
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-			Y	NO RPT		63	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013													TOTAL DEPTH	6845	PERF. 7807 - 12745
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	5340 X	5125	-0-	-215	-0-	374	1	4252	3	Y	412	412	0	36	
						46	4	453	9						
07	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	426	1	4460	3	Y	433	434	0	35	
						476	9								
08	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	480	1	4445	3	Y	449	447	0	37	
						494	9								
09	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	484	1	4825	3	Y	467	466	0	38	
						19	4	514	9						
*10	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	508	1	4993	3	Y	482	477	0	43	
						1	4	530	9						
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT			43	

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014													TOTAL DEPTH	8717	PERF. 9303 - 13069
06	14495 X	14495	-0-	-0-	-0-	653	1	13402	3	Y	400	406	1	254	
						440	9								
07	11067 X	8798	-0-	-2269	-0-	406	1	8107	3	Y	256	281	1	229	
						3	4	282	9						
08	11067 X	6643	-0-	-4424	-0-	307	1	6140	3	Y	178	188	1	219	
						196	9								
09	15277 X	15277	-0-	-0-	-0-	710	1	14093	3	Y	431	409	1	241	
						474	9								
*10	14378 X	14378	-0-	-0-	-0-	658	1	13265	3	Y	414	417	1	238	
						455	9								
11	10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT			238	

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013													TOTAL DEPTH	6887	PERF. 7290 - 12445
06	4320 X	1956	-0-	-2364	-0-	191	1	1531	3	Y	213	191	1	47	
						234	9								
07	2015 X	1505	-0-	-510	-0-	170	1	1246	3	Y	81	115	1	13	
						89	9								
08	1922 X	946	-0-	-976	-0-	80	1	808	3	Y	53	59	1	7	
						58	9								
09	1950 X	1671	-0-	-279	-0-	167	1	1303	3	Y	183	170	1	20	
						201	9								
10	2015 X	1254	-0-	-761	-0-	121	1	981	3	Y	138	118	1	40	
						152	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40	

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013													TOTAL DEPTH	6878	PERF. 7322 - 12368
06	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	367	1	2939	3	Y	299	266	1	64	
						329	9								
07	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	405	1	2968	3	Y	224	260	1	28	
						246	9								
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	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			62	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	4200 X	3010	-0-	-1190	-0-	296	1	2372	3	Y	311	307	1	71
						342	9							
07	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	333	1	2439	3	Y	200	249	1	22
						220	9							
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	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			48

DIAMOND H STATE														
WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461														
06	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	140	1	1802	3	Y	276	273	0	2 1 6
						10	4							
07	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	135	1	1720	3	Y	480	478	0	8
						2	4							
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							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772														
06	8010 X	7272	-0-	-738	-0-	606	1	5708	3	Y	866	866	0	98
						5	4							
07	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	595	1	5561	3	Y	853	816	0	135
						1	4							
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							
*10	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	567	1	5762	3	Y	945	952	0	97
						1	4							
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT			97

STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689														
06	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	505	1	4769	3	Y	674	674	0	75
						5	4							
07	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	524	1	4890	3	Y	626	603	0	98
						1	4							
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							
*10	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	502	1	5096	3	Y	631	640	0	62
						694	9							
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT			62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #: 3H		RRCID -> 272403			COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	409 1	3865 3	3	Y	564	561 0		62
							4 4	620 9						
07		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	397 1	3699 3	3	Y	557	532 0		87
							613 9							
08		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	400 1	4304 3	3	Y	663	678 0		72
							729 9							
09		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	357 1	3795 3	3	Y	590	586 0		76
							649 9							
*10		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	398 1	4042 3	3	Y	616	630 0		62
							678 9							
11		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-				Y	NO RPT			62

STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #: 4H		RRCID -> 272404			COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906			
06		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	410 1	3869 3	3	Y	490	484 0		47
							4 4	539 9						
07		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	362 1	3374 3	3	Y	451	434 0		64
							496 9							
08		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	345 1	3719 3	3	Y	519	533 0		50
							571 9							
09		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	313 1	3320 3	3	Y	470	466 0		54
							517 9							
*10		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	329 1	3344 3	3	Y	354	378 0		30
							389 9							
11		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-				Y	NO RPT			30

STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #: 5H		RRCID -> 272405			COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889			
06		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	425 1	4013 3	3	Y	617	614 0		60
							4 4	679 9						
07		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	467 1	4355 3	3	Y	617	590 0		87
							679 9							
08		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	359 1	3863 3	3	Y	511	549 0		49
							562 9							
09		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	360 1	3834 3	3	Y	516	508 0		57
							1 4	568 9						
10		4154 X	4130	-0-	-24	-0-	324 1	3291 3	3	Y	468	487 0		38
							515 9							
11		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-				Y	NO RPT			38

STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #: 6H		RRCID -> 272406			COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695			
06		4920 X	4841	-0-	-79	-0-	419 1	3960 3	3	Y	416	428 0		43
							4 4	458 9						
07		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	419 1	3904 3	3	Y	484	457 0		70
							532 9							
08		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	378 1	4063 3	3	Y	457	481 0		46
							503 9							
09		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	364 1	3873 3	3	Y	448	442 0		52
							493 9							
*10		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	379 1	3852 3	3	Y	462	473 0		41
							508 9							
11		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-				Y	NO RPT			41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #: 7H		RRCID -> 272407			COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890	
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

06		4478 X	4478	-0-	-0-	373 1	3516 3	Y	533	530	0	55
						3 4	586 9					
07		4656 X	4656	-0-	-0-	396 1	3688 3	Y	520	498	0	77
						572 9						
08		4247 X	4075	-0-	-172	297 1	3197 3	Y	528	551	0	54
						581 9						
09		4670 X	4670	-0-	-0-	337 1	3586 3	Y	679	652	0	81
						747 9						
*10		4298 X	4298	-0-	-0-	338 1	3432 3	Y	480	514	0	47
						528 9						
11		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-		Y	NO RPT			47

DIAMOND H STATE			WELL #: 21H		RRCID -> 272460			COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723	

06		3300 X	1709	-0-	-1591	105 1	1357 3	Y	217	216	0	2
						8 4	239 9				5 1	
07		2516 X	2516	-0-	-0-	143 1	1830 3	Y	492	490	0	4
						2 4	541 9					
08		2387 X	1450	-0-	-937	85 1	1134 3	Y	210	207	0	7
						231 9						
09		2310 X	1794	-0-	-516	100 1	1458 3	Y	214	217	0	4
						1 4	235 9					
10		2387 X	2309	-0-	-78	137 1	1960 3	Y	188	191	0	1
						5 4	207 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1

DIAMOND H STATE			WELL #: 22H		RRCID -> 272467			COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609	

06		3930 X	2931	-0-	-999	197 1	2540 3	Y	164	162	0	6
						14 4	180 9				2 1	
07		2976 X	2873	-0-	-103	182 1	2320 3	Y	335	333	0	8
						2 4	369 9					
08		2976 X	2862	-0-	-114	182 1	2441 3	Y	217	213	0	12
						239 9						
09		2880 X	2715	-0-	-165	162 1	2345 3	Y	188	190	0	10
						1 4	207 9					
10		2976 X	1963	-0-	-1013	120 1	1715 3	Y	113	115	0	8
						4 4	124 9					
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-		Y	NO RPT			8

WORTHY RANCH			WELL #: 44H		RRCID -> 272471			COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638	

06		41640 X	36010	-0-	-5630	1569 1	33725 3	Y	650	607	1	70
						1 4	715 9					
07		38066 X	38066	-0-	-0-	1674 1	35639 3	Y	684	701	1	53
						1 4	752 9					
08		40517 X	38458	-0-	-2059	1652 1	36078 3	Y	619	631	1	41
						47 4	681 9					
09		38310 X	36155	-0-	-2155	1534 1	33986 3	Y	576	553	1	64
						1 4	634 9					
10		38688 X	36645	-0-	-2043	1553 1	34408 3	Y	614	617	1	61
						9 4	675 9					
11		36840 X	NO RPT	-0-	-36840	-0-		Y	NO RPT			61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #: 4H		RRCID -> 272477			COMPL. DATE 12/06/2013			TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990			
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

06		3150 X	2456	-0-	-694	-0-	200 1	1924 3	Y		267	267 0		38
							38 4	294 9						
07		2914 X	2417	-0-	-497	-0-	208 1	1924 3	Y		259	263 0		34
							285 9							
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 34H		RRCID -> 272528			COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178			
06		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	374 1	4222 3	Y		736	745 0		29
							810 9							
07		4743 X	4595	-0-	-148	-0-	248 1	3711 3	Y		578	564 0	15 1	28
							636 9							
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	NO RPT	-0-	-4590	-0-				Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 36H		RRCID -> 272529			COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125			
06		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	524 1	5919 3	Y		855	866 0		38
							1 4	941 9						
07		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	395 1	5929 3	Y		1120	1094 0	23 1	41
							1 4	1232 9						
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		5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-				Y	NO RPT			34

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 37H		RRCID -> 272531			COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971			
06		3810 X	3439	-0-	-371	-0-	234 1	2642 3	Y		512	520 0		33
							563 9							
07		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	191 1	2862 3	Y		435	425 0	15 1	28
							479 9							
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	NO RPT	-0-	-3060	-0-				Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 38H		RRCID -> 272533		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
06		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	393	1	4429	3	Y	905	915 0	34
							996	9						
07		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	311	1	4664	3	Y	940	918 0	36
							1034	9				20 1		
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		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT		30

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 35H		RRCID -> 272540		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058				
06		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	370	1	4175	3	Y	816	826 0	34
							898	9						
07		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	269	1	4027	3	Y	768	750 0	33
							845	9				19 1		
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		4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT		27

STANLEY RANCH			WELL #: 62H		RRCID -> 272567		COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608				
06		15360 X	1407	-0-	-13953	-0-	62	1	1317	3	Y	25	32 1	151
							28	9						
07		3565 X	397	-0-	-3168	-0-	18	1	372	3	Y	6	9 1	148
							7	9						
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		1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT		193

STANLEY RANCH			WELL #: 61H		RRCID -> 272569		COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899				
06		10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	456	1	9744	3	Y	265	266 1	176
							292	9						
07		9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	432	1	9078	3	Y	190	213 1	153
							209	9						
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		9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT		141

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		6090 X	5906	-0-	-184	-0-	547	1	4864	3	Y	414	413 0	57
							40	4	455	9				
07		6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	615	1	5410	3	Y	420	417 0	60
							5	4	462	9				
08		6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	639	1	5466	3	Y	350	362 0	48
							16	4	385	9				
09		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	601	1	5158	3	Y	405	397 0	56
							14	4	446	9				
*10		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	558	1	5203	3	Y	375	369 0	62
							13	4	413	9				
11		5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT		62

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436														
06		2970 X	2000	-0-	-970	-0-	131	1	1675	3	Y	168	166 0 3 1	7
							9	4	185	9				
07		2759 X	2215	-0-	-544	-0-	132	1	1687	3	Y	358	356 0	9
							2	4	394	9				
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	248	9				
*10		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	151	1	2172	3	Y	223	225 0	9
							6	4	245	9				
11		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT		9

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638														
06		5010 X	4504	-0-	-506	-0-	525	1	3363	3	Y	558	565 1	92
							2	4	614	9				
07		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	549	1	3502	3	Y	620	572 1	140
							682	9						
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		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT		62

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337														
06		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	439	1	4964	3	Y	966	978 0	43
							1	4	1063	9				
07		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	343	1	5149	3	Y	930	908 0 21 1	44
							1023	9						
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		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT		38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHY RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 272800		COMPL. DATE 06/18/2014			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	472 1	9684 3	Y	311	291 1		42
							9 4	342 9					
07		10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	485 1	9597 3	Y	261	273 1		30
							1 4	287 9					
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	NO RPT	-0-	-10500	-0-			Y	NO RPT			45

WORTHY RANCH			WELL #: 42H		RRCID -> 272802		COMPL. DATE 06/18/2014			TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934			

06		11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	499 1	10247 3	Y	327	304 1		41
							10 4	360 9					
07		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	347 1	6860 3	Y	207	225 1		23
							1 4	228 9					
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		9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-			Y	NO RPT			57

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 33H		RRCID -> 272803		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617			

06		4500 X	3552	-0-	-948	-0-	249 1	2804 3	Y	454	461 0		26
							499 9						
07		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	211 1	3158 3	Y	557	544 0	14 1	25
							613 9						
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		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y	NO RPT			22

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 272808		COMPL. DATE 01/30/2014			TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836			

06		2910 X	2476	-0-	-434	-0-	215 1	1905 3	Y	310	309 0		28
							15 4	341 9					
07		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	224 1	1972 3	Y	341	337 0		32
							2 4	375 9					
08		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	216 1	1843 3	Y	336	342 0		26
							5 4	370 9					
09		2250 N	2182	-0-	-68	-0-	201 1	1724 3	Y	229	231 0		24
							5 4	252 9					
*10		3100 N	3226	-0-	126	126	253 1	2358 3	Y	554	524 0		54
							6 4	609 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	126			Y	NO RPT			54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
WORTHY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
06		8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	365	1	7491	3	Y	294	276	1	40
							7	4	323	9					
07		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	288	1	5712	3	Y	235	247	1	28
							1	4	259	9					
08		7254 X	5472	-0-	-1782	-0-	242	1	4978	3	Y	227	234	1	21
							2	4	250	9					
09		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	334	1	7085	3	Y	318	300	1	39
							1	4	350	9					
*10		8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	344	1	7311	3	Y	370	365	1	44
							1	4	407	9					
11		7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT			44

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311															
06		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	205	1	1819	3	Y	239	238	0	22
							15	4	263	9					
07		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	203	1	1789	3	Y	207	207	0	22
							2	4	228	9					
08		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	230	1	1970	3	Y	227	231	0	18
							6	4	250	9					
09		2250 N	1808	-0-	-442	-0-	163	1	1396	3	Y	223	221	0	20
							4	4	245	9					
*10		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	212	1	1980	3	Y	148	148	0	20
							5	4	163	9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376															
06		3480 X	3355	-0-	-125	-0-	288	1	2556	3	Y	445	442	0	49
							21	4	490	9					
07		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	312	1	2739	3	Y	374	376	0	47
							2	4	411	9					
08		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	342	1	2926	3	Y	433	438	0	42
							9	4	476	9					
09		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	387	1	3322	3	Y	502	493	0	51
							9	4	552	9					
*10		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	342	1	3182	3	Y	454	448	0	57
							8	4	499	9					
11		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			57

WORTHY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962															
06		27420 X	24160	-0-	-3260	-0-	1059	1	22743	3	Y	325	303	1	36
							358	9							
07		26532 X	26532	-0-	-0-	-0-	1171	1	24931	3	Y	390	395	1	31
							1	4	429	9					
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	NO RPT	-0-	-25680	-0-					Y	NO RPT			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272814		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147			
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	
06	1350 X	1232	-0-	-118	-0-	98 1 7 4	865 3 262 9	Y	238	239 0	24
07	1860 X	1219	-0-	-641	-0-	95 1 1 4	836 3 287 9	Y	261	259 0	26
08	1860 X	1232	-0-	-628	-0-	100 1 3 4	858 3 271 9	Y	246	251 0	21
09	1230 N	1108	-0-	-122	-0-	93 1 2 4	795 3 218 9	Y	198	198 0	21
10	1209 N	965	-0-	-244	-0-	70 1 2 4	652 3 241 9	Y	219	213 0	27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27

WORTHY RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 272815		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409			
06	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	645 1 525 9	13793 3	Y	477	434 1	82
07	13894 X	13894	-0-	-0-	-0-	605 1 491 9	12798 3	Y	446	473 1	55
08	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	650 1 1 4	13674 3 482 9	Y	438	447 1	46
09	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	627 1 499 9	13350 3	Y	454	444 1	56
10	14260 X	13992	-0-	-268	-0-	617 1 1 4	12857 3 517 9	Y	470	488 1	38
11	13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-			Y	NO RPT		38

STANLEY RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 272819		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231			
06	26990 X	26990	-0-	-0-	-0-	1230 1 543 9	25217 3	Y	494	507 1	312
07	23994 X	15606	-0-	-8388	-0-	726 1 6 4	14536 3 338 9	Y	307	339 1	280
08	23994 X	22181	-0-	-1813	-0-	1036 1 392 9	20753 3	Y	356	349 1	287
09	27384 X	27384	-0-	-0-	-0-	1290 1 479 9	25615 3	Y	435	435 1	287
*10	26631 X	26631	-0-	-0-	-0-	1235 1 526 9	24870 3	Y	478	478 1	287
11	23220 X	NO RPT	-0-	-23220	-0-			Y	NO RPT		287

STANLEY RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 272820		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045			
06	11400 X	10695	-0-	-705	-0-	489 1 173 9	10033 3	Y	157	189 1	277
07	21359 X	18010	-0-	-3349	-0-	841 1 7 4	16824 3 338 9	Y	307	295 1	289
08	25314 X	25314	-0-	-0-	-0-	1182 1 471 9	23661 3	Y	428	404 1	313
09	23499 X	23499	-0-	-0-	-0-	1106 1 437 9	21956 3	Y	397	410 1	300
*10	22551 X	22551	-0-	-0-	-0-	1042 1 518 9	20991 3	Y	471	469 1	302
11	17430 X	NO RPT	-0-	-17430	-0-			Y	NO RPT		302

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	99 1	881 3	293 9	Y	266	264 0	26
						7 4	293 9					
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	102 1	904 3	272 9	Y	247	246 0	27
						1 4	272 9					
08	1395 X	1307	-0-	-88	-0-	112 1	964 3	228 9	Y	207	214 0	20
						3 4	228 9					
09	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	134 1	1146 3	266 9	Y	242	238 0	24
						3 4	266 9					
10	1395 X	1142	-0-	-253	-0-	93 1	864 3	183 9	Y	166	167 0	23
						2 4	183 9					
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-				Y	NO RPT		23

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492												
06	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	401 1	3563 3	367 9	Y	334	332 0	30
						29 4	367 9					
07	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	394 1	3461 3	318 9	Y	289	290 0	29
						3 4	318 9					
08	4092 X	3970	-0-	-122	-0-	375 1	3209 3	377 9	Y	343	346 0	26
						9 4	377 9					
09	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	380 1	3261 3	347 9	Y	315	312 0	29
						9 4	347 9					
10	4092 X	3531	-0-	-561	-0-	312 1	2901 3	311 9	Y	283	279 0	33
						7 4	311 9					
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-				Y	NO RPT		33

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710												
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	295 1	2613 3	308 9	Y	280	277 0	25
						21 4	308 9					
07	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	304 1	2668 3	284 9	Y	258	257 0	26
						2 4	284 9					
08	3317 X	3086	-0-	-231	-0-	300 1	2562 3	217 9	Y	197	205 0	18
						7 4	217 9					
09	3240 X	3104	-0-	-136	-0-	299 1	2566 3	232 9	Y	211	208 0	21
						7 4	232 9					
10	3348 X	2713	-0-	-635	-0-	242 1	2250 3	216 9	Y	196	193 0	24
						5 4	216 9					
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-				Y	NO RPT		24

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962												
06	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	208 1	1850 3	158 9	Y	144	145 0	20
						15 4	158 9					
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	189 1	1655 3	232 9	Y	211	207 0	24
						1 4	232 9					
08	1953 N	1411	-0-	-542	-0-	132 1	1123 3	153 9	Y	139	146 0	17
						3 4	153 9					
09	1890 N	1501	-0-	-389	-0-	141 1	1202 3	155 9	Y	141	139 0	19
						3 4	155 9					
*10	3100 N	4236	-0-	1136	1136	374 1	3478 3	376 9	Y	342	324 0	37
						8 4	376 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1136				Y	NO RPT		37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
WORTHY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14228 X	14228	-0-	-0-	-0-	636	1	13063	3	Y	470	441	1			62
						12	4	517	9							
07	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	630	1	12485	3	Y	401	419	1			44
						2	4	441	9							
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	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581																

06	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	267	1	2558	3	Y	163	162	0			18
						50	4	179	9							
07	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	273	1	2537	3	Y	164	163	0			19
						1	4	180	9							
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	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					18

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476																

06	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	223	1	2139	3	Y	164	168	0			28
						42	4	180	9							
07	3162 X	2536	-0-	-626	-0-	226	1	2103	3	Y	187	187	0			28
						1	4	206	9							
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	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					18

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622																

06	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	512	1	3278	3	Y	552	562	1			97
						2	4	607	9							
07	4216 X	4119	-0-	-97	-0-	477	1	3040	3	Y	547	514	1			130
						602	9									
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	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 40H		RRCID -> 272859		COMPL. DATE 03/03/2014			TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803		
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
06	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	310 1 38 4	4564 3 718 9	Y	653	648 0	30
07	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	327 1 752 9	4771 3	Y	690	668 0 14 1	38
08	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	386 1 778 9	4773 3	Y	707	707 0	38
09	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	307 1 7 4	4392 3 716 9	Y	651	658 0	31
*10	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	290 1 769 9	4312 3	Y	699	695 0	35
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y	NO RPT		35

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 41H		RRCID -> 272860		COMPL. DATE 03/02/2014			TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615		
06	4980 X	4281	-0-	-699	-0-	246 1 30 4	3612 3 393 9	Y	357	357 0	43
07	5301 X	4032	-0-	-1269	-0-	231 1 429 9	3372 3	Y	390	377 0 14 1	42
08	4309 X	3349	-0-	-960	-0-	220 1 403 9	2726 3	Y	366	367 0	41
09	4290 X	3098	-0-	-1192	-0-	175 1 4 4	2508 3 411 9	Y	374	380 0	35
10	4433 X	3176	-0-	-1257	-0-	174 1 415 9	2587 3	Y	377	374 0	38
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			Y	NO RPT		38

WORTHEY RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 272862		COMPL. DATE 07/16/2014			TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098		
06	17580 X	15450	-0-	-2130	-0-	670 1 459 9	14321 3	Y	417	384 1	72
07	18555 X	18555	-0-	-0-	-0-	812 1 1 4	17189 3 553 9	Y	503	516 1	59
08	19468 X	16991	-0-	-2477	-0-	748 1 1 4	15745 3 497 9	Y	452	463 1	48
09	18120 X	12734	-0-	-5386	-0-	553 1 392 9	11789 3	Y	356	358 1	46
10	18569 X	12884	-0-	-5685	-0-	574 1 1 4	11964 3 345 9	Y	314	333 1	27
11	17970 X	NO RPT	-0-	-17970	-0-			Y	NO RPT		27

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 42H		RRCID -> 272867		COMPL. DATE 03/01/2014			TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616		
06	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	396 1 48 4	5820 3 616 9	Y	560	557 0	40
07	7750 X	6876	-0-	-874	-0-	402 1 612 9	5862 3	Y	556	538 0 16 1	42
08	7750 X	6308	-0-	-1442	-0-	428 1 586 9	5294 3	Y	533	534 0	41
09	7500 X	5243	-0-	-2257	-0-	304 1 7 4	4353 3 579 9	Y	526	534 0	33
10	7750 X	5243	-0-	-2507	-0-	288 1 666 9	4289 3	Y	605	601 0	37
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-			Y	NO RPT		37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 43H		RRCID -> 272868		COMPL. DATE 02/28/2014			TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671			
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
06	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	490 1	7208 3	Y	580	577 0		48
						60 4	638 9					
07	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	422 1	6156 3	Y	481	466 0	17 1	46
						529 9						
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	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			Y	NO RPT			41

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 44H		RRCID -> 272869		COMPL. DATE 02/28/2014			TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884			
06	3180 X	2067	-0-	-1113	-0-	112 1	1635 3	Y	279	280 0		42
						13 4	307 9					
07	3007 X	2942	-0-	-65	-0-	166 1	2425 3	Y	319	309 0	13 1	39
						351 9						
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	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT			34

WORTHEY RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 272871		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801			
06	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	691 1	14191 3	Y	458	432 1		56
						13 4	504 9					
07	14904 X	14904	-0-	-0-	-0-	693 1	13715 3	Y	449	461 1		44
						2 4	494 9					
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	NO RPT	-0-	-13020	-0-			Y	NO RPT			45

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 29H		RRCID -> 272873		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261			
06	4050 X	3861	-0-	-189	-0-	261 1	2939 3	Y	601	609 0		28
						661 9						
07	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	196 1	2936 3	Y	591	577 0	14 1	28
						650 9						
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	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
STANLEY RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 272874		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
06	13231 X	13231	-0-	-0-	-0-	598 1	12300 3	Y	301	288 1		174
						2 4	331 9					
07	12493 X	12172	-0-	-321	-0-	576 1	11265 3	Y	298	326 1		146
						3 4	328 9					
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	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-			Y	NO RPT			130

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 45H		RRCID -> 272877		COMPL. DATE 03/08/2014			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723			
06	4980 X	4915	-0-	-65	-0-	277 1	4083 3	Y	474	472 0		33
						34 4	521 9					
07	4836 X	4380	-0-	-456	-0-	250 1	3653 3	Y	434	420 0	13 1	34
						477 9						
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	NO RPT	-0-	-4680	-0-			Y	NO RPT			31

WORTHY RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 272878		COMPL. DATE 07/16/2014			TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215			
06	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	644 1	13802 3	Y	497	452 1		83
						1 4	547 9					
07	14086 X	14086	-0-	-0-	-0-	614 1	12987 3	Y	441	472 1		52
						485 9						
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	NO RPT	-0-	-13380	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 46H		RRCID -> 272879		COMPL. DATE 03/08/2014			TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847			
06	3540 X	2202	-0-	-1338	-0-	121 1	1781 3	Y	259	258 0		22
						15 4	285 9					
07	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	155 1	2262 3	Y	336	325 0	10 1	23
						370 9						
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	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3660 X	3503	-0-	-157	-0-	231 1	2603 3	Y	608	615 0		25
							669 9						
07		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	173 1	2592 3	Y	572	559 0	13 1	25
							629 9						
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		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			Y	NO RPT			22

WORTHY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333													

06		10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	483 1	9907 3	Y	284	267 1		33
							9 4	312 9					
07		11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	521 1	10308 3	Y	341	342 1		32
							1 4	375 9					
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		9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-			Y	NO RPT			41

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360													

06		16080 X	13010	-0-	-3070	-0-	569 1	12169 3	Y	247	302 1		302
							272 9						
07		15314 X	10970	-0-	-4344	-0-	490 1	10291 3	Y	172	203 1		271
							189 9						
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		13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-			Y	NO RPT			249

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218													

06		12630 X	12610	-0-	-20	-0-	549 1	11722 3	Y	308	323 1		387
							339 9						
07		12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	557 1	11689 3	Y	255	280 1		362
							281 9						
08		12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	536 1	11277 3	Y	289	284 1		367
							318 9						
09		12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	529 1	11232 3	Y	332	335 1		364
							365 9						
*10		11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	522 1	11077 3	Y	318	325 1		357
							350 9						
11		10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-			Y	NO RPT			357

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
STANLEY RANCH		WELL #: 49H		RRCID -> 272895		COMPL. DATE 05/09/2014				TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	17902 X	17902	-0-	-0-	-0-	778	1	16631	3	Y	448	461	1	477
						493	9							
07	17732 X	16997	-0-	-735	-0-	754	1	15856	3	Y	351	388	1	440
						410	4	386	9					
08	17732 X	16671	-0-	-1061	-0-	738	1	15520	3	Y	375	371	1	444
						413	9							
09	17160 X	10540	-0-	-6620	-0-	461	1	9779	3	Y	273	294	1	423
						300	9							
10	17732 X	17261	-0-	-471	-0-	751	1	15933	3	Y	524	509	1	438
						1	4	576	9					
11	17160 X	NO RPT	-0-	-17160	-0-					Y	NO RPT			438
STANLEY RANCH		WELL #: 52H		RRCID -> 272897		COMPL. DATE 05/09/2014				TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000				
06	15960 X	15960	-0-	-0-	-0-	701	1	14975	3	Y	258	280	1	173
						284	9							
07	15548 X	15548	-0-	-0-	-0-	696	1	14622	3	Y	209	232	1	150
						230	9							
08	22289 X	8507	-0-	-13782	-0-	380	1	7984	3	Y	130	140	1	140
						143	9							
09	21570 X	12284	-0-	-9286	-0-	542	1	11505	3	Y	215	212	1	143
						237	9							
10	17329 X	6968	-0-	-10361	-0-	308	1	6536	3	Y	113	126	1	130
						124	9							
11	15960 X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT			130
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 32H		RRCID -> 272898		COMPL. DATE 01/14/2014				TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157				
06	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	361	1	4072	3	Y	526	534	0	30
						579	9							
07	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	262	1	3921	3	Y	523	511	0	28
						575	9					14	1	
08	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	310	1	4279	3	Y	606	606	0	28
						667	9							
09	4230 X	3555	-0-	-675	-0-	175	1	2809	3	Y	519	521	0	26
						571	9							
10	4371 X	3997	-0-	-374	-0-	198	1	3099	3	Y	636	637	0	25
						700	9							
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT			25
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 31H		RRCID -> 272911		COMPL. DATE 01/14/2014				TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150				
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	252	1	2845	3	Y	444	450	0	19
						488	9							
07	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	201	1	3011	3	Y	482	471	0	19
						530	9					11	1	
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	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		30H	RRCID ->	272912	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	8169 - 14136
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		3660 X	3611	-0-	-49	-0-	245 1	2763 3	Y	548	556 0		27
							603 9						
07		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	194 1	2915 3	Y	491	479 0	13 1	26
							540 9						
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		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		47H	RRCID ->	272916	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8148 - 13090

06		5340 X	4318	-0-	-1022	-0-	238 1	3502 3	Y	499	496 0		38
							29 4						
07		4805 X	4364	-0-	-441	-0-	244 1	3560 3	Y	509	492 0	15 1	40
							560 9						
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						
10		4805 X	4378	-0-	-427	-0-	236 1	3512 3	Y	573	569 0		37
							630 9						
11		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			Y	NO RPT			37

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		48H	RRCID ->	272918	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8268 - 13178

06		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	297 1	4371 3	Y	425	422 0		31
							36 4						
07		5425 X	5123	-0-	-302	-0-	300 1	4383 3	Y	400	388 0	12 1	31
							440 9						
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						
*10		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	403 1	6024 3	Y	391	388 0		29
							1 4						
11		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		49H	RRCID ->	272920	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	8659 - 12878

06		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	71 1	2975 3	Y	404	398 0	17 1	10
							4 4						
07		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	75 1	2939 3	Y	351	353 0		8
							5 4						
08		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	110 1	4025 3	Y	361	360 0		9
							8 4						
09		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	146 1	4670 3	Y	414	417 0		6
							10 4						
*10		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	134 1	4198 3	Y	515	512 0		9
							7 4						
11		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		50H	RRCID ->	272926	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8155	- 12298	
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

06		3690 X	3092	-0-	-598	-0-	71 1	2974 3	Y	39	40 0	7 1		7
							4 4	43 9						
07		3937 X	1967	-0-	-1970	-0-	47 1	1888 3	Y	25	26 0			6
							4 4	28 9						
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	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		51H	RRCID ->	272987	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8036	- 12322	

06		2520 X	1922	-0-	-598	-0-	38 1	1601 3	Y	255	251 0	13 1		13
							2 4	281 9						
07		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	27 1	1078 3	Y	56	59 0			10
							2 4	62 9						
08		2015 N	657	-0-	-1358	-0-	17 1	617 3	Y	20	21 0			9
							1 4	22 9						
09		1920 N	597	-0-	-1323	-0-	18 1	557 3	Y	19	21 0			7
							1 4	21 9						
*10		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	73 1	2255 3	Y	3	3 0			7
							3 4	3 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				7

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		52H	RRCID ->	272990	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8217	- 12789	

06		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	51 1	2121 3	Y	150	148 0	7 1		6
							3 4	165 9						
07		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	52 1	2041 3	Y	206	206 0			6
							4 4	227 9						
08		3100 N	3949	-0-	849	849	94 1	3429 3	Y	381	377 0			10
							7 4	419 9						
09		3000 N	4037	-0-	1037	1886	102 1	3245 3	Y	621	621 0			10
							7 4	683 9						
*10		3100 N	2700	-0-	-400	1486	77 1	2421 3	Y	180	183 0			7
							4 4	198 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1486			Y	NO RPT				7

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	273002	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7895	PERF.	8277	- 12972	

06		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	301 1	4336 3	Y	910	906 0			55
							4 4	1001 9						
07		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	256 1	4076 3	Y	971	966 0			60
							2 4	1068 9						
08		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	250 1	4334 3	Y	923	920 0			63
							1 4	1015 9						
09		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	275 1	4199 3	Y	926	926 0			63
							1 4	1019 9						
*10		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	387 1	4277 3	Y	879	896 0			46
							1 4	967 9						
11		4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-			Y	NO RPT				46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH			WELL #: 53H		RRCID -> 273003		COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538		
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
06	13560 X	13374	-0-	-186	-0-	578 1	12347 3	Y	408	429 1		230
						449 9						
07	12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	570 1	11956 3	Y	324	358 1		196
						356 9						
08	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	577 1	12144 3	Y	370	363 1		203
						407 9						
09	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	541 1	11494 3	Y	310	326 1		187
						341 9						
*10	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	562 1	11915 3	Y	297	306 1		178
						327 9						
11	12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-			Y	NO RPT			178

STUMBERG RANCH			WELL #: 43H		RRCID -> 273025		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083		
06	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	861 1	7633 3	Y	1328	1332 0		88
						1 4	1461 9					
07	7192 X	4830	-0-	-2362	-0-	450 1	3607 3	Y	703	705 0		86
						773 9						
08	7192 X	5064	-0-	-2128	-0-	456 1	3715 3	Y	812	823 0		75
						893 9						
09	7470 X	4866	-0-	-2604	-0-	411 1	3586 3	Y	790	809 0		56
						869 9						
10	7719 X	4920	-0-	-2799	-0-	470 1	3454 3	Y	905	883 0		78
						996 9						
11	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-			Y	NO RPT			78

WORTHY RANCH			WELL #: 39H		RRCID -> 273029		COMPL. DATE 06/06/2014			TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745		
06	28105 X	4546	-0-	-23559	-0-	199 1	4099 3	Y	222	208 1		26
						4 4	244 9					
07	4743 X	3685	-0-	-1058	-0-	170 1	3357 3	Y	144	157 1		13
						158 9						
08	4774 X	3522	-0-	-1252	-0-	155 1	3175 3	Y	174	175 1		12
						1 4	191 9					
09	4620 X	3932	-0-	-688	-0-	168 1	3546 3	Y	198	188 1		22
						218 9						
10	4774 X	4037	-0-	-737	-0-	169 1	3612 3	Y	232	229 1		25
						1 4	255 9					
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			Y	NO RPT			25

STANLEY RANCH			WELL #: 60H		RRCID -> 273037		COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306		
06	11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	510 1	10897 3	Y	290	294 1		201
						319 9						
07	11842 X	11052	-0-	-790	-0-	489 1	10267 3	Y	269	287 1		183
						296 9						
08	11842 X	10732	-0-	-1110	-0-	474 1	9970 3	Y	262	261 1		184
						288 9						
09	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	523 1	11109 3	Y	277	283 1		178
						305 9						
10	11842 X	7977	-0-	-3865	-0-	344 1	7302 3	Y	301	304 1		175
						331 9						
11	11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-			Y	NO RPT			175

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		53H	RRCID -> 273040			COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964		
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		
06	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	101 1	4182 3	Y	313	310 0	14 1	10		
						5 4	344 9							
07	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	91 1	3614 3	Y	506	505 0		11		
						7 4	557 9							
08	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	99 1	3630 3	Y	365	365 0		11		
						7 4	402 9							
09	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	104 1	3329 3	Y	332	335 0		8		
						7 4	365 9							
*10	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	102 1	3179 3	Y	382	380 0		10		
						5 4	420 9							
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT			10		

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #:		3H	RRCID -> 273041			COMPL. DATE 03/25/2014			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166		
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	244 1	1467 3	Y	152	152 0		17		
						167 9								
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	194 1	1085 3	Y	121	124 0		14		
						133 9								
08	1767 N	1655	-0-	-112	-0-	237 1	1271 3	Y	134	130 0		18		
						147 9								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		56H	RRCID -> 273042			COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862		
06	3540 X	3503	-0-	-37	-0-	80 1	3321 3	Y	89	88 0	8 1	10		
						4 4	98 9							
07	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	84 1	3301 3	Y	111	112 0		9		
						6 4	122 9							
08	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	80 1	2937 3	Y	209	207 0		11		
						6 4	230 9							
09	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	91 1	2902 3	Y	203	204 0		10		
						6 4	223 9							
10	2883 X	2820	-0-	-63	-0-	79 1	2480 3	Y	234	233 0		11		
						4 4	257 9							
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			11		

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		54H	RRCID -> 273047			COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608		
06	2790 X	2145	-0-	-645	-0-	46 1	1900 3	Y	179	175 0	5 1	5		
						2 4	197 9							
07	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	45 1	1775 3	Y	128	129 0		4		
						3 4	141 9							
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-	1 0		3		
09	1260 X	259	-0-	-1001	-0-	7 1	238 3	Y	12	13 0		2		
						1 4	13 9							
10	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	33 1	1047 3	Y	68	68 0		2		
						2 4	75 9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 87H		RRCID -> 273048		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 8070 - 14415						
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	
06	428 X	-0-	-0-	-428	-0-					Y	73	156	1		730	
07	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-		1	1	815	3	Y	611	435	1	906	
							1	4	672	9						
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	2405	3	Y	-0-	384	1	-0-	
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 57H		RRCID -> 273063		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 8364 - 12468						
06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-		41	1	1690	3	Y	231	227	0	9 1	9
							2	4	254	9						
07	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-		59	1	2317	3	Y	295	295	0		9
							4	4	325	9						
08	3100 N	3118	-0-	18	18		74	1	2680	3	Y	326	325	0		10
							5	4	359	9						
09	2656 N	2638	-0-	-18	-0-		72	1	2293	3	Y	244	247	0		7
							5	4	268	9						
*10	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-		73	1	2290	3	Y	247	246	0		8
							4	4	272	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				8

MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273065		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 6488		PERF.10645 - 11726						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 55H		RRCID -> 273067		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 7289		PERF. 8173 - 12550						
06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-		76	1	3190	3	Y	462	453	0	16 1	16
							4	4	508	9						
07	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-		86	1	3399	3	Y	315	318	0		13
							6	4	347	9						
08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-		90	1	3279	3	Y	356	354	0		15
							6	4	392	9						
09	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-		96	1	3044	3	Y	499	501	0		13
							6	4	549	9						
*10	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-		99	1	3100	3	Y	327	327	0		13
							5	4	360	9						
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-						Y	NO RPT				13

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 88H		RRCID -> 273144		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 7333		PERF. 8342 - 14676						
06	456 X	-0-	-0-	-456	-0-					Y	74	13	1		61	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61	1		-0-	
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.	NO RPT	-0-	-0-	5870					Y	NO RPT				39	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 89H		RRCID -> 273145		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 7313		PERF. 8459 - 14851	
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

06		35279 X	35279	-0-	-0-	-0-	58 1	35076 3	Y	73	13 1	60
							65 4	80 9				
07		36687 X	36687	-0-	-0-	-0-	57 1	36588 3	Y	-0-	60 1	-0-
							42 4					
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	NO RPT	-0-	-5970	-0-			Y	NO RPT		253

STANLEY RANCH			WELL #: 54H		RRCID -> 273166		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8887		PERF. 9340 - 13326	

06		12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	538 1	11497 3	Y	286	297 1	181
							315 9					
07		13361 X	8522	-0-	-4839	-0-	379 1	7964 3	Y	163	195 1	149
							179 9					
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	NO RPT	-0-	-12360	-0-			Y	NO RPT		144

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 273167		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 8374 - 12984	

06		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	279 1	4000 3	Y	756	754 0	40
							3 4	832 9				
07		4867 X	4437	-0-	-430	-0-	209 1	3339 3	Y	806	802 0	44
							2 4	887 9				
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		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			Y	NO RPT		36

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 4H		RRCID -> 273171		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 7907		PERF. 8260 - 13021	

06		5130 X	4314	-0-	-816	-0-	232 1	3336 3	Y	675	673 0	32
							3 4	743 9				
07		4588 X	3756	-0-	-832	-0-	179 1	2846 3	Y	664	663 0	33
							1 4	730 9				
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	NO RPT	-0-	-4320	-0-			Y	NO RPT		26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	104	1	1495	3	Y	349	348	0
						1	4	384	9				19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	0
08	3100 N	3458	-0-	358	358	165	1	2861	3	Y	393	370	0
						432	9						23
09	2974 N	2616	-0-	-358	-0-	137	1	2086	3	Y	357	358	0
						393	9						22
*10	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	164	1	1811	3	Y	339	346	0
						373	9						15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		15

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	190	1	2720	3	Y	672	672	0
						2	4	739	9				39
07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	207	1	3311	3	Y	742	738	0
						2	4	816	9				43
08	3348 X	3246	-0-	-102	-0-	143	1	2481	3	Y	565	571	0
						622	9						37
09	3240 X	3076	-0-	-164	-0-	148	1	2253	3	Y	614	611	0
						675	9						40
10	3348 X	3336	-0-	-12	-0-	227	1	2506	3	Y	547	560	0
						1	4	602	9				27
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT		27

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	613	3	Y	60	70	0
						66	9						3
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	500	3	Y	70	69	0
						77	9						4
08	744 N	523	-0-	-221	-0-	26	1	449	3	Y	44	45	0
						48	9						3
09	720 N	549	-0-	-171	-0-	33	1	510	3	Y	5	7	0
						6	9						1
10	620 N	573	-0-	-47	-0-	42	1	463	3	Y	62	60	0
						68	9						3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

06	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	585	1	4852	3	Y	816	816	0
						25	4	898	9				47
07	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	609	1	4454	3	Y	761	745	0
						837	9						63
08	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	645	1	4906	3	Y	789	790	0
						2	4	868	9				62
09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	452	1	3131	3	Y	648	660	0
						1	4	713	9				50
*10	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	473	1	3571	3	Y	712	679	0
						783	9						83
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT		83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3360 X	3190	-0-	-170	-0-	18 1	3058 3	112 3	Y	102	72 1			64
							2 4	112 9							
07		3069 X	2979	-0-	-90	-0-	26 1	2861 3	91 9	Y	83				147
							1 4	91 9							
08		4216 X	3406	-0-	-810	-0-	14 1	3280 3	110 9	Y	100	158 1			89
							2 4	110 9							
09		4080 X	2445	-0-	-1635	-0-	15 1	2353 3	76 9	Y	69	69 1			89
							1 4	76 9							
10		3503 X	2772	-0-	-731	-0-	18 1	2483 3	102 9	Y	93	76 1			106
							169 4	102 9							
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-				Y	NO RPT				106

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129															
06		2670 X	2243	-0-	-427	-0-	14 1	2205 3	23 9	Y	21	21 1			23
							1 4	23 9							
07		2666 X	2340	-0-	-326	-0-	21 1	2264 3	54 9	Y	49				72
							1 4	54 9							
08		3255 X	2607	-0-	-648	-0-	12 1	2550 3	44 9	Y	40	69 1			43
							1 4	44 9							
09		3150 X	1923	-0-	-1227	-0-	12 1	1866 3	44 9	Y	40	34 1			49
							1 4	44 9							
10		2728 X	2185	-0-	-543	-0-	15 1	1989 3	46 9	Y	42	36 1			55
							135 4	46 9							
11		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-				Y	NO RPT				55

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155															
06		2760 X	2737	-0-	-23	-0-	16 1	2626 3	94 9	Y	85	75 1			73
							1 4	94 9							
07		2945 X	2767	-0-	-178	-0-	24 1	2645 3	97 9	Y	88				161
							1 4	97 9							
08		3875 X	3181	-0-	-694	-0-	15 1	3093 3	72 9	Y	65	142 1			84
							1 4	72 9							
09		3750 X	2559	-0-	-1191	-0-	15 1	2430 3	112 9	Y	102	79 1			107
							2 4	112 9							
10		3069 X	2924	-0-	-145	-0-	20 1	2660 3	63 9	Y	57	67 1			97
							181 4	63 9							
11		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-				Y	NO RPT				97

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619															
06		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	69 1	2842 3	332 9	Y	302	297 0	12 1		8
							3 4	332 9							
07		3224 X	1443	-0-	-1781	-0-	31 1	1216 3	194 9	Y	176	177 0			7
							2 4	194 9							
08		3224 X	2267	-0-	-957	-0-	52 1	1899 3	312 9	Y	284	282 0			9
							4 4	312 9							
09		3120 X	2912	-0-	-208	-0-	82 1	2608 3	217 9	Y	197	200 0			6
							5 4	217 9							
10		3224 X	3016	-0-	-208	-0-	89 1	2767 3	156 9	Y	142	142 0			6
							4 4	156 9							
11		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-				Y	NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 59H		RRCID -> 273231		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 7796		PERF. 8344 - 12710		
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	
06	6180 X	5480	-0-	-700	-0-	114 1	4747 3	Y	557	546 0	23 1	21
						6 4	613 9					
07	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	161 1	6365 3	Y	709	710 0		20
						12 4	780 9					
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	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 60H		RRCID -> 273233		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 8772 - 12846		
06	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	111 1	4622 3	Y	576	566 0	23 1	21
						6 4	634 9					
07	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	104 1	4129 3	Y	857	857 0		21
						8 4	943 9					
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	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 85H		RRCID -> 273240		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7383		PERF. 8319 - 14661		
06	T. A.	460	-0-	460	1952	17 1	442 3	Y	-0-			143
						1 4						
07	2661 N	709	-0-	-1952	-0-	20 1	494 3	Y	177	174 0		146
						195 9						
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	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT			160

WORTHY RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 273257		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 8519		PERF. 9127 - 12341		
06	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	442 1	9078 3	Y	388	361 1		53
						8 4	427 9					
07	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	438 1	8664 3	Y	381	390 1		44
						1 4	419 9					
08	9548 X	9029	-0-	-519	-0-	403 1	8283 3	Y	309	322 1		31
						3 4	340 9					
09	9240 X	7594	-0-	-1646	-0-	331 1	7011 3	Y	228	227 1		32
						1 4	251 9					
10	9548 X	2416	-0-	-7132	-0-	104 1	2199 3	Y	103	117 1		18
						113 9						
11	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 86H		RRCID -> 273265		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909		
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	
06	31802 X	6304	-0-	-25498	-0-	228 1 20 4	5999 3 57 9	Y	52	36 0	411	
07	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	245 1 114 9	5935 3	Y	104	93 0	422	
08	7626 X	6852	-0-	-774	-0-	234 1 719 9	5899 3	Y	654	510 0	566	
09	7380 X	5983	-0-	-1397	-0-	226 1 2 4	5590 3 165 9	Y	150	153 0	563	
*10	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	278 1 1 4	6682 3 220 9	Y	200	201 0	562	
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-			Y	NO RPT		562	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 84H		RRCID -> 273300		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374		
06	3486 X	1779	-0-	-1707	-0-	44 1 4 4	1162 3 569 9	Y	517	502 0	172	
07	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	47 1 259 9	1132 3	Y	235	235 0	172	
08	1209 X	710	-0-	-499	-0-	25 1 67 9	618 3	Y	61	48 0	185	
09	1770 X	654	-0-	-1116	-0-	24 1 48 9	582 3	Y	44	45 0	184	
10	1829 X	833	-0-	-996	-0-	32 1 41 9	760 3	Y	37	37 0	184	
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-			Y	NO RPT		184	

STUMBERG RANCH			WELL #: 44H		RRCID -> 273329		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112		
06	3900 X	3430	-0-	-470	-0-	307 1 1 4	2723 3 399 9	Y	363	370 0	28	
07	4030 X	3285	-0-	-745	-0-	323 1 377 9	2585 3	Y	343	334 0	37	
08	3751 X	3115	-0-	-636	-0-	299 1 383 9	2433 3	Y	348	353 0	32	
09	3420 X	3105	-0-	-315	-0-	280 1 382 9	2443 3	Y	347	355 0	24	
10	3534 X	2688	-0-	-846	-0-	268 1 453 9	1967 3	Y	412	401 0	35	
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT		35	

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 273334		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384		
06	3000 X	2958	-0-	-42	-0-	158 1 2 4	2275 3 523 9	Y	475	476 0	28	
07	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	246 1 2 4	3926 3 821 9	Y	746	731 0	43	
08	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	162 1 552 9	2809 3	Y	502	511 0	34	
09	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	135 1 425 9	2059 3	Y	386	393 0	27	
*10	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	199 1 480 9	2192 3	Y	436	441 0	22	
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			Y	NO RPT		22	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	273345	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	8625 - 13519	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		2806 X	2806	-0-	-0-	155 1	2229 3	Y		382	380 0		20
						2 4	420 9						
07		2790 X	2555	-0-	-235	125 1	1994 3	Y		395	394 0		21
						1 4	435 9						
08		2604 X	2440	-0-	-164	111 1	1916 3	Y		375	374 0		22
						413 9							
09		2744 N	2744	-0-	-0-	139 1	2121 3	Y		440	436 0		26
						484 9							
10		2542 N	2109	-0-	-433	148 1	1633 3	Y		298	311 0		13
						328 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		9H	RRCID ->	273347	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	8715 - 13574	
06		3785 X	3785	-0-	-0-	197 1	2830 3	Y		687	688 0		34
						2 4	756 9						
07		4216 X	3308	-0-	-908	166 1	2639 3	Y		456	467 0		23
						1 4	502 9						
08		4216 X	3640	-0-	-576	172 1	2971 3	Y		452	451 0		24
						497 9							
09		4080 X	2423	-0-	-1657	122 1	1852 3	Y		408	411 0		21
						449 9							
10		4216 X	3733	-0-	-483	253 1	2797 3	Y		620	617 0		24
						1 4	682 9						
11		3780 X	NO RPT	-0-	-3780				Y	NO RPT			24

FOGMT		WELL #:		33SP	RRCID ->	273351	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6238	PERF.	6879 - 14113	
06		5400 X	4798	-0-	-602	4472 3	326 9	Y		296	320 0		36
						3 3	327 9	Y		297	289 0		44
07		5487 X	4605	-0-	-882	4278 3	319 9	Y		290	288 0	10 1	36
						3 3	360 9	Y		327	324 0		39
08		5146 X	4346	-0-	-800	4027 3	360 9	Y		312	308 0		43
						3 3	4057 3	Y		312	308 0		43
09		4980 X	4019	-0-	-961	3659 3	360 9	Y		327	324 0		39
						71 1	4057 3	Y		312	308 0		43
10		4991 X	4471	-0-	-520	343 9							
11		4800 X	NO RPT	-0-	-4800				Y	NO RPT			43

FOGMT		WELL #:		34SP	RRCID ->	273449	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6219	PERF.	6718 - 13994	
06		8152 X	8152	-0-	-0-	7585 3	567 9	Y		515	550 0		57
						3 3	539 9	Y		490	478 0		69
07		8091 X	7980	-0-	-111	7441 3	576 9	Y		461	459 0	15 1	56
						3 3	576 9	Y		524	519 0		61
08		8308 X	8012	-0-	-296	7505 3	576 9	Y		461	459 0	15 1	56
						3 3	8866 3	Y		530	522 0		69
09		8916 X	8916	-0-	-0-	8340 3	576 9	Y		524	519 0		61
						154 1	8866 3	Y		530	522 0		69
*10		9603 X	9603	-0-	-0-	583 9							
11		8160 X	NO RPT	-0-	-8160				Y	NO RPT			69

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		74H	RRCID ->	273451	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	8163 - 13661	
06		5091 X	5091	-0-	-0-	41 1	4635 3	Y		377	377 0		23
						415 9							
07		5080 X	5080	-0-	-0-	27 1	4631 3	Y		384	378 0		29
						422 9							
08		4674 X	4674	-0-	-0-	74 1	4235 3	Y		332	333 0		28
						365 9							
09		4547 X	4547	-0-	-0-	76 1	4080 3	Y		355	358 0		25
						391 9							
*10		4614 X	4614	-0-	-0-	77 1	4113 3	Y		385	380 0		30
						424 9							
11		4320 X	NO RPT	-0-	-4320				Y	NO RPT			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 55H		RRCID -> 273457		COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	114	3806	3	Y	551	538 0	13 1
						6	606	9				11
07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	109	3455	3	Y	496	477 0	21 1
						8	546	9				9
08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	118	3499	3	Y	501	503 0	
						2	551	9				7
09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	123	3143	3	Y	492	491 0	
						8	541	9				8
*10	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	117	3461	3	Y	528	529 0	
						5	581	9				7
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-				Y	NO RPT		7

STANLEY RANCH		WELL #: 55H		RRCID -> 273469		COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416			
06	11940 X	11242	-0-	-698	-0-	490	10465	3	Y	261	275 1	181
						287						
07	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	519	10889	3	Y	263	279 1	165
						289						
08	11253 X	10929	-0-	-324	-0-	482	10140	3	Y	279	275 1	169
						307						
09	10890 X	10723	-0-	-167	-0-	470	9978	3	Y	250	261 1	158
						275						
10	11253 X	10876	-0-	-377	-0-	478	10134	3	Y	240	247 1	151
						264						
11	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-				Y	NO RPT		151

STANLEY RANCH		WELL #: 56H		RRCID -> 273470		COMPL. DATE 04/29/2014			TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023			
06	14670 X	14446	-0-	-224	-0-	633	13528	3	Y	259	276 1	257
						285						
07	14508 X	4290	-0-	-10218	-0-	192	4028	3	Y	64	103 1	218
						70						
08	17647 X	17647	-0-	-0-	-0-	786	16536	3	Y	295	268 1	245
						325						
09	14040 X	11848	-0-	-2192	-0-	522	11088	3	Y	216	230 1	231
						238						
10	14508 X	12278	-0-	-2230	-0-	549	11640	3	Y	81	99 1	213
						89						
11	14040 X	NO RPT	-0-	-14040	-0-				Y	NO RPT		213

STANLEY RANCH		WELL #: 57H		RRCID -> 273472		COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901			
06	11520 X	10881	-0-	-639	-0-	474	10140	3	Y	243	256 1	164
						267						
07	10323 X	9223	-0-	-1100	-0-	410	8603	3	Y	191	213 1	142
						210						
08	10323 X	9619	-0-	-704	-0-	425	8950	3	Y	222	217 1	147
						244						
09	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	464	9839	3	Y	212	219 1	140
						233						
*10	10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	474	10057	3	Y	225	228 1	137
						248						
11	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-				Y	NO RPT		137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967														
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

06		22560 X	20265	-0-	-2295	-0-	889 1	19019 3	356 9	Y	324	345 1		252
							1 4	356 9						
07		22165 X	19089	-0-	-3076	-0-	852 1	17905 3	331 9	Y	301	324 1		229
							1 4	331 9						
08		22165 X	19198	-0-	-2967	-0-	854 1	17987 3	356 9	Y	324	319 1		234
							1 4	356 9						
09		21450 X	18023	-0-	-3427	-0-	794 1	16883 3	345 9	Y	314	324 1		224
							1 4	345 9						
10		21886 X	17846	-0-	-4040	-0-	784 1	16644 3	417 9	Y	379	381 1		222
							1 4	417 9						
11		20280 X	NO RPT	-0-	-20280	-0-				Y	NO RPT			222

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651														

06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	11 1	378 3	32 9	Y	29	28 0	1 1	2
							1 4	32 9						
07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	18 1	548 3	70 9	Y	64	62 0	3 1	1
							1 4	70 9						
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	20 1	588 3	64 9	Y	58	59 0		-0-
							64 9							
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	18 1	449 3	52 9	Y	47	47 0		-0-
							1 4	52 9						
*10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	14 1	417 3	63 9	Y	57	57 0		-0-
							1 4	63 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528														

06		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	133 1	1912 3	552 9	Y	502	503 0		26
							2 4	552 9						
07		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	121 1	1926 3	485 9	Y	441	443 0		24
							1 4	485 9						
08		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	113 1	1957 3	661 9	Y	601	590 0		35
							661 9							
09		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	119 1	1809 3	582 9	Y	529	533 0		31
							119 1	1809 3	582 9					
*10		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	143 1	1577 3	571 9	Y	519	528 0		22
							143 1	1577 3	571 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303														

06		3120 X	2986	-0-	-134	-0-	156 1	2241 3	587 9	Y	534	537 0		26
							2 4	587 9						
07		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	141 1	2249 3	689 9	Y	626	621 0		31
							1 4	689 9						
08		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	137 1	2373 3	653 9	Y	594	593 0		32
							653 9							
09		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	172 1	2624 3	737 9	Y	670	666 0		36
							172 1	2624 3	737 9					
*10		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	205 1	2256 3	626 9	Y	569	583 0		22
							205 1	2256 3	626 9					
11		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-				Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		12H	RRCID ->	273596	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7724	PERF. 8430 - 13368	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	125 1	1791 3	Y	511	513 0		27
							1 4	562 9					
07		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	93 1	1481 3	Y	588	583 0		32
							1 4	647 9					
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		13H	RRCID ->	273597	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7719	PERF. 8579 - 13398	

06		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	150 1	2165 3	Y	694	688 0		37
							2 4	763 9					
07		4340 X	3689	-0-	-651	-0-	165 1	2629 3	Y	813	806 0		44
							1 4	894 9					
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	NO RPT	-0-	-3570	-0-			Y	NO RPT			37

STANLEY RANCH			WELL #:		59H	RRCID ->	273607	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	8726	PERF. 9248 - 12848	

06		11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	503 1	10760 3	Y	293	300 1		246
							322 9						
07		11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	519 1	10886 3	Y	253	274 1		225
							278 9						
08		11346 X	11034	-0-	-312	-0-	489 1	10288 3	Y	234	235 1		224
							257 9						
09		10980 X	10641	-0-	-339	-0-	465 1	9871 3	Y	277	280 1		221
							305 9						
10		11346 X	11066	-0-	-280	-0-	482 1	10209 3	Y	341	341 1		221
							375 9						
11		10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-			Y	NO RPT			221

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		66H	RRCID ->	273617	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	7282	PERF. 7897 - 14908	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		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 #:		67H	RRCID ->	273619	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	7820 - 14932	
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	

06		7819 X	7819	-0-	-0-	60	1	6723	3	Y	942	944 0	69
						1036	9						
07		7905 X	7833	-0-	-72	39	1	6730	3	Y	967	952 0	84
						1064	9						
08		7905 X	7833	-0-	-72	117	1	6672	3	Y	949	952 0	81
						1044	9						
09		7830 X	7369	-0-	-461	116	1	6238	3	Y	923	934 0	70
						1015	9						
10		8091 X	6996	-0-	-1095	110	1	5875	3	Y	919	908 0	81
						1011	9						
11		7830 X	NO RPT	-0-	-7830					Y	NO RPT		81

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		14H	RRCID ->	273621	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8440 - 13417	

06		3100 X	3100	-0-	-0-	152	1	2183	3	Y	694	690 0	35
						2	4						
07		2573 X	2373	-0-	-200	102	1	1622	3	Y	589	593 0	31
						1	4						
08		2925 X	2925	-0-	-0-	105	1	1812	3	Y	916	895 0	52
						1008	9						
09		2490 X	1214	-0-	-1276	41	1	627	3	Y	496	518 0	30
						546	9						
10		2573 X	2413	-0-	-160	144	1	1590	3	Y	617	621 0	26
						679	9						
11		2490 X	NO RPT	-0-	-2490					Y	NO RPT		26

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		63H	RRCID ->	273628	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7831 - 13142	

06		8335 X	8335	-0-	-0-	224	1	7477	3	Y	566	557 0	16 1 9
						11	4						
07		6172 X	6172	-0-	-0-	185	1	5859	3	Y	104	102 0	10 1 1
						14	4						
08		5862 X	5862	-0-	-0-	188	1	5563	3	Y	98	99 0	-0-
						3	4						
09		5610 X	5330	-0-	-280	197	1	5036	3	Y	76	76 0	-0-
						13	4						
10		5797 X	5188	-0-	-609	166	1	4930	3	Y	77	77 0	-0-
						7	4						
11		5610 X	NO RPT	-0-	-5610					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		62H	RRCID ->	273629	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	8015 - 13608	

06		6450 X	4014	-0-	-2436	111	1	3713	3	Y	167	167 0	7 1 4
						6	4						
07		5828 X	4942	-0-	-886	138	1	4355	3	Y	399	383 0	15 1 5
						10	4						
08		5363 X	5053	-0-	-310	151	1	4458	3	Y	402	403 0	4
						2	4						
09		4890 X	4489	-0-	-401	155	1	3955	3	Y	335	335 0	4
						10	4						
*10		5587 X	5587	-0-	-0-	169	1	4994	3	Y	379	380 0	3
						7	4						
11		4770 X	NO RPT	-0-	-4770					Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		7407 X	7407	-0-	-0-	193	1	6418	3	Y	715	698	0	19 1 17
						9	4	787	9					
07		9344 X	9344	-0-	-0-	254	1	8058	3	Y	921	885	0	36 1 17
						19	4	1013	9					
08		8318 X	8318	-0-	-0-	245	1	7217	3	Y	775	780	0	12
						3	4	853	9					
09		7958 X	7958	-0-	-0-	269	1	6845	3	Y	752	752	0	12
						17	4	827	9					
*10		7906 X	7906	-0-	-0-	231	1	6837	3	Y	753	756	0	9
						10	4	828	9					
11		7200 X	NO RPT	-0-	-7200					Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751														
06		6000 X	5988	-0-	-12	150	1	4995	3	Y	760	744	0	19 1 16
						7	4	836	9					
07		5735 X	5234	-0-	-501	137	1	4336	3	Y	683	656	0	29 1 14
						10	4	751	9					
08		6274 X	6274	-0-	-0-	179	1	5270	3	Y	748	750	0	12
						2	4	823	9					
09		5550 X	5045	-0-	-505	164	1	4176	3	Y	631	631	0	12
						11	4	694	9					
10		5735 X	5177	-0-	-558	146	1	4332	3	Y	630	632	0	10
						6	4	693	9					
11		5550 X	NO RPT	-0-	-5550					Y	NO RPT			10

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457														
06		5379 X	5379	-0-	-0-	264	1	3796	3	Y	1196	1190	0	60
						3	4	1316	9					
07		5222 X	5222	-0-	-0-	226	1	3609	3	Y	1259	1254	0	65
						2	4	1385	9					
08		5612 X	5612	-0-	-0-	230	1	3979	3	Y	1275	1267	0	73
						1403	9							
09		5553 X	5553	-0-	-0-	257	1	3921	3	Y	1250	1252	0	71
						1375	9							
*10		5773 X	5773	-0-	-0-	369	1	4076	3	Y	1206	1228	0	49
						1	4	1327	9					
11		4110 X	NO RPT	-0-	-4110					Y	NO RPT			49

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532														
06		15922 X	15922	-0-	-0-	682	1	14748	3	Y	447	490	1	119
						492	9							
07		17515 X	13477	-0-	-4038	589	1	12521	3	Y	334	371	1	82
						367	9							
08		18011 X	15415	-0-	-2596	665	1	14299	3	Y	410	402	1	90
						451	9							
09		17430 X	4839	-0-	-12591	205	1	4492	3	Y	129	162	1	57
						142	9							
*10		18375 X	18375	-0-	-0-	781	1	17071	3	Y	475	470	1	62
						523	9							
11		15930 X	NO RPT	-0-	-15930					Y	NO RPT			62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
STANLEY RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 273733		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839							
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
06	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	630	1	13610	3	Y	414	453	1		102
						455	9								
07	14437 X	14437	-0-	-0-	-0-	630	1	13383	3	Y	385	409	1		78
						424	9								
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	NO RPT	-0-	-13710	-0-					Y	NO RPT				47

STANLEY RANCH		WELL #: 46H		RRCID -> 273734		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381							
06	18573 X	18573	-0-	-0-	-0-	805	1	17398	3	Y	336	367	1		100
						370	9								
07	18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	808	1	17166	3	Y	316	336	1		80
						348	9								
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	15930 X	NO RPT	-0-	-15930	-0-					Y	NO RPT				52

STANLEY RANCH		WELL #: 48H		RRCID -> 273738		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473							
06	26990 X	26990	-0-	-0-	-0-	1168	1	25242	3	Y	527	553	1		129
						580	9								
07	25675 X	25675	-0-	-0-	-0-	1130	1	24020	3	Y	476	505	1		100
						1	4	524	9						
08	22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	961	1	20673	3	Y	454	457	1		97
						499	9								
09	20465 X	20465	-0-	-0-	-0-	874	1	19148	3	Y	403	401	1		99
						443	9								
*10	22358 X	22358	-0-	-0-	-0-	959	1	20966	3	Y	394	436	1		57
						433	9								
11	16440 X	NO RPT	-0-	-16440	-0-					Y	NO RPT				57

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 68H		RRCID -> 273797		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083							
06	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	51	1	5789	3	Y	543	544	0		41
						597	9								
07	6541 X	5479	-0-	-1062	-0-	29	1	4927	3	Y	475	468	0		48
						523	9								
08	6541 X	6245	-0-	-296	-0-	97	1	5543	3	Y	550	550	0		48
						605	9								
09	6330 X	5670	-0-	-660	-0-	94	1	5024	3	Y	502	509	0		41
						552	9								
10	6541 X	5718	-0-	-823	-0-	95	1	5026	3	Y	543	537	0		47
						597	9								
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT				47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 69H		RRCID -> 273798			COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		11040 X	9989	-0-	-1051	-0-	81 1	9240 3	Y	606	607 0		45
							1 4	667 9					
07		9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	48 1	8348 3	Y	562	554 0		53
							1 4	618 9					
08		8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	139 1	7901 3	Y	595	596 0		52
							655 9						
09		8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	137 1	7425 3	Y	561	569 0		44
							1 4	617 9					
*10		8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	144 1	7672 3	Y	581	574 0		51
							639 9						
11		7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-			Y	NO RPT			51

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 70H		RRCID -> 273806			COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322		

06		3090 X	2698	-0-	-392	-0-	22 1	2459 3	Y	197	199 0		24
							217 9						
07		5487 X	4816	-0-	-671	-0-	26 1	4384 3	Y	369	362 0		31
							406 9						
08		5487 X	4839	-0-	-648	-0-	76 1	4320 3	Y	403	404 0		30
							443 9						
09		5310 X	4330	-0-	-980	-0-	72 1	3854 3	Y	367	372 0		25
							404 9						
10		5363 X	4234	-0-	-1129	-0-	71 1	3755 3	Y	371	367 0		29
							408 9						
11		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 59H		RRCID -> 273807			COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601		

06		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	81 1	2684 3	Y	365	357 0	9 1	6
							4 4	402 9					
07		3410 X	2917	-0-	-493	-0-	78 1	2484 3	Y	317	304 0	14 1	5
							6 4	349 9					
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		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 60H		RRCID -> 273821			COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674		

06		8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	224 1	7477 3	Y	600	587 0	16 1	16
							11 4	660 9					
07		9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	256 1	8097 3	Y	683	656 0	28 1	15
							19 4	751 9					
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	NO RPT	-0-	-6420	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		61H	RRCID -> 273823			COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	171	1	5699	3	Y	651	636 0	16 1	15
							8	4	716	9					
07		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	164	1	5200	3	Y	590	567 0	25 1	13
							12	4	649	9					
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	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		58H	RRCID -> 273827			COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767			
06		6060 X	3501	-0-	-2559	-0-	91	1	3010	3	Y	360	353 0	7 1	6
							4	4	396	9					
07		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	100	1	3197	3	Y	394	378 0	15 1	7
							8	4	433	9					
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		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		71H	RRCID -> 273890			COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391			
06		4800 X	4741	-0-	-59	-0-	37	1	4206	3	Y	453	454 0		34
							498	9							
07		4185 X	3938	-0-	-247	-0-	21	1	3499	3	Y	380	375 0		39
							418	9							
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	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT			37

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		72H	RRCID -> 273891			COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509			
06		7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	59	1	6682	3	Y	507	508 0		31
							558	9							
07		7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	38	1	6515	3	Y	519	511 0		39
							571	9							
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		5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 73H		RRCID -> 273894		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523			
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
06	4770 X	156	-0-	-4614	-0-	18	137 3	Y	16	16 0	23
07	1798 X	81	-0-	-1717	-0-	71	10 9	Y	9	9 0	23
08	1581 X	337	-0-	-1244	-0-	5	284 3	Y	44	45 0	22
09	360 X	97	-0-	-263	-0-	48	95 3	Y	-0-	22 0	-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	2	88 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 80H		RRCID -> 273916		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735			
06	6000 X	1329	-0-	-4671	-0-	10	1181 3	Y	125	130 0	67
07	6572 X	3069	-0-	-3503	-0-	138	2716 3	Y	306	301 0	72
08	6324 X	6298	-0-	-26	-0-	16	5522 3	Y	617	618 0	71
09	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	337	5513 3	Y	567	577 0	61
*10	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	97	5948 3	Y	587	580 0	68
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	679		Y	NO RPT		68

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 79H		RRCID -> 273917		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641			
06	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	49	5555 3	Y	623	624 0	49
07	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	685	7729 3	Y	843	829 0	63
08	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	45	6982 3	Y	612	615 0	60
09	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	927	8273 3	Y	721	729 0	52
*10	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	123	11362 3	Y	698	689 0	61
11	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-	673		Y	NO RPT		61

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 81H		RRCID -> 273918		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190			
06	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	69	7958 3	Y	866	867 0	51
07	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	1	8526 3	Y	762	751 0	62
08	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	50	7227 3	Y	715	718 0	59
09	7500 X	7145	-0-	-355	-0-	838	6317 3	Y	645	654 0	50
10	7750 X	6797	-0-	-953	-0-	127	5974 3	Y	646	637 0	59
11	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-	787		Y	NO RPT		59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		82H	RRCID ->	273929	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	8066 - 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	

06		7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	60	1	6766	3	Y	605	606 0	46
							666	9						
07		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	39	1	6725	3	Y	630	621 0	55
							693	9						
08		7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	122	1	6938	3	Y	661	662 0	54
							727	9						
09		7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	124	1	6729	3	Y	564	572 0	46
							1	4	620	9				
*10		7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	118	1	6261	3	Y	606	599 0	53
							667	9						
11		6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT		53

WORTHY RANCH				WELL #:	46H	RRCID ->	273963	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	9199 - 14458	
06		40560 X	36347	-0-	-4213	-0-	1589	1	34144	3	Y	558	520 1	65
							614	9						
07		36279 X	36279	-0-	-0-	-0-	1601	1	34083	3	Y	540	558 1	47
							1	4	594	9				
08		38657 X	35962	-0-	-2695	-0-	1549	1	33812	3	Y	506	515 1	38
							44	4	557	9				
09		37410 X	34064	-0-	-3346	-0-	1449	1	32093	3	Y	474	455 1	57
							1	4	521	9				
10		37572 X	34503	-0-	-3069	-0-	1466	1	32489	3	Y	490	495 1	52
							9	4	539	9				
11		36360 X	NO RPT	-0-	-36360	-0-					Y	NO RPT		52

ROGERS DENTONIO 32 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	273968	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	7212 - 11832	
06		8370 X	6025	-0-	-2345	-0-	343	1	5165	3	Y	470	475 0	28
							517	9						
07		8897 X	8059	-0-	-838	-0-	504	1	6892	3	Y	603	523 0	49
							663	9				59 1		
08		8897 X	7558	-0-	-1339	-0-	538	1	6409	3	Y	555	572 0	32
							611	9						
09		7710 X	6404	-0-	-1306	-0-	441	1	5426	3	Y	488	488 0	32
							537	9						
10		8060 X	6847	-0-	-1213	-0-	481	1	5776	3	Y	536	486 0	29
							590	9				53 1		
11		7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT		29

ROGERS DENTONIO 32 UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	273969	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	7577 - 12238	
06		4260 X	3880	-0-	-380	-0-	196	1	2960	3	Y	658	660 0	29
							724	9						
07		4309 X	4106	-0-	-203	-0-	225	1	3070	3	Y	737	640 0	53
							811	9				73 1		
08		4309 X	4003	-0-	-306	-0-	248	1	2954	3	Y	728	746 0	35
							801	9						
09		3900 X	3624	-0-	-276	-0-	222	1	2725	3	Y	615	616 0	34
							677	9						
10		4092 X	3786	-0-	-306	-0-	235	1	2817	3	Y	667	606 0	32
							734	9				63 1		
11		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT		32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	273971	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	7757 - 12485		
M O	ALLOW 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
06	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	407	1	6131	3	Y	995	998	0	42
07	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	1095	9	6510	3	Y	1075	935	0	76
08	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	476	1	6111	3	Y	1005	1032	0	49
09	7200 X	6991	-0-	-209	-0-	1183	9	5549	3	Y	901	901	0	49
10	7440 X	6121	-0-	-1319	-0-	513	1	5037	3	Y	604	555	0	32
11	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-	1106	9			Y	NO RPT			32
						451	1							
						991	9							
						420	1							
						664	9							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		57H	RRCID ->	273974	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	7217	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		75H	RRCID ->	273977	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7861 - 13290		
06	5040 X	4961	-0-	-79	-0-	40	1	4485	3	Y	396	397	0	27
07	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	436	9	4332	3	Y	347	342	0	32
08	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	25	1	4317	3	Y	364	365	0	31
09	4470 X	4224	-0-	-246	-0-	382	9	3812	3	Y	310	314	0	27
10	4619 X	4111	-0-	-508	-0-	76	1	3692	3	Y	318	314	0	31
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	400	9			Y	NO RPT			31
						71	1							
						341	9							
						69	1							
						350	9							

FOGMT		WELL #:		35SP	RRCID ->	273992	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6198	PERF.	6750 - 13458		
06	5670 X	4428	-0-	-1242	-0-	4138	3	290	9	Y	264	287	0	29
07	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5013	3	298	9	Y	271	264	0	36
08	5053 X	4468	-0-	-585	-0-	4228	3	240	9	Y	218	218	0	28
09	4890 X	2858	-0-	-2032	-0-	2636	3	222	9	Y	202	201	0	29
10	5301 X	3370	-0-	-1931	-0-	54	1	3086	3	Y	209	206	0	32
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-	230	9			Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		76H	RRCID ->	273993	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	7751 - 13297		
06	4710 X	3796	-0-	-914	-0-	30	1	3380	3	Y	351	352	0	23
07	4030 X	3860	-0-	-170	-0-	386	9	3424	3	Y	378	372	0	29
08	4030 X	3928	-0-	-102	-0-	20	1	3478	3	Y	354	354	0	29
09	3900 X	3678	-0-	-222	-0-	416	9	3237	3	Y	346	350	0	25
10	4030 X	3821	-0-	-209	-0-	61	1	3324	3	Y	395	390	0	30
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	389	9			Y	NO RPT			30
						60	1							
						381	9							
						62	1							
						435	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 273994	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 7277	PERF. 8255	- 14094			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
06		11647 X	11647	-0-	-0-	20 1	10831 3	Y	723	702 0	145	
						1 4	795 9					
07		12617 X	11559	-0-	-1058	-0-	22 1	10714 3	Y	747	752 0	140
							1 4	822 9				
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	NO RPT	-0-	-11640	-0-			Y	NO RPT		142

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		2H	RRCID -> 273996	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 7289	PERF. 8969	- 13926	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		77H	RRCID -> 274023	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 7792	- 13432		
06	7710 X	7336	-0-	-374	-0-	60 1	6724 3	Y	502	503 0	37
						552 9					
07	7874 X	7119	-0-	-755	-0-	38 1	6508 3	Y	521	513 0	45
						573 9					
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	NO RPT	-0-	-7350	-0-			Y	NO RPT		45

MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		12H	RRCID -> 274024	COMPL. DATE 02/07/2014	TOTAL DEPTH 6427	PERF. 7115	- 11776		
06	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	343 1	3051 3	Y	291	289 0	26
						25 4	320 9				
07	3100 N	3319	-0-	219	219	303 1	2659 3	Y	323	320 0	29
						2 4	355 9				
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	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT		33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
WORTHY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		37680 X	35258	-0-	-2422	-0-	1532 1	32921 3	Y	732	683 1		84
							805 9						
07		34801 X	34801	-0-	-0-	-0-	1524 1	32443 3	Y	757	778 1		63
							1 4	833 9					
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	NO RPT	-0-	-35250	-0-			Y	NO RPT			63

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706													
06		11370 X	11026	-0-	-344	-0-	20 1	10304 3	Y	638	609 0		124
							702 9						
07		11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	22 1	10268 3	Y	675	677 0		122
							1 4	743 9					
08		10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	23 1	9807 3	Y	636	658 0		100
							700 9						
09		9780 X	9654	-0-	-126	-0-	35 1	8947 3	Y	610	614 0		96
							1 4	671 9					
10		10106 X	9522	-0-	-584	-0-	34 1	8794 3	Y	629	610 0		115
							2 4	692 9					
11		9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-			Y	NO RPT			115

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948													
06		9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	17 1	8947 3	Y	423	413 0		93
							465 9						
07		10137 X	9433	-0-	-704	-0-	20 1	8912 3	Y	455	457 0		91
							501 9						
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	NO RPT	-0-	-9420	-0-			Y	NO RPT			87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
FOGMT		WELL #: 36SP		RRCID -> 274077		COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
06	4320 X	2420	-0-	-1900	-0-	2253 3	167 9	Y	152	171 0					24
07	3999 X	1814	-0-	-2185	-0-	1679 3	135 9	Y	123	121 0					26
08	3782 X	3130	-0-	-652	-0-	2937 3	193 9	Y	175	172 0	6	1			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	NO RPT	-0-	-2430	-0-			Y	NO RPT						24
FOGMT		WELL #: 37SP		RRCID -> 274078		COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208					
06	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4021 3	281 9	Y	255	272 0					28
07	4433 X	4340	-0-	-93	-0-	4063 3	277 9	Y	252	246 0					34
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
						278 9									
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			Y	NO RPT						33
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 274091		COMPL. DATE 07/25/2014				TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274093		COMPL. DATE 07/21/2014				TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659					
06	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	375 1	7666 3	Y	913	915 0					21
						550 4	1004 9								
07	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	362 1	8453 3	Y	815	738 0	78	1			20
						203 4	897 9								
08	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	362 1	8536 3	Y	898	892 0					26
						90 4	988 9								
09	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	253 1	5630 3	Y	744	750 0					20
						726 4	818 9								
*10	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	369 1	9861 3	Y	730	642 0	90	1			18
						980 4	803 9								
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			Y	NO RPT						18
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 78H		RRCID -> 274097		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724					
06	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	28 1	3160 3	Y	287	288 0					20
						316 9									
07	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	18 1	2976 3	Y	306	302 0					24
						337 9									
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	53 1	2998 3	Y	281	282 0					23
						309 9									
09	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	53 1	2863 3	Y	265	268 0					20
						292 9									
*10	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	53 1	2834 3	Y	281	277 0					24
						309 9									
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT						24

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 -> 274100 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

06		10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	58 1	8861 3	Y	1085	1104	0		113
							11 4	1194 9						
07		10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	68 1	8730 3	Y	1145	1131	0		127
							16 4	1260 9						
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		8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-			Y	NO RPT				113

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307														
06		9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	54 1	8340 3	Y	991	1010	0		106
							11 4	1090 9						
07		9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	63 1	8180 3	Y	934	933	0		107
							15 4	1027 9						
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		8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-			Y	NO RPT				102

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302														
06		9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	55 1	8279 3	Y	1077	1057	0		108
							10 4	1185 9						
07		9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	61 1	7954 3	Y	1044	1036	0		116
							15 4	1148 9						
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	NO RPT	-0-	-8640	-0-			Y	NO RPT				108

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106														
06		7800 X	6962	-0-	-838	-0-	40 1	6171 3	Y	675	699	0		70
							8 4	743 9						
07		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	47 1	6195 3	Y	702	696	0		76
							12 4	772 9						
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		6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			Y	NO RPT				72

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		6900 X	6399	-0-	-501	-0-	37 1	5680 3	Y	614	627 0		60
							7 4	675 9					
07		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	43 1	5542 3	Y	626	621 0		65
							10 4	689 9					
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	NO RPT	-0-	-5940	-0-			Y	NO RPT			57

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540													
06		9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	56 1	8581 3	Y	1069	1093 0		111
							11 4	1176 9					
07		9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	61 1	7912 3	Y	1056	1050 0		117
							15 4	1162 9					
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		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			Y	NO RPT			108

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671													
06		12600 X	12158	-0-	-442	-0-	56 1	11355 3	Y	666	661 0		60
							14 4	733 9					
07		11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	52 1	11155 3	Y	682	671 0		71
							2 4	750 9					
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	NO RPT	-0-	-11340	-0-			Y	NO RPT			49

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668													
06		11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	67 1	10786 3	Y	746	757 0		75
							821 9						
07		11687 X	11566	-0-	-121	-0-	67 1	10479 3	Y	927	906 0		96
							1020 9						
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	NO RPT	-0-	-11310	-0-			Y	NO RPT			106

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 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

06		24180 X	21684	-0-	-2496	-0-	935 1	20099 3	Y	591	550 1		69
							650 9						
07		21509 X	21509	-0-	-0-	-0-	935 1	19890 3	Y	622	638 1		53
							684 9						
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	NO RPT	-0-	-21690	-0-			Y	NO RPT			56

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972													

06		4200 X	1318	-0-	-2882	-0-	67 1	1051 3	Y	178	180 0		3
							4 4	196 9					
07		5487 X	4998	-0-	-489	-0-	253 1	3714 3	Y	930	887 0	31 1	15
							8 4	1023 9					
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	NO RPT	-0-	-4830	-0-			Y	NO RPT			9

WORTHY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597													

06		25170 X	23431	-0-	-1739	-0-	1022 1	21961 3	Y	407	379 1		44
							448 9						
07		23557 X	23557	-0-	-0-	-0-	1035 1	22034 3	Y	444	454 1		36
							488 9						
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	NO RPT	-0-	-23430	-0-			Y	NO RPT			41

WORTHY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690													

06		32070 X	30235	-0-	-1835	-0-	1304 1	28004 3	Y	843	783 1		90
							927 9						
07		30376 X	30376	-0-	-0-	-0-	1319 1	28080 3	Y	887	909 1		65
							1 4	976 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	NO RPT	-0-	-30240	-0-			Y	NO RPT			73

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)	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

06		26880 X	23914	-0-	-2966	-0-	1048 1	22514 3	Y	320	299 1			33
							352 9							
07		25317 X	25317	-0-	-0-	-0-	1117 1	23802 3	Y	361	368 1			26
							1 4	397 9						
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	NO RPT	-0-	-24510	-0-			Y	NO RPT				30

BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 274291		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 8027 - 11932			

06		5610 X	5224	-0-	-386	-0-	10 1	4980 3	Y	213	208 0			39
							234 9							
07		5239 X	5197	-0-	-42	-0-	11 1	4924 3	Y	238	238 0			39
							262 9							
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		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-			Y	NO RPT				40

BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 8H		RRCID -> 274304		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7347		PERF. 8045 - 11886			

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 9H		RRCID -> 274310		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 8050 - 11955			

06		7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	13 1	6904 3	Y	401	390 0			79
							441 9							
07		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	14 1	6259 3	Y	410	413 0			76
							451 9							
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	NO RPT	-0-	-6420	-0-			Y	NO RPT				73

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) 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

06		9420 X	8497	-0-	-923	-0-	983 1	6319 3	Y	1084	1074	0			61
							3 4	1192 9							
07		9672 X	8062	-0-	-1610	-0-	523 1	6329 3	Y	1100	1113	0			48
							1210 9								
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	NO RPT	-0-	-8490	-0-			Y	NO RPT					51

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391															

06		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	218 1	4459 3	Y	684	685	0			11
							320 4	752 9							
07		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	193 1	4522 3	Y	647	585	0	62 1		11
							109 4	712 9							
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		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT					11

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670															

06		9210 X	7438	-0-	-1772	-0-	896 1	5760 3	Y	708	702	0			37
							3 4	779 9							
07		9424 X	7371	-0-	-2053	-0-	475 1	5753 3	Y	1039	1036	0			40
							1143 9								
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	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121															

06		4500 X	3911	-0-	-589	-0-	7 1	3545 3	Y	326	319	0			79
							359 9								
07		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	9 1	4225 3	Y	416	413	0			82
							458 9								
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	NO RPT	-0-	-4290	-0-			Y	NO RPT					76

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
FOGMT		WELL #:		32SP	RRCID ->	274466	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6234	PERF.	6770	- 14463
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		7650 X	6499	-0-	-1151	-0-	6071 3	428 9	Y	389	421 0		53
07		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	5774 3	426 9	Y	387	377 0		63
08		6665 X	5962	-0-	-703	-0-	5507 3	455 9	Y	414	411 0	14 1	52
09		6510 X	5812	-0-	-698	-0-	5357 3	455 9	Y	414	411 0		55
10		6727 X	6068	-0-	-659	-0-	96 1	5500 3	Y	429	423 0		61
							472 9						
11		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT			61

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	274468	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8674	- 14852
06		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	52 1	8488 3	Y	810	808 0		64
							891 9						
07		8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	49 1	7751 3	Y	713	706 0		71
							784 9						
08		8246 X	8064	-0-	-182	-0-	33 1	7277 3	Y	685	687 0		69
							754 9						
09		8850 X	7797	-0-	-1053	-0-	12 1	7143 3	Y	584	578 0		75
							642 9						
*10		9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	35 1	8722 3	Y	424	421 0		78
							466 9						
11		8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-			Y	NO RPT			78

FOGMT		WELL #:		28SP	RRCID ->	274583	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	6894	- 14677
06		9960 X	7816	-0-	-2144	-0-	6823 3	993 9	Y	903	980 0		108
07		9393 X	8020	-0-	-1373	-0-	6933 3	1087 9	Y	988	960 0		136
08		8773 X	7568	-0-	-1205	-0-	6531 3	1037 9	Y	943	938 0	31 1	110
09		8400 X	8238	-0-	-162	-0-	7002 3	1236 9	Y	1124	1110 0		124
*10		8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	125 1	7174 3	Y	1142	1126 0		140
							1256 9						
11		7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-			Y	NO RPT			140

WORTHY RANCH		WELL #:		48H	RRCID ->	274584	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	9052	- 13883
06		24480 X	22752	-0-	-1728	-0-	991 1	21285 3	Y	433	404 1		45
							476 9						
07		22718 X	22718	-0-	-0-	-0-	997 1	21209 3	Y	465	476 1		34
							512 9						
08		24273 X	22516	-0-	-1757	-0-	966 1	21083 3	Y	400	409 1		25
							27 4	440 9					
09		23490 X	21768	-0-	-1722	-0-	923 1	20426 3	Y	381	365 1		41
							419 9						
10		23498 X	22195	-0-	-1303	-0-	939 1	20790 3	Y	419	420 1		40
							5 4	461 9					
11		22740 X	NO RPT	-0-	-22740	-0-			Y	NO RPT			40

FOGMT		WELL #:		29SP	RRCID ->	274588	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6859	- 14622
06		5580 X	3556	-0-	-2024	-0-	3240 3	316 9	Y	287	317 0		43
07		5053 X	2258	-0-	-2795	-0-	2017 3	241 9	Y	219	216 0		46
08		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5158 3	536 9	Y	487	474 0	12 1	47
09		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5238 3	437 9	Y	397	397 0		47
*10		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	72 1	4145 3	Y	402	396 0		53
							442 9						
11		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			Y	NO RPT			53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014													TOTAL DEPTH	6970	PERF. 7656 - 12317
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
06	10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	434 1	8901 3	Y	895	896 0		19			
						640 4	985 9								
07	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	366 1	8542 3	Y	845	764 0	80 1	20			
						205 4	930 9								
08	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	362 1	8536 3	Y	840	835 0		25			
						90 4	924 9								
09	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	250 1	5562 3	Y	894	898 0		21			
						717 4	983 9								
*10	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	340 1	9079 3	Y	756	665 0	91 1	21			
						902 4	832 9								
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			Y	NO RPT			21			
FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014													TOTAL DEPTH	6281	PERF. 6889 - 14152
06	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	6990 3	686 9	Y	624	668 0		62			
						8087 3	757 9	Y	688	668 0		82			
07	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-										
08	7657 X	7232	-0-	-425	-0-	6714 3	518 9	Y	471	476 0	18 1	59			
						5742 3	451 9	Y	410	409 0		60			
09	7680 X	6193	-0-	-1487	-0-										
						116 1	6694 3	Y	481	473 0		68			
10	8835 X	7339	-0-	-1496	-0-										
						529 9									
11	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-			Y	NO RPT			68			
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014													TOTAL DEPTH	6263	PERF. 7248 - 14145
06	3990 X	2972	-0-	-1018	-0-	2675 3	297 9	Y	270	284 0		21			
						2290 3	296 9	Y	269	262 0		28			
07	4898 X	2586	-0-	-2312	-0-										
08	4898 X	2730	-0-	-2168	-0-	2380 3	350 9	Y	318	314 0	6 1	26			
						3805 3	403 9	Y	366	362 0		30			
09	4410 X	4208	-0-	-202	-0-										
						73 1	4225 3	Y	363	358 0		35			
*10	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-										
						399 9									
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT			35			
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014													TOTAL DEPTH	7040	PERF. 7610 - 12260
06	9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	363 1	7412 3	Y	795	799 0		16			
						532 4	875 9								
07	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	318 1	7411 3	Y	717	649 0	68 1	16			
						178 4	789 9								
08	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	320 1	7551 3	Y	954	946 0		24			
						80 4	1049 9								
09	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	246 1	5497 3	Y	994	998 0		20			
						710 4	1093 9								
*10	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	385 1	10244 3	Y	993	873 0	119 1	21			
						1016 4	1092 9								
11	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-			Y	NO RPT			21			
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014													TOTAL DEPTH	6869	PERF. 7913 - 12637
06	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	283 1	4261 3	Y	621	623 0		27			
						683 9									
07	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	327 1	4474 3	Y	700	608 0	69 1	50			
						770 9									
08	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	364 1	4334 3	Y	641	658 0		33			
						705 9									
09	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	320 1	3936 3	Y	548	548 0		33			
						603 9									
*10	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	343 1	4112 3	Y	624	566 0	58 1	33			
						686 9									
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			Y	NO RPT			33			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		18799 X	18799	-0-	-0-	-0-	853 1	17498 3	Y	407	412 1		242
							448 9						
07		19356 X	19356	-0-	-0-	-0-	894 1	17903 3	Y	501	496 1		247
							8 4	551 9					
08		17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	833 1	16690 3	Y	351	364 1		234
							386 9						
09		18666 X	18666	-0-	-0-	-0-	877 1	17404 3	Y	350	363 1		221
							385 9						
*10		17574 X	17574	-0-	-0-	-0-	811 1	16332 3	Y	392	394 1		219
							431 9						
11		16290 X	NO RPT	-0-	-16290	-0-			Y	NO RPT			219

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486													
06		12000 X	11760	-0-	-240	-0-	174 1	10535 3	Y	954	953 0		46
							2 4	1049 9					
07		11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	186 1	10197 3	Y	937	931 0		52
							2 4	1031 9					
08		10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	188 1	9834 3	Y	875	877 0		50
							2 4	963 9					
09		10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	193 1	9628 3	Y	882	882 0		50
							2 4	970 9					
*10		10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	60 1	9738 3	Y	902	898 0		54
							1 4	992 9					
11		10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-			Y	NO RPT			54

WORTHY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023													
06		21694 X	18768	-0-	-2926	-0-	808 1	17364 3	Y	542	504 1		58
							596 9						
07		18883 X	18883	-0-	-0-	-0-	817 1	17384 3	Y	620	630 1		48
							682 9						
08		20026 X	16772	-0-	-3254	-0-	711 1	15512 3	Y	481	497 1		32
							20 4	529 9					
09		19020 X	6730	-0-	-12290	-0-	283 1	6256 3	Y	174	186 1		20
							191 9						
10		19406 X	-0-	-0-	-19406	-0-			Y	-0-	20 1		-0-
11		18780 X	NO RPT	-0-	-18780	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273													
06		9090 X	7696	-0-	-1394	-0-	427 1	6431 3	Y	762	763 0		36
							838 9						
07		8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	500 1	6838 3	Y	794	691 0	79 1	60
							873 9						
08		7998 X	7946	-0-	-52	-0-	550 1	6554 3	Y	765	785 0		40
							842 9						
09		7710 X	7225	-0-	-485	-0-	490 1	6025 3	Y	645	645 0		40
							710 9						
10		7998 X	7310	-0-	-688	-0-	499 1	5983 3	Y	753	682 0	71 1	40
							828 9						
11		7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-			Y	NO RPT			40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
WORTHY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	20848 X	20848	-0-	-0-	-0-	899	1	19323	3	Y	569	529	1	61
						626	9							
07	22401 X	22401	-0-	-0-	-0-	971	1	20659	3	Y	701	708	1	54
						771	9							
08	21601 X	21601	-0-	-0-	-0-	914	1	19959	3	Y	638	649	1	43
						26	4	702	9					
09	20850 X	18920	-0-	-1930	-0-	793	1	17547	3	Y	527	510	1	60
						580	9							
10	22413 X	19353	-0-	-3060	-0-	809	1	17926	3	Y	557	561	1	56
						5	4	613	9					
11	21690 X	NO RPT	-0-	-21690	-0-					Y	NO RPT			56

WORTHY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037														
06	19770 X	5608	-0-	-14162	-0-	242	1	5201	3	Y	150	147	1	15
						165	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1	-0-
08	19313 X	16173	-0-	-3140	-0-	688	1	15022	3	Y	403	378	1	25
						20	4	443	9					
09	19986 X	19986	-0-	-0-	-0-	839	1	18561	3	Y	533	499	1	59
						586	9							
*10	18523 X	18523	-0-	-0-	-0-	773	1	17112	3	Y	576	577	1	58
						4	4	634	9					
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT			58

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376														
06	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	209	1	3150	3	Y	520	522	0	25
						572	9							
07	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	249	1	3396	3	Y	568	493	0	44
						625	9						56	1
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	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT			30

WORTHY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847														
06	27360 X	26513	-0-	-847	-0-	1148	1	24661	3	Y	640	595	1	68
						704	9							
07	28272 X	26038	-0-	-2234	-0-	1135	1	24166	3	Y	669	686	1	51
						1	4	736	9					
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	NO RPT	-0-	-26520	-0-					Y	NO RPT			59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 275052		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 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
06		9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	370 1	7562 3	Y	761	764 0		16
							543 4	837 9					
07		10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	383 1	8943 3	Y	797	720 0	76 1	17
							215 4	877 9					
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	90 1	19
							986 4	822 9					
11		6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-			Y	NO RPT			19

BEINHORN RANCH			WELL #: 44H		RRCID -> 275057		COMPL. DATE 01/28/2015			TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618			
06		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	80 1	4821 3	Y	410	410 0		17
							1 4	451 9					
07		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	83 1	4581 3	Y	430	427 0		20
							1 4	473 9					
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	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 275058		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508			
06		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	161 1	5902 3	Y	1156	1147 0	32 1	38
							76 4	1272 9					
07		8370 X	7237	-0-	-1133	-0-	165 1	5897 3	Y	1030	1016 0	10 1	42
							42 4	1133 9					
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	NO RPT	-0-	-7410	-0-			Y	NO RPT			54

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 275059		COMPL. DATE 11/18/2014			TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711			
06		7380 X	6855	-0-	-525	-0-	160 1	5875 3	Y	676	671 0	23 1	26
							76 4	744 9					
07		7409 X	6777	-0-	-632	-0-	163 1	5836 3	Y	669	659 0	7 1	29
							42 4	736 9					
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	NO RPT	-0-	-6870	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806																
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	
06		6392 X	6392	-0-	-0-	151	1	5547	3	Y	565	560	0	17	1	20
						72	4	622	9							
07		6293 X	6081	-0-	-212	149	1	5311	3	Y	530	522	0	5	1	23
						38	4	583	9							
08		6355 X	5699	-0-	-656	141	1	5049	3	Y	458	456	0			25
						5	4	504	9							
09		6390 X	5662	-0-	-728	151	1	4924	3	Y	528	534	0			19
						6	4	581	9							
10		6603 X	5814	-0-	-789	163	1	5005	3	Y	577	569	0			27
						11	4	635	9							
11		6390 X	NO RPT	-0-	-6390					Y	NO RPT					27

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443																
06		4080 X	1615	-0-	-2465	37	1	1365	3	Y	177	174	0	9	1	7
						18	4	195	9							
07		4030 X	3637	-0-	-393	87	1	3129	3	Y	362	356	0	3	1	10
						23	4	398	9							
08		3937 X	3661	-0-	-276	86	1	3104	3	Y	425	421	0			14
						3	4	468	9							
09		3480 X	3285	-0-	-195	86	1	2803	3	Y	357	362	0			9
						3	4	393	9							
10		3627 X	3618	-0-	-9	99	1	3046	3	Y	424	418	0			15
						7	4	466	9							
11		3510 X	NO RPT	-0-	-3510					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359																
06		7440 X	5875	-0-	-1565	137	1	5018	3	Y	595	594	0	24	1	26
						65	4	655	9							
07		7975 X	7975	-0-	-0-	192	1	6878	3	Y	777	764	0	8	1	31
						50	4	855	9							
08		7440 X	7078	-0-	-362	171	1	6139	3	Y	693	688	0			36
						6	4	762	9							
09		7200 X	5911	-0-	-1289	154	1	5024	3	Y	661	670	0			27
						6	4	727	9							
10		7440 X	6073	-0-	-1367	165	1	5086	3	Y	737	726	0			38
						11	4	811	9							
11		7200 X	NO RPT	-0-	-7200					Y	NO RPT					38

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032																
06		9398 X	9398	-0-	-0-	224	1	8228	3	Y	764	759	0	21	1	23
						106	4	840	9							
07		8473 X	8473	-0-	-0-	212	1	7568	3	Y	581	574	0	7	1	23
						54	4	639	9							
08		8493 X	8493	-0-	-0-	209	1	7538	3	Y	671	666	0			28
						8	4	738	9							
09		8092 X	8092	-0-	-0-	216	1	7054	3	Y	740	747	0			21
						8	4	814	9							
*10		8005 X	8005	-0-	-0-	226	1	6946	3	Y	744	734	0			31
						15	4	818	9							
11		7650 X	NO RPT	-0-	-7650					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	493	1	4464	3	Y	680	680	0		30
						748	9								
07	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	476	1	4509	3	Y	719	674	0	37 1	38
						791	9								
08	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	556	1	5040	3	Y	660	592	0	74 1	32
						726	9								
09	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	476	1	4314	3	Y	597	597	0		32
						657	9								
*10	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	408	1	3923	3	Y	461	436	0	21 1	36
						507	9								
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT				36

BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062															
06	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	193	1	7104	3	Y	537	533	0	17 1	21
						92	4	591	9						
07	7533 X	7412	-0-	-121	-0-	186	1	6660	3	Y	471	464	0	5 1	23
						48	4	518	9						
08	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	207	1	7452	3	Y	569	564	0		28
						8	4	626	9						
09	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	203	1	6633	3	Y	595	601	0		22
						8	4	655	9						
10	7533 X	7372	-0-	-161	-0-	211	1	6494	3	Y	594	586	0		30
						14	4	653	9						
11	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT				30

BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953															
06	7470 X	7312	-0-	-158	-0-	178	1	6515	3	Y	486	482	0	16 1	19
						84	4	535	9						
07	7874 X	7645	-0-	-229	-0-	193	1	6871	3	Y	484	476	0	5 1	22
						49	4	532	9						
08	7595 X	7423	-0-	-172	-0-	186	1	6694	3	Y	487	484	0		25
						7	4	536	9						
09	7320 X	6710	-0-	-610	-0-	182	1	5951	3	Y	518	524	0		19
						7	4	570	9						
10	7657 X	6621	-0-	-1036	-0-	190	1	5854	3	Y	513	506	0		26
						13	4	564	9						
11	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT				26

BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878															
06	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	151	1	5525	3	Y	455	452	0	14 1	20
						71	4	501	9						
07	6293 X	5896	-0-	-397	-0-	146	1	5248	3	Y	422	416	0	5 1	21
						38	4	464	9						
08	6293 X	6137	-0-	-156	-0-	154	1	5541	3	Y	396	394	0		23
						6	4	436	9						
09	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	167	1	5457	3	Y	436	441	0		18
						7	4	480	9						
10	6293 X	6269	-0-	-24	-0-	180	1	5531	3	Y	496	489	0		25
						12	4	546	9						
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT				25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384														
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
06		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	116 1	4263 3	Y	529	525 0	15 1		16
							55 4	582 9						
07		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	122 1	4392 3	Y	521	513 0	5 1		19
							32 4	573 9						
08		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	119 1	4262 3	Y	580	575 0			24
							4 4	638 9						
09		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	108 1	3518 3	Y	460	466 0			18
							4 4	506 9						
10		4123 X	4006	-0-	-117	-0-	107 1	3275 3	Y	561	553 0			26
							7 4	617 9						
11		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT				26

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903														
06		6030 X	5825	-0-	-205	-0-	331 1	4986 3	Y	462	464 0			22
							508 9							
07		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	401 1	5481 3	Y	458	398 0	46 1		36
							504 9							
08		6417 X	6292	-0-	-125	-0-	449 1	5355 3	Y	444	456 0			24
							488 9							
09		6210 X	5642	-0-	-568	-0-	391 1	4812 3	Y	399	399 0			24
							439 9							
10		6417 X	6115	-0-	-302	-0-	434 1	5204 3	Y	434	394 0	42 1		22
							477 9							
11		6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			Y	NO RPT				22

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934														
06		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	259 1	2347 3	Y	322	325 0			23
							354 9							
07		2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	248 1	2352 3	Y	344	322 0	20 1		25
							378 9							
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		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-			Y	NO RPT				28

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805														
06		6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	370 1	5573 3	Y	494	496 0			19
							543 9							
07		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	417 1	5701 3	Y	489	426 0	48 1		34
							538 9							
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	NO RPT	-0-	-6330	-0-			Y	NO RPT				20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 275304		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327						
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		
06	3450 X	3423	-0-	-27	-0-	162	1	2697	3	Y	512	510 0	2	
						1	4	563	9					
07	950 X	950	-0-	-0-	-0-	17	1	754	3	Y	163	156 0	1 1	8
						179	9							
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	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			30

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 275306		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202						
06	7410 X	7111	-0-	-299	-0-	357	1	5905	3	Y	771	784 0		26
						1	4	848	9					
07	7223 X	7160	-0-	-63	-0-	135	1	6103	3	Y	837	794 0	13 1	56
						1	4	921	9					
08	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	144	1	6310	3	Y	835	848 0		43
						2	4	919	9					
09	7110 X	6034	-0-	-1076	-0-	107	1	5210	3	Y	651	658 0		36
						1	4	716	9					
10	7347 X	4618	-0-	-2729	-0-	99	1	4114	3	Y	368	365 0		39
						405	9							
11	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT			39

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 31HR		RRCID -> 275307		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128						
06	13440 X	6813	-0-	-6627	-0-	355	1	5879	3	Y	525	551 0		46
						1	4	578	9					
07	17577 X	16581	-0-	-996	-0-	329	1	14879	3	Y	1245	1178 0	20 1	93
						3	4	1370	9					
08	17577 X	14115	-0-	-3462	-0-	290	1	12686	3	Y	1033	1052 0		74
						3	4	1136	9					
09	15918 X	15918	-0-	-0-	-0-	297	1	14433	3	Y	1077	1087 0		64
						3	4	1185	9					
10	16585 X	10960	-0-	-5625	-0-	241	1	10019	3	Y	635	631 0		68
						1	4	699	9					
11	16050 X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					Y	NO RPT			68

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 275317		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381						
06	8550 X	8204	-0-	-346	-0-	409	1	6791	3	Y	911	925 0		34
						2	4	1002	9					
07	8649 X	8196	-0-	-453	-0-	153	1	6944	3	Y	997	945 0	15 1	71
						2	4	1097	9					
08	8649 X	7525	-0-	-1124	-0-	146	1	6411	3	Y	878	893 0		56
						2	4	966	9					
09	8190 X	6717	-0-	-1473	-0-	120	1	5846	3	Y	682	690 0		48
						1	4	750	9					
10	8463 X	7646	-0-	-817	-0-	162	1	6749	3	Y	667	660 0		55
						1	4	734	9					
11	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT			55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172														
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
06		6745 X	6745	-0-	-0-	260	1	5319	3	Y	713	714	0	17
						382	4	784	9					
07		7354 X	7354	-0-	-0-	263	1	6154	3	Y	717	648	0	68 1 18
						148	4	789	9					
08		6406 X	6406	-0-	-0-	231	1	5453	3	Y	604	601	0	21
						58	4	664	9					
09		5838 X	5838	-0-	-0-	195	1	4339	3	Y	677	680	0	18
						559	4	745	9					
*10		8838 X	8838	-0-	-0-	268	1	7136	3	Y	660	580	0	79 1 19
						708	4	726	9					
11		5370 X	NO RPT	-0-	-5370					Y	NO RPT			19

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377														
06		6146 X	6146	-0-	-0-	93	1	5647	3	Y	368	368	0	22
						1	4	405	9					
07		6789 X	5993	-0-	-796	100	1	5504	3	Y	353	351	0	24
						1	4	388	9					
08		6789 X	5910	-0-	-879	104	1	5422	3	Y	348	349	0	23
						1	4	383	9					
09		6570 X	5408	-0-	-1162	99	1	4943	3	Y	332	332	0	23
						1	4	365	9					
10		6386 X	5526	-0-	-860	32	1	5107	3	Y	352	351	0	24
						387	9							
11		6150 X	NO RPT	-0-	-6150					Y	NO RPT			24

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101														
06		3318 X	3318	-0-	-0-	284	1	2574	3	Y	418	429	0	31
						460	9							
07		2658 N	2658	-0-	-0-	216	1	2046	3	Y	360	339	0	22 1 30
						396	9							
08		3100 N	3593	-0-	493	303	1	2747	3	Y	494	438	0	58 1 28
						543	9							
09		3240 X	2747	-0-	-493	233	1	2111	3	Y	366	367	0	27
						403	9							
*10		3140 X	3140	-0-	-0-	252	1	2427	3	Y	419	393	0	17 1 36
						461	9							
11		2190 X	NO RPT	-0-	-2190					Y	NO RPT			36

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043														
06		7740 X	7173	-0-	-567	409	1	6170	3	Y	540	542	0	31
						594	9							
07		7688 X	7420	-0-	-268	464	1	6338	3	Y	562	489	0	55 1 49
						618	9							
08		7688 X	7247	-0-	-441	516	1	6149	3	Y	529	545	0	33
						582	9							
09		7504 X	7504	-0-	-0-	524	1	6453	3	Y	479	479	0	33
						527	9							
*10		7846 X	7846	-0-	-0-	557	1	6688	3	Y	546	495	0	52 1 32
						601	9							
11		7170 X	NO RPT	-0-	-7170					Y	NO RPT			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 275477		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609				
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
06		5852 X	5852	-0-	-0-	306 1	5061 3	Y	440	449 0		19
						1 4	484 9					
07		6262 X	4750	-0-	-1512	93 1	4212 3	Y	404	384 0	7 1	32
						1 4	444 9					
08		6262 X	5474	-0-	-788	110 1	4794 3	Y	517	522 0		27
						1 4	569 9					
09		6781 X	6781	-0-	-0-	126 1	6155 3	Y	453	457 0		23
						2 4	498 9					
*10		7173 X	7173	-0-	-0-	159 1	6570 3	Y	404	400 0		27
						444 9						
11		5850 X	NO RPT	-0-	-5850			Y	NO RPT			27

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 275478		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615				
06		7527 X	7527	-0-	-0-	381 1	6299 3	Y	769	781 0		27
						1 4	846 9					
07		9641 X	7987	-0-	-1654	151 1	6800 3	Y	941	892 0	14 1	62
						1 4	1035 9					
08		9641 X	7396	-0-	-2245	146 1	6427 3	Y	746	760 0		48
						2 4	821 9					
09		7530 X	6907	-0-	-623	124 1	6048 3	Y	667	674 0		41
						1 4	734 9					
*10		8781 X	8781	-0-	-0-	187 1	7801 3	Y	720	711 0		50
						1 4	792 9					
11		7740 X	NO RPT	-0-	-7740			Y	NO RPT			50

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 275479		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590				
06		7431 X	7431	-0-	-0-	373 1	6169 3	Y	807	824 0		28
						1 4	888 9					
07		8132 X	8132	-0-	-0-	153 1	6868 3	Y	1009	957 0	15 1	65
						1 4	1110 9					
08		7040 X	7040	-0-	-0-	138 1	6042 3	Y	781	797 0		49
						1 4	859 9					
09		6743 X	6743	-0-	-0-	118 1	5746 3	Y	798	805 0		42
						1 4	878 9					
10		6944 X	5041	-0-	-1903	106 1	4399 3	Y	487	483 0		46
						536 9						
11		6720 X	NO RPT	-0-	-6720			Y	NO RPT			46

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 275481		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517				
06		960 X	921	-0-	-39	44 1	726 3	Y	137	146 0		11
						151 9						
07		1545 X	1545	-0-	-0-	27 1	1211 3	Y	279	265 0	5 1	20
						307 9						
08		1177 N	1177	-0-	-0-	26 1	1151 3	Y	-0-	20 0		-0-
09		2172 N	2172	-0-	-0-	43 1	2128 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*10		2528 N	2528	-0-	-0-	59 1	2439 3	Y	27	26 0		1
						30 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	275482	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	7572 - 12734	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		4830 X	4531	-0-	-299	-0-	219 1	3631 3	Y	618	628 0		20
							1 4	680 9					
07		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	88 1	3987 3	Y	801	759 0	12 1	50
							1 4	881 9					
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	NO RPT	-0-	-4530	-0-			Y	NO RPT			32

MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	275650	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	6692	PERF.	7116 - 12104	
06		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	271 1	2459 3	Y	460	460 0		20
							506 9						
07		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	318 1	3008 3	Y	459	431 0	25 1	23
							505 9						
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		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT			25

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275661	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7478 - 12139	
06		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	288 1	5904 3	Y	595	599 0		13
							425 4	655 9					
07		8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	305 1	7121 3	Y	659	595 0	62 1	15
							171 4	725 9					
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	85 1	16
							827 4	771 9					
11		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT			16

BEINHORN RANCH		WELL #:		41H	RRCID ->	275668	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8672 - 12149	
06		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	110 1	6630 3	Y	480	479 0		25
							1 4	528 9					
07		9269 X	6865	-0-	-2404	-0-	113 1	6229 3	Y	474	471 0		28
							2 4	521 9					
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	NO RPT	-0-	-7260	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
06		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-		67 1	4054 3	Y	310	310	0		3	
								1 4	341 9							
07		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-		75 1	4123 3	Y	336	334	0		5	
								1 4	370 9							
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		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-				Y	NO RPT				6	

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978																
06		9660 X	9418	-0-	-242	-0-		28 1	8721 3	Y	601	600	0		42	
								8 4	661 9							
07		9107 X	9107	-0-	-0-	-0-		42 1	8398 3	Y	595	599	0		38	
								12 4	655 9							
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	NO RPT	-0-	-8550	-0-				Y	NO RPT				43	

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909																
06		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-		18 1	5676 3	Y	362	361	0		24	
								6 4	398 9							
07		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-		28 1	5610 3	Y	356	359	0		21	
								8 4	392 9							
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	NO RPT	-0-	-5730	-0-				Y	NO RPT				22	

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613																
06		7680 X	7184	-0-	-496	-0-		21 1	6501 3	Y	596	591	0		46	
								6 4	656 9							
07		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-		33 1	6545 3	Y	569	574	0		41	
								9 4	626 9							
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		6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-				Y	NO RPT				45	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	252	1	2280	3	Y	443	447	0	23
07	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	487	9	2633	3	Y	493	462	0	26 1 28
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	278	1	3045	3	Y	469	421	0	54 1 22
09	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	542	9	2436	3	Y	409	408	0	23
*10	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	336	1	2383	3	Y	417	392	0	17 1 31
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-	516	9			Y	NO RPT			31
						269	1							
						450	9							
						248	1							
						459	9							
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101														
06	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	389	1	3524	3	Y	495	497	0	26
07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	545	9	3338	3	Y	480	451	0	27 1 28
08	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	353	1	3327	3	Y	409	368	0	48 1 21
09	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	528	9	2957	3	Y	414	413	0	22
*10	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	367	1	3036	3	Y	472	443	0	18 1 33
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	450	9			Y	NO RPT			33
						326	1							
						455	9							
						316	1							
						519	9							
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192														
06	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	472	1	4278	3	Y	465	467	0	33
07	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	512	9	5121	3	Y	710	662	0	38 1 43
08	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	541	1	4603	3	Y	547	494	0	66 1 30
09	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	781	9	4699	3	Y	549	547	0	32
*10	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	507	1	4557	3	Y	537	505	0	22 1 42
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-	602	9			Y	NO RPT			42
						518	1							
						604	9							
						474	1							
						591	9							
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362														
06	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	472	1	4275	3	Y	456	459	0	31
07	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	502	9	6338	3	Y	793	738	0	42 1 44
08	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	670	1	5065	3	Y	659	593	0	78 1 32
09	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	872	9	6309	3	Y	785	780	0	37
*10	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	558	1	6734	3	Y	737	694	0	28 1 52
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-	725	9			Y	NO RPT			52
						696	1							
						864	9							
						700	1							
						811	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		7332 X	7332	-0-	-0-	394 1	5283 3	5283 3	Y	1467	1455 0		13
						41 4	1614 9	1614 9					
07		5952 X	5600	-0-	-352	266 1	3965 3	3965 3	Y	1243	1211 0	34 1	11
						2 4	1367 9	1367 9					
08		5952 X	5217	-0-	-735	231 1	3610 3	3610 3	Y	1251	1241 0	10 1	11
						1376 9							
09		5760 X	4627	-0-	-1133	244 1	3358 3	3358 3	Y	932	935 0		8
						1025 9							
*10		5974 X	5974	-0-	-0-	302 1	4275 3	4275 3	Y	1270	1266 0		12
						1397 9							
11		5760 X	NO RPT	-0-	-5760				Y	NO RPT			12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390													

06		6750 X	5567	-0-	-1183	294 1	3941 3	3941 3	Y	1183	1192 0		11
						31 4	1301 9	1301 9					
07		6448 X	6058	-0-	-390	294 1	4375 3	4375 3	Y	1261	1226 0	35 1	11
						2 4	1387 9	1387 9					
08		6355 X	6299	-0-	-56	297 1	4650 3	4650 3	Y	1228	1219 0	10 1	10
						1 4	1351 9	1351 9					
09		6000 X	5605	-0-	-395	292 1	4041 3	4041 3	Y	1155	1155 0		10
						1 4	1271 9	1271 9					
10		6200 X	5524	-0-	-676	279 1	3950 3	3950 3	Y	1177	1177 0		10
						1295 9							
11		5850 X	NO RPT	-0-	-5850				Y	NO RPT			10

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190													

06		8370 X	8073	-0-	-297	1005 1	6457 3	6457 3	Y	553	554 0		29
						3 4	608 9	608 9					
07		9021 X	7548	-0-	-1473	530 1	6418 3	6418 3	Y	545	553 0		21
						600 9							
08		9021 X	7699	-0-	-1322	489 1	6560 3	6560 3	Y	591	588 0		24
						650 9							
09		8220 X	8000	-0-	-220	507 1	6810 3	6810 3	Y	621	618 0		27
						683 9							
10		8494 X	8353	-0-	-141	660 1	7033 3	7033 3	Y	594	596 0		25
						7 4	653 9	653 9					
11		8070 X	NO RPT	-0-	-8070				Y	NO RPT			25

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165													

06		10891 X	10891	-0-	-0-	1379 1	8861 3	8861 3	Y	588	583 0		29
						4 4	647 9	647 9					
07		9851 X	9851	-0-	-0-	704 1	8533 3	8533 3	Y	558	567 0		20
						614 9							
08		9269 X	9233	-0-	-36	602 1	8073 3	8073 3	Y	507	508 0		19
						558 9							
09		8970 X	8222	-0-	-748	528 1	7088 3	7088 3	Y	551	548 0		22
						606 9							
*10		10221 X	10221	-0-	-0-	800 1	8532 3	8532 3	Y	800	791 0		31
						9 4	880 9	880 9					
11		8970 X	NO RPT	-0-	-8970				Y	NO RPT			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 35H		RRCID -> 275840		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952			
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
06		7230 X	5348	-0-	-1882	-0-	51 1	Y	160	176 0		48
							176 9					
07		7347 X	5386	-0-	-1961	-0-	37 1	Y	233	209 0		72
							256 9					
08		6510 X	3807	-0-	-2703	-0-	28 1	Y	191	200 0		63
							210 9					
09		5700 X	4785	-0-	-915	-0-	37 1	Y	146	168 0		41
							161 9					
10		5704 X	4880	-0-	-824	-0-	31 1	Y	151	141 0		51
							166 9					
11		5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-		Y	NO RPT			51

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 36H		RRCID -> 275841		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931			
06		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	43 1	Y	178	189 0		43
							196 9					
07		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	33 1	Y	268	239 0		72
							295 9					
08		11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	89 1	Y	233	239 0		66
							1 4					
09		4650 X	4266	-0-	-384	-0-	33 1	Y	147	172 0		41
							162 9					
10		4743 X	4194	-0-	-549	-0-	26 1	Y	124	119 0		46
							136 9					
11		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-		Y	NO RPT			46

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 37H		RRCID -> 275842		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979			
06		7290 X	5715	-0-	-1575	-0-	53 1	Y	216	230 0		58
							1 4					
07		7285 X	5842	-0-	-1443	-0-	40 1	Y	296	266 0		88
							326 9					
08		7285 X	4250	-0-	-3035	-0-	31 1	Y	274	280 0		82
							301 9					
09		6210 X	5270	-0-	-940	-0-	40 1	Y	220	247 0		55
							242 9					
10		5952 X	5362	-0-	-590	-0-	33 1	Y	194	184 0		65
							1 4					
11		5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-		Y	NO RPT			65

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 38H		RRCID -> 275843		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258			
06		8880 X	5695	-0-	-3185	-0-	55 1	Y	190	211 0		60
							209 9					
07		9238 X	6390	-0-	-2848	-0-	44 1	Y	272	244 0		88
							299 9					
08		7316 X	4891	-0-	-2425	-0-	35 1	Y	275	278 0		85
							303 9					
09		6390 X	6110	-0-	-280	-0-	47 1	Y	207	235 0		57
							228 9					
10		6603 X	6418	-0-	-185	-0-	39 1	Y	267	244 0		80
							1 4					
11		6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-		Y	NO RPT			80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102								
STUMBERG RANCH				WELL #:	49H	RRCID ->	275844	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	8004 - 12179
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
06		4470 X	3537	-0-	-933	-0-	321 1	2853 3	Y	329	337 0		27
							1 4	362 9					
07		4464 X	3733	-0-	-731	-0-	380 1	3045 3	Y	280	274 0		33
							308 9						
08		3844 X	3840	-0-	-4	-0-	381 1	3104 3	Y	323	327 0		29
							355 9						
09		3720 X	3077	-0-	-643	-0-	289 1	2526 3	Y	238	248 0		19
							262 9						
10		3720 X	2985	-0-	-735	-0-	328 1	2414 3	Y	221	217 0		23
							243 9						
11		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			Y	NO RPT			23

FOGMT				WELL #:	19SP	RRCID ->	275845	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	7058 - 11898
06		4410 X	3607	-0-	-803	-0-	55 1	3280 3	Y	247	271 0		19
							272 9						
07		4588 X	3422	-0-	-1166	-0-	38 1	3087 3	Y	270	255 0	13 1	21
							297 9						
08		4588 X	3310	-0-	-1278	-0-	40 1	3022 3	Y	225	223 0	8 1	15
							248 9						
09		3600 X	3268	-0-	-332	-0-	48 1	2961 3	Y	235	235 0		15
							259 9						
10		3720 X	3350	-0-	-370	-0-	51 1	3034 3	Y	241	234 0	4 1	18
							265 9						
11		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	53H	RRCID ->	275877	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8764 - 16367
06		7410 X	6084	-0-	-1326	-0-	319 1	4268 3	Y	1331	1345 0		13
							33 4	1464 9					
07		7409 X	6298	-0-	-1111	-0-	298 1	4440 3	Y	1416	1377 0	39 1	13
							2 4	1558 9					
08		6820 X	6381	-0-	-439	-0-	296 1	4628 3	Y	1324	1314 0	11 1	12
							1 4	1456 9					
09		6090 X	5438	-0-	-652	-0-	273 1	3766 3	Y	1272	1272 0		12
							1399 9						
10		6293 X	5567	-0-	-726	-0-	274 1	3878 3	Y	1286	1286 0		12
							1415 9						
11		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-			Y	NO RPT			12

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	34H	RRCID ->	275892	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	9468 - 15171
06		6420 X	5399	-0-	-1021	-0-	52 1	5228 3	Y	108	118 0		33
							119 9						
07		6634 X	5531	-0-	-1103	-0-	39 1	5336 3	Y	142	128 0		47
							156 9						
08		5828 X	3450	-0-	-2378	-0-	26 1	3300 3	Y	113	118 0		42
							124 9						
09		5640 X	4186	-0-	-1454	-0-	33 1	4059 3	Y	85	99 0		28
							94 9						
10		5735 X	3854	-0-	-1881	-0-	25 1	3766 3	Y	57	56 0		29
							63 9						
11		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
FOGMT		WELL #: 20SP		RRCID -> 275893		COMPL. DATE 02/20/2015				TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486			
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	
06		3360 X	2730	-0-	-630	-0-	40 1	2367 3	Y	294	310 0	21	
							323 9						
07		3379 X	2892	-0-	-487	-0-	32 1	2612 3	Y	225	218 0	11 1	
							248 9					17	
08		3286 X	2538	-0-	-748	-0-	30 1	2293 3	Y	195	192 0	8 1	
							215 9					12	
09		2880 X	2599	-0-	-281	-0-	38 1	2305 3	Y	233	231 0	14	
							256 9						
10		2883 X	2631	-0-	-252	-0-	39 1	2331 3	Y	237	231 0	4 1	
							261 9					16	
11		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		16	

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 275894		COMPL. DATE 10/22/2014				TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188			
06		6030 X	4871	-0-	-1159	-0-	556 1	3578 3	Y	668	662 0	34	
							2 4	735 9					
07		6355 X	4639	-0-	-1716	-0-	293 1	3552 3	Y	722	729 0	27	
							794 9						
08		5952 X	4865	-0-	-1087	-0-	292 1	3915 3	Y	598	601 0	24	
							658 9						
09		5760 X	4425	-0-	-1335	-0-	263 1	3526 3	Y	578	578 0	24	
							636 9						
10		5766 X	4469	-0-	-1297	-0-	330 1	3527 3	Y	553	556 0	21	
							4 4	608 9					
11		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			Y	NO RPT		21	

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 275918		COMPL. DATE 10/28/2014				TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522			
06		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	772 1	4962 3	Y	633	624 0	36	
							2 4	696 9					
07		5921 X	5665	-0-	-256	-0-	381 1	4613 3	Y	610	619 0	27	
							671 9						
08		6448 X	5768	-0-	-680	-0-	356 1	4772 3	Y	582	582 0	27	
							640 9						
09		6420 X	5430	-0-	-990	-0-	332 1	4460 3	Y	580	579 0	28	
							638 9						
10		6634 X	5628	-0-	-1006	-0-	426 1	4539 3	Y	598	599 0	27	
							5 4	658 9					
11		6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-			Y	NO RPT		27	

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 275919		COMPL. DATE 10/28/2014				TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710			
06		5670 X	3802	-0-	-1868	-0-	463 1	2979 3	Y	325	323 0	15	
							2 4	358 9					
07		5549 X	4040	-0-	-1509	-0-	277 1	3355 3	Y	371	374 0	12	
							408 9						
08		4619 X	3691	-0-	-928	-0-	233 1	3122 3	Y	305	306 0	11	
							336 9						
09		4470 X	3235	-0-	-1235	-0-	207 1	2786 3	Y	220	223 0	8	
							242 9						
10		4619 X	3360	-0-	-1259	-0-	267 1	2845 3	Y	223	223 0	8	
							3 4	245 9					
11		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			Y	NO RPT		8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		7290 X	2835	-0-	-4455	-0-	146	1	2296	3	Y	350	352 0	5
							8	4	285	9				
07		6169 X	5985	-0-	-184	-0-	318	1	4682	3	Y	885	847 0	29 1 14
							11	4	974	9				
08		6169 X	5461	-0-	-708	-0-	287	1	4226	3	Y	862	864 0	12
							948	9						
09		4890 X	4440	-0-	-450	-0-	257	1	3432	3	Y	682	684 0	10
							1	4	750	9				
10		5983 X	4578	-0-	-1405	-0-	252	1	3558	3	Y	698	700 0	8
							768	9						
11		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT		8

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241														
06		7500 X	7069	-0-	-431	-0-	825	1	5304	3	Y	852	842 0	48
							3	4	937	9				
07		8835 X	7128	-0-	-1707	-0-	469	1	5681	3	Y	889	899 0	38
							978	9						
08		7781 X	6868	-0-	-913	-0-	411	1	5516	3	Y	855	854 0	39
							941	9						
09		7320 X	6555	-0-	-765	-0-	386	1	5190	3	Y	890	887 0	42
							979	9						
10		7564 X	6878	-0-	-686	-0-	505	1	5384	3	Y	894	896 0	40
							6	4	983	9				
11		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT		40

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043														
06		6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	342	1	4580	3	Y	1235	1244 0	15
							35	4	1359	9				
07		5580 X	4679	-0-	-901	-0-	228	1	3394	3	Y	960	937 0	27 1 11
							1	4	1056	9				
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		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT		16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129														
06		9660 X	6744	-0-	-2916	-0-	361	1	4833	3	Y	1375	1398 0	17
							37	4	1513	9				
07		8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	393	1	5847	3	Y	1638	1591 0	45 1 19
							2	4	1802	9				
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	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT		18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 21H		RRCID -> 276099			COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297	
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	AMT CODE	BALANCE

06		8310 X	6890	-0-	-1420	-0-	58 1 14 4	6730 3 88 9	Y	80	75 0	12
07		8215 X	6828	-0-	-1387	-0-	63 1 44 4	6682 3 39 9	Y	35	40 0	7
08		7967 X	6301	-0-	-1666	-0-	60 1 1 4	6130 3 110 9	Y	100	94 0	13
09		7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	57 1 1 4	7453 3 184 9	Y	167	161 0	19
10		7130 X	7028	-0-	-102	-0-	56 1 1 4	6773 3 198 9	Y	180	170 0	29
11		6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-			Y	NO RPT		29

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 19H		RRCID -> 276101			COMPL. DATE 11/26/2014			TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301	

06		10290 X	8653	-0-	-1637	-0-	74 1 17 4	8466 3 96 9	Y	87	81 0	6
07		9796 X	8522	-0-	-1274	-0-	79 1 55 4	8346 3 42 9	Y	38	43 0	1
08		9734 X	8019	-0-	-1715	-0-	77 1 1 4	7831 3 110 9	Y	100	95 0	6
09		9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	72 1 1 4	9402 3 196 9	Y	178	171 0	13
*10		9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	73 1 2 4	8916 3 219 9	Y	199	188 0	24
11		8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-			Y	NO RPT		24

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 20H		RRCID -> 276102			COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195	

06		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	45 1 11 4	5243 3 80 9	Y	73	69 0	8
07		7967 X	5243	-0-	-2724	-0-	48 1 34 4	5122 3 39 9	Y	35	39 0	4
08		7967 X	4878	-0-	-3089	-0-	46 1 1 4	4725 3 106 9	Y	96	91 0	9
09		6390 X	5724	-0-	-666	-0-	42 1 1 4	5512 3 169 9	Y	154	148 0	15
10		5766 X	5101	-0-	-665	-0-	40 1 1 4	4886 3 174 9	Y	158	150 0	23
11		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-			Y	NO RPT		23

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 22H		RRCID -> 276106			COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379	

06		5790 X	5306	-0-	-484	-0-	45 1 11 4	5184 3 66 9	Y	60	56 0	4
07		5983 X	5061	-0-	-922	-0-	47 1 32 4	4953 3 29 9	Y	26	29 0	1
08		5704 X	3861	-0-	-1843	-0-	37 1 76 9	3748 3 4626 3	Y	69	66 0	4
09		5310 X	4831	-0-	-479	-0-	35 1 1 4	4626 3 169 9	Y	154	146 0	12
10		5487 X	4600	-0-	-887	-0-	36 1 1 4	4428 3 135 9	Y	123	120 0	15
11		5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-			Y	NO RPT		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		7680 X	7555	-0-	-125	-0-	22 1	6945 3	7 4	581 9	Y	528	525 0		40
07		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	34 1	6880 3	10 4	617 9	Y	561	562 0		39
08		7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	35 1	6978 3	3 4	625 9	Y	568	570 0		37
09		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	30 1	6560 3	2 4	567 9	Y	515	511 0		41
10		7099 X	6905	-0-	-194	-0-	34 1	6279 3	1 4	591 9	Y	537	537 0		41
11		6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT			41

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965															
06		8250 X	5882	-0-	-2368	-0-	49 1	5715 3	12 4	106 9	Y	96	89 0		11
07		8246 X	6624	-0-	-1622	-0-	62 1	6479 3	42 4	41 9	Y	37	42 0		6
08		7750 X	5905	-0-	-1845	-0-	56 1	5761 3	1 4	87 9	Y	79	76 0		9
09		6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	50 1	6642 3	1 4	149 9	Y	135	130 0		14
10		6634 X	6234	-0-	-400	-0-	49 1	6008 3	1 4	176 9	Y	160	150 0		24
11		6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT			24

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473															
06		9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	28 1	8498 3	8 4	851 9	Y	774	772 0		55
07		9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	41 1	8293 3	12 4	889 9	Y	808	810 0		53
08		9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	41 1	8113 3	3 4	879 9	Y	799	804 0		48
09		8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	36 1	7818 3	2 4	850 9	Y	773	764 0		57
10		8680 X	8318	-0-	-362	-0-	40 1	7476 3	2 4	800 9	Y	727	733 0		51
11		8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT			51

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174															
06		18052 X	18052	-0-	-0-	-0-	264 1	15985 3	3 4	1800 9	Y	1636	1633 0		73
07		16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	271 1	14912 3	4 4	1751 9	Y	1592	1583 0		82
08		16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	277 1	14504 3	3 4	1664 9	Y	1513	1515 0		80
09		16569 X	16569	-0-	-0-	-0-	292 1	14569 3	3 4	1705 9	Y	1550	1549 0		81
*10		16067 X	16067	-0-	-0-	-0-	88 1	14280 3	1 4	1698 9	Y	1544	1538 0		87
11		15330 X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					Y	NO RPT			87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH			WELL #: 37H		RRCID -> 276193		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 8978 - 17019		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		14966 X	14966	-0-	-0-	-0-	222 1	13472 3	Y	1154	1153 0		58
							3 4	1269 9					
07		14636 X	14636	-0-	-0-	-0-	239 1	13114 3	Y	1164	1157 0		65
							3 4	1280 9					
08		14227 X	14227	-0-	-0-	-0-	243 1	12727 3	Y	1141	1141 0		65
							2 4	1255 9					
09		13939 X	13939	-0-	-0-	-0-	250 1	12467 3	Y	1108	1108 0		65
							3 4	1219 9					
*10		14063 X	14063	-0-	-0-	-0-	78 1	12675 3	Y	1190	1184 0		71
							1 4	1309 9					
11		13560 X	NO RPT	-0-	-13560	-0-			Y	NO RPT			71

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 10H		RRCID -> 276239		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 8395 - 13167		
06		8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	26 1	8130 3	Y	510	510 0		37
							8 4	561 9					
07		8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	40 1	7870 3	Y	540	541 0		36
							11 4	594 9					
08		8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	41 1	7993 3	Y	551	553 0		34
							3 4	606 9					
09		8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	36 1	7637 3	Y	529	524 0		39
							2 4	582 9					
*10		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	43 1	7917 3	Y	567	566 0		40
							2 4	624 9					
11		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-			Y	NO RPT			40

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 9H		RRCID -> 276240		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8078		PERF. 8497 - 13237		
06		9300 X	8897	-0-	-403	-0-	26 1	8228 3	Y	577	575 0		42
							8 4	635 9					
07		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	39 1	8001 3	Y	575	578 0		39
							12 4	633 9					
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	NO RPT	-0-	-8280	-0-			Y	NO RPT			41

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 11H		RRCID -> 276241		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 8320 - 13278		
06		7950 X	7102	-0-	-848	-0-	22 1	6588 3	Y	442	441 0		32
							6 4	486 9					
07		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	34 1	6789 3	Y	466	467 0		31
							10 4	513 9					
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	NO RPT	-0-	-6810	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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

06		15689 X	15689	-0-	-0-	89	1 14381	3	Y	1108	1111	0	92
						1219	9						
07		16040 X	16040	-0-	-0-	94	1 14767	3	Y	1072	1057	0	107
						1179	9						
08		15624 X	14212	-0-	-1412	60	1 13110	3	Y	947	953	0	101
						1042	9						
09		15120 X	13899	-0-	-1221	21	1 13113	3	Y	695	695	0	101
						765	9						
10		15624 X	13906	-0-	-1718	54	1 13239	3	Y	557	548	0	110
						613	9						
11		15120 X	NO RPT	-0-	-15120				Y	NO RPT			110

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634													
06		10650 X	10426	-0-	-224	59	1 9561	3	Y	733	733	0	61
						806	9						
07		10819 X	9901	-0-	-918	59	1 9306	3	Y	487	488	0	60
						536	9						
08		10292 X	10069	-0-	-223	43	1 9370	3	Y	596	592	0	64
						656	9						
09		10440 X	9449	-0-	-991	15	1 8855	3	Y	526	520	0	70
						579	9						
10		10788 X	9610	-0-	-1178	37	1 9166	3	Y	370	368	0	72
						407	9						
11		10440 X	NO RPT	-0-	-10440				Y	NO RPT			72

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579													
06		10710 X	10671	-0-	-39	61	1 9834	3	Y	705	711	0	63
						776	9						
07		11005 X	10213	-0-	-792	60	1 9332	3	Y	746	734	0	75
						821	9						
08		11005 X	10207	-0-	-798	43	1 9403	3	Y	692	694	0	73
						761	9						
09		10650 X	10002	-0-	-648	15	1 9350	3	Y	579	575	0	77
						637	9						
10		11005 X	9737	-0-	-1268	37	1 9264	3	Y	396	394	0	79
						436	9						
11		10650 X	NO RPT	-0-	-10650				Y	NO RPT			79

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343													
06		8160 X	7941	-0-	-219	23	1 7211	3	Y	636	636	0	49
						7	4 700	9					
07		7779 X	7779	-0-	-0-	35	1 7008	3	Y	660	663	0	46
						10	4 726	9					
08		7700 X	7700	-0-	-0-	35	1 6924	3	Y	671	674	0	43
						3	4 738	9					
09		7140 X	6869	-0-	-271	28	1 6146	3	Y	630	623	0	50
						2	4 693	9					
*10		7617 X	7617	-0-	-0-	37	1 6878	3	Y	636	638	0	48
						2	4 700	9					
11		7140 X	NO RPT	-0-	-7140				Y	NO RPT			48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

06		10219 X	10219	-0-	-0-	58	1	9394	3	Y	697	701 0	63
						767	9						
07		9951 X	9499	-0-	-452	55	1	8689	3	Y	686	676 0	73
						755	9						
08		10602 X	10140	-0-	-462	42	1	9285	3	Y	739	737 0	75
						813	9						
09		10260 X	9222	-0-	-1038	14	1	8597	3	Y	555	553 0	77
						611	9						
10		10602 X	9324	-0-	-1278	36	1	8852	3	Y	396	394 0	79
						436	9						
11		10230 X	NO RPT	-0-	-10230					Y	NO RPT		79

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213													
06		10770 X	9489	-0-	-1281	43	1	8834	3	Y	546	543 0	38
						11	4	601	9				
07		10250 X	10250	-0-	-0-	43	1	9379	3	Y	751	735 0	54
						2	4	826	9				
08		9868 X	9868	-0-	-0-	50	1	9217	3	Y	546	570 0	30
						601	9						
09		9573 X	9573	-0-	-0-	44	1	8892	3	Y	577	580 0	27
						2	4	635	9				
*10		9682 X	9682	-0-	-0-	45	1	9002	3	Y	577	573 0	31
						635	9						
11		9120 X	NO RPT	-0-	-9120					Y	NO RPT		31

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179													
06		15558 X	15558	-0-	-0-	70	1	14375	3	Y	995	987 0	81
						18	4	1095	9				
07		15095 X	15095	-0-	-0-	65	1	13942	3	Y	986	971 0	96
						3	4	1085	9				
08		14849 X	14729	-0-	-120	72	1	13564	3	Y	993	1027 0	62
						1	4	1092	9				
09		14370 X	13628	-0-	-742	62	1	12610	3	Y	866	874 0	54
						3	4	953	9				
10		14849 X	14666	-0-	-183	68	1	13576	3	Y	929	920 0	63
						1022	9						
11		14370 X	NO RPT	-0-	-14370					Y	NO RPT		63

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235													
06		12480 X	12323	-0-	-157	57	1	11491	3	Y	692	687 0	55
						14	4	761	9				
07		12595 X	12595	-0-	-0-	55	1	11716	3	Y	747	734 0	68
						2	4	822	9				
08		12633 X	12633	-0-	-0-	63	1	11804	3	Y	695	721 0	42
						1	4	765	9				
09		11065 X	11065	-0-	-0-	51	1	10275	3	Y	670	674 0	38
						2	4	737	9				
*10		12321 X	12321	-0-	-0-	57	1	11404	3	Y	782	774 0	46
						860	9						
11		10680 X	NO RPT	-0-	-10680					Y	NO RPT		46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 42HR		RRCID -> 276404		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124				
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
06	12930 X	12333	-0-	-597	-0-	56 1	11461 3	Y	729	725 0		61
						14 4	802 9					
07	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	54 1	11492 3	Y	760	747 0		74
						2 4	836 9					
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	NO RPT	-0-	-11310	-0-			Y	NO RPT			49

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 45H		RRCID -> 276405		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423				
06	10080 X	9444	-0-	-636	-0-	44 1	8870 3	Y	472	469 0		42
						11 4	519 9					
07	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	43 1	9331 3	Y	477	469 0		50
						2 4	525 9					
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	NO RPT	-0-	-9330	-0-			Y	NO RPT			36

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 276411		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056				
06	13500 X	13341	-0-	-159	-0-	61 1	12334 3	Y	846	840 0		67
						15 4	931 9					
07	13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	57 1	12203 3	Y	859	846 0		80
						2 4	945 9					
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	NO RPT	-0-	-12210	-0-			Y	NO RPT			50

BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #: 12H		RRCID -> 276412		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238				
06	10890 X	10325	-0-	-565	-0-	31 1	9617 3	Y	607	605 0		44
						9 4	668 9					
07	10354 X	10339	-0-	-15	-0-	48 1	9619 3	Y	598	602 0		40
						14 4	658 9					
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	NO RPT	-0-	-10020	-0-			Y	NO RPT			43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
FOGMT		WELL #: 47SP		RRCID -> 276430		COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 6269		PERF. 6979 - 11292				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		3690 X	3602	-0-	-88	-0-	54 314	1 9	3234	3	Y	285	314	0	26
07		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	36 315	1 9	2917	3	Y	286	272	0	14 1 26
08		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	38 286	1 9	2874	3	Y	260	254	0	10 1 22
09		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	41 278	1 9	2505	3	Y	253	254	0	21
*10		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	32 216	1 9	1916	3	Y	196	195	0	3 1 19
11		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 61H		RRCID -> 276435		COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 7329		PERF. 8336 - 14276				
06		2340 X	1247	-0-	-1093	-0-	22 4	1 4	816	3	Y	368	356	0	11 1 17
07		3100 N	3737	-0-	637	637	90 13	1 4	2681	3	Y	866	822	0	44 1 17
08		3100 N	4230	-0-	1130	1767	115 894	1 9	3221	3	Y	813	811	0	19
09		3000 N	5405	-0-	2405	4172	180 993	1 9	4232	3	Y	903	903	0	19
*10		9449 X	5277	-0-	-4172	-0-	180 933	1 9	4164	3	Y	848	847	0	20
11		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT			20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 78H		RRCID -> 276463		COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 8140		PERF. 8794 - 17035				
06		7170 X	7140	-0-	-30	-0-	369 38	1 4	4940	3	Y	1630	1631	0	17
07		6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	298 2	1 4	4444	3	Y	1429	1392	0	40 1 14
08		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	319 1	1 4	4995	3	Y	1687	1671	0	13 1 17
09		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	276 1527	1 9	3812	3	Y	1388	1390	0	15
*10		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	327 1839	1 9	4635	3	Y	1672	1669	0	18
11		1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 77H		RRCID -> 276464		COMPL. DATE 11/09/2014			TOTAL DEPTH 8223		PERF. 8786 - 17068				
06		5880 X	3683	-0-	-2197	-0-	197 20	1 4	2633	3	Y	757	761	0	8
07		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	260 2	1 4	3883	3	Y	1135	1100	0	31 1 12
08		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	186 992	1 9	2901	3	Y	902	897	0	7 1 10
09		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	232 1361	1 9	3194	3	Y	1237	1232	0	15
*10		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	288 1579	1 9	4077	3	Y	1435	1433	0	17
11		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		6300 X	5227	-0-	-1073	-0-	275 1	3695 3	Y	1116	1129	0		12
							29 4	1228 9						
07		6789 X	5924	-0-	-865	-0-	291 1	4330 3	Y	1183	1150	0	33 1	12
							2 4	1301 9						
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		5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-			Y	NO RPT				12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231														

06		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	166 1	5999 3	Y	678	655	0	17 1	26
							28 4	746 9						
07		5890 X	2773	-0-	-3117	-0-	80 1	2363 3	Y	290	281	0	26 1	9
							11 4	319 9						
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		5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-			Y	NO RPT				10

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902														

06		7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	21 1	6558 3	Y	512	508	0		36
							6 4	563 9						
07		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	33 1	6555 3	Y	467	473	0		30
							9 4	514 9						
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	NO RPT	-0-	-6600	-0-			Y	NO RPT				32

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226														

06		8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	124 1	7557 3	Y	704	703	0		35
							2 4	774 9						
07		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	136 1	7460 3	Y	735	731	0		39
							2 4	809 9						
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	NO RPT	-0-	-7230	-0-			Y	NO RPT				38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913														
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	

06		7208 X	7208	-0-	-0-	22	1	6615	3	Y	514	512	0	36
						6	4	565	9					
07		7005 X	7005	-0-	-0-	32	1	6396	3	Y	516	519	0	33
						9	4	568	9					
08		7090 X	7090	-0-	-0-	33	1	6501	3	Y	504	507	0	30
						2	4	554	9					
09		6659 X	6659	-0-	-0-	29	1	6076	3	Y	503	496	0	37
						1	4	553	9					
10		6820 X	6766	-0-	-54	34	1	6192	3	Y	490	493	0	34
						1	4	539	9					
11		6600 X	NO RPT	-0-	-6600					Y	NO RPT			34

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866														
06		5520 X	4214	-0-	-1306	235	1	3144	3	Y	737	748	0	13
						24	4	811	9					
07		5483 X	5483	-0-	-0-	274	1	4090	3	Y	1015	984	0	16
						2	4	1117	9				28	1
08		5498 X	5498	-0-	-0-	267	1	4186	3	Y	949	943	0	14
						1	4	1044	9				8	1
09		4496 X	4496	-0-	-0-	241	1	3317	3	Y	853	853	0	14
						938	9							
*10		4952 X	4952	-0-	-0-	256	1	3629	3	Y	970	969	0	15
						1067	9							
11		4110 X	NO RPT	-0-	-4110					Y	NO RPT			15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057														
06		3982 X	3982	-0-	-0-	227	1	3050	3	Y	619	626	0	7
						24	4	681	9					
07		3906 X	3839	-0-	-67	197	1	2929	3	Y	647	629	0	7
						1	4	712	9				18	1
08		4061 X	3270	-0-	-791	159	1	2473	3	Y	580	576	0	6
						638	9						5	1
09		3930 X	2538	-0-	-1392	135	1	1862	3	Y	492	493	0	5
						541	9							
10		4061 X	2682	-0-	-1379	138	1	1958	3	Y	533	532	0	6
						586	9							
11		3930 X	NO RPT	-0-	-3930					Y	NO RPT			6

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737														
06		7384 X	7384	-0-	-0-	744	1	6076	3	Y	446	439	0	13
						73	4	491	9					
07		4495 X	4389	-0-	-106	144	1	3226	3	Y	904	887	0	30
						25	4	994	9					
08		4495 X	4413	-0-	-82	210	1	3680	3	Y	458	477	0	11
						19	4	504	9					
09		4350 X	3356	-0-	-994	283	1	2667	3	Y	365	368	0	8
						4	4	402	9					
10		4495 X	2253	-0-	-2242	222	1	1761	3	Y	245	249	0	4
						270	9							
11		4350 X	NO RPT	-0-	-4350					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	641 1	5224 3	Y	372	368 0		11
							62 4	409 9					
07		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	137 1	3058 3	Y	992	969 0		34
							23 4	1091 9					
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		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023													

06		8700 X	7435	-0-	-1265	-0-	407 1	5990 3	Y	898	895 0		71
							50 4	988 9					
07		7905 X	7052	-0-	-853	-0-	395 1	5760 3	Y	815	789 0	26 1	71
							897 9						
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	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT			62

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834													

06		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	196 1	7121 3	Y	720	694 0	18 1	26
							34 4	792 9					
07		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	282 1	8387 3	Y	985	938 0	54 1	19
							40 4	1084 9					
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		7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666													

06		234 X	234	-0-	-0-	-0-	5 1	225 3	Y	4	4 0		-0-
							4 9						
07		194 X	194	-0-	-0-	-0-	5 1	189 3	Y	-0-			-0-
							1 1	38 3	Y	-0-			-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	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 NORTH				WELL #:	90H	RRCID ->	276793	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	8389 - 15058
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06		2300 X	-0-	-0-	-2300	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1407			Y	NO RPT			17

LA BANDERA RANCH UNIT B				WELL #:	9H	RRCID ->	276800	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	6754 - 11626

06		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	265 1	2165 3	Y	321	317 0		11
							26 4	353 9					
07		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	32 1	727 3	Y	658	645 0		24
							6 4	724 9					
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

LA BANDERA RANCH UNIT B				WELL #:	4H	RRCID ->	276835	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	6369	PERF.	6950 - 11855

06		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	796 1	6492 3	Y	396	390 0		11
							77 4	436 9					
07		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	136 1	3050 3	Y	921	902 0		30
							23 4	1013 9					
08		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	178 1	3114 3	Y	278	302 0		6
							16 4	306 9					
09		2880 X	2020	-0-	-860	-0-	176 1	1651 3	Y	174	178 0		2
							2 4	191 9					
*10		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	520 1	4122 3	Y	432	428 0		6
							1 4	475 9					
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT			6

LA BANDERA RANCH UNIT B				WELL #:	8H	RRCID ->	276845	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6388	PERF.	6992 - 11780

06		3000 N	3898	-0-	898	898	377 1	3081 3	Y	366	361 0		10
							37 4	403 9					
07		3665 X	2767	-0-	-898	-0-	75 1	1687 3	Y	902	882 0		30
							13 4	992 9					
08		2635 X	2611	-0-	-24	-0-	116 1	2027 3	Y	416	436 0		10
							10 4	458 9					
09		3420 X	3016	-0-	-404	-0-	240 1	2261 3	Y	465	465 0		10
							3 4	512 9					
*10		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	362 1	2876 3	Y	449	451 0		8
							1 4	494 9					
11		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
FOGMT		WELL #: 41SP		RRCID -> 276883		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480							
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	CODE	BALANCE
06	2550 X	1643	-0-	-907	-0-		25	1	1515	3	Y	94	105	0	3
							103	9							
07	4030 X	1717	-0-	-2313	-0-		19	1	1538	3	Y	145	135	0	6
							160	9						7	1
08	4030 X	1502	-0-	-2528	-0-		18	1	1351	3	Y	121	119	0	4
							133	9						4	1
09	2040 X	1398	-0-	-642	-0-		20	1	1239	3	Y	126	125	0	5
							139	9							
10	2108 X	1052	-0-	-1056	-0-		16	1	930	3	Y	96	95	0	4
							106	9						2	1
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-						Y	NO RPT			4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 104H		RRCID -> 276913		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963							
06	10560 X	7848	-0-	-2712	-0-		377	1	6575	3	Y	803	804	0	10
							13	4							
07	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-		425	1	6449	3	Y	890	885	0	15
							4	4							
08	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-		359	1	5498	3	Y	758	760	0	13
							834	9							
09	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-		358	1	5100	3	Y	705	705	0	13
							1	4							
*10	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-		459	1	5684	3	Y	777	776	0	14
							1	4							
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-						Y	NO RPT			14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 107H		RRCID -> 276919		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368							
06	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-		160	1	2792	3	Y	1382	1384	0	20
							6	4							
07	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-		202	1	3075	3	Y	1421	1417	0	24
							2	4							
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							
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-						Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 82H		RRCID -> 276924		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221							
06	7560 X	7293	-0-	-267	-0-		406	1	5959	3	Y	799	794	0	61
							49	4							
07	7564 X	7255	-0-	-309	-0-		407	1	5947	3	Y	819	793	0	64
							901	9						23	1
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							
10	7533 X	6716	-0-	-817	-0-		366	1	5468	3	Y	801	797	0	56
							1	4							
11	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-						Y	NO RPT			56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		T. A.	216	-0-	216	216	5	1	211	3	Y	-0-					-0-
07		269 N	53	-0-	-216	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
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		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834																	

06		11940 X	11106	-0-	-834	-0-	529	1	9240	3	Y	1198	1197	0			17
							19	4	1318	9							
07		10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	591	1	8968	3	Y	1188	1186	0			19
							5	4	1307	9							
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		8520 X NO RPT		-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628																	

06		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	120	1	2092	3	Y	553	552	0			8
							4	4	608	9							
07		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	109	1	1649	3	Y	546	544	0			10
							1	4	601	9							
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		2820 X NO RPT		-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173																	

06		8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	432	1	5769	3	Y	1888	1882	0			97
							17	4	2077	9							
07		6696 X	1661	-0-	-5035	-0-	99	1	1173	3	Y	352	410	0	18	1	21
							2	4	387	9							
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		6480 X NO RPT		-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		117H	RRCID ->	277084	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7776	- 13072			
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					
06		4680 X	4091	-0-	-589	-0-	234 1	3121 3	Y	661	660	0				
							9 4	727 9								
07		4402 X	920	-0-	-3482	-0-	61 1	720 3	Y	125	145	0	6	1	8	
							1 4	138 9								
08		4402 X	3906	-0-	-496	-0-	283 1	3071 3	Y	500	482	0				
							2 4	550 9								
09		4260 X	3626	-0-	-634	-0-	221 1	2875 3	Y	459	466	0				
							25 4	505 9								
10		4216 X	2311	-0-	-1905	-0-	162 1	1897 3	Y	222	228	0				
							8 4	244 9								
11		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-			Y	NO RPT						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		94H	RRCID ->	277085	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	7862	- 14184			
06		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	47 1	1999 3	Y	704	659	0	40	1	5	
							774 9									
07		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	25 1	981 3	Y	303	305	0				
							333 9									
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	0				
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-						
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		77H	RRCID ->	277125	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	8185	- 13973			
06		5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-			Y	-0-						
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						
10		T. A.	4460	-0-	4460	4460	165 1	3833 3	Y	420	417	0				
							462 9									
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4460			Y	NO RPT						

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		78H	RRCID ->	277126	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7949	- 13691			
06		9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	232 1	8412 3	Y	385	371	0	13	1	15	
							40 4	424 9								
07		8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	258 1	7691 3	Y	262	252	0	21	1	4	
							37 4	288 9								
08		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	200 1	5610 3	Y	225	225	0				
							248 9									
09		9120 X	5887	-0-	-3233	-0-	216 1	5076 3	Y	541	539	0				
							595 9									
10		9424 X	5391	-0-	-4033	-0-	201 1	4645 3	Y	495	495	0				
							545 9									
11		9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-			Y	NO RPT						

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		79H	RRCID ->	277134	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7912	- 13703			
06		9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-			Y	-0-	14	1				
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-						
08		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	231 1	6469 3	Y	709	704	0				
							780 9									
09		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	187 1	4394 3	Y	524	525	0				
							576 9									
*10		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	262 1	6078 3	Y	534	533	0				
							587 9									
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:	80H	RRCID ->	277136	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	7943	-	13735				
06		8790 X	4127	-0-	-4663	-0-	102 1	3675 3	3	Y	303	292 0	13 1			17	
							17 4	333 9									
07		8556 X	3978	-0-	-4578	-0-	118 1	3514 3	3	Y	299	285 0	22 1			9	
							17 4	329 9									
08		4309 X	4019	-0-	-290	-0-	125 1	3512 3	3	Y	347	346 0				10	
							382 9										
09		4170 X	3457	-0-	-713	-0-	126 1	2973 3	3	Y	325	325 0				10	
							358 9										
10		4309 X	3493	-0-	-816	-0-	130 1	3007 3	3	Y	324	323 0				11	
							356 9										
11		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-				Y	NO RPT					11	
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:	81H	RRCID ->	277139	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	8404	-	14195				
06		11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	265 1	9627 3	3	Y	1015	981 0	35 1			49	
							46 4	1117 9									
07		10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	317 1	9438 3	3	Y	1037	989 0	70 1			27	
							45 4	1141 9									
08		11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	341 1	9565 3	3	Y	1039	1037 0				29	
							1143 9										
09		10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	393 1	9244 3	3	Y	1043	1045 0				27	
							1147 9										
*10		10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	390 1	9035 3	3	Y	995	994 0				28	
							1095 9										
11		8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-				Y	NO RPT					28	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	98H	RRCID ->	277140	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7604	-	13953				
06		7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	152 1	6435 3	3	Y	620	585 0	36 1			3	
							1 4	682 9									
07		6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	147 1	5870 3	3	Y	606	605 0				4	
							1 4	667 9									
08		7502 X	5789	-0-	-1713	-0-	128 1	5010 3	3	Y	592	590 0				6	
							651 9										
09		7260 X	5078	-0-	-2182	-0-	135 1	4359 3	3	Y	531	533 0				4	
							584 9										
10		7502 X	5562	-0-	-1940	-0-	158 1	4845 3	3	Y	508	508 0				4	
							559 9										
11		7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-				Y	NO RPT					4	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	97H	RRCID ->	277141	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	7157	PERF.	7780	-	14183				
06		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	65 1	2766 3	3	Y	461	436 0	27 1			2	
							1 4	507 9									
07		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	92 1	3645 3	3	Y	607	605 0				4	
							668 9										
08		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	121 1	4710 3	3	Y	722	720 0				6	
							794 9										
09		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	116 1	3728 3	3	Y	614	616 0				4	
							675 9										
*10		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	136 1	4168 3	3	Y	636	635 0				5	
							700 9										
11		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-				Y	NO RPT					5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		67H	RRCID ->	277148	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	8318 - 14683		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		2504 X	-0-	-0-	-2504	-0-				Y	-0-	6 1		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		372 X	209	-0-	-163	-0-	6 1	171 3		Y	29	29 0		-0-
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-	32 9			Y	-0-			-0-
*10		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	115 1	2663 3		Y	421	418 0		3
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	463 9			Y	NO RPT			3

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		118H	RRCID ->	277153	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	7796 - 13091		
06		10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	620 1	8282 3		Y	1211	1207 0		62
07		5053 X	2254	-0-	-2799	-0-	25 4	1332 9		Y	217	255 0	11 1	13
08		8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	158 1	1855 3		Y	774	748 0		39
09		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	2 4	239 9		Y	459	479 0		19
*10		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	635 1	6889 3		Y	485	478 0		26
11		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	4 4	851 9		Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		119H	RRCID ->	277154	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7851 - 13102		
06		10440 X	5005	-0-	-5435	-0-	334 1	4462 3		Y	178	192 0		10
07		10044 X	950	-0-	-9094	-0-	13 4	196 9		Y	27	34 0	2 1	1
08		13912 X	13912	-0-	-0-	-0-	72 1	847 3		Y	385	367 0		19
09		13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	1 4	30 9		Y	171	183 0		7
*10		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	1139 1	12343 3		Y	205	202 0		10
11		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	6 4	424 9		Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		120H	RRCID ->	277160	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7456	PERF.	7912 - 13207		
06		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	468 1	6257 3		Y	835	833 0		39
07		3007 X	1720	-0-	-1287	-0-	19 4	919 9		Y	129	157 0	7 1	4
08		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	123 1	1453 3		Y	311	304 0		11
09		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	2 4	142 9		Y	256	262 0		5
*10		7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	445 1	4822 3		Y	280	276 0		9
11		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-	2 4	342 9		Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198															
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

06		4710 X	4692	-0-	-18	-0-	99 1	4232 3	360 9	Y	327	310 0	19 1		9
							1 4								
07		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	109 1	4354 3	316 9	Y	287	287 0			9
							316 9								
08		5673 X	5465	-0-	-208	-0-	125 1	4876 3	464 9	Y	422	420 0			11
							464 9								
09		5490 X	4424	-0-	-1066	-0-	122 1	3935 3	367 9	Y	334	335 0			10
							367 9								
10		5673 X	4432	-0-	-1241	-0-	127 1	3895 3	410 9	Y	373	372 0			11
							410 9								
11		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-				Y	NO RPT				11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218															

06		9090 X	7049	-0-	-2041	-0-	147 1	6227 3	674 9	Y	613	578 0	36 1		3
							1 4								
07		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	101 1	4004 3	683 9	Y	621	619 0			5
							683 9								
08		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	140 1	5477 3	828 9	Y	753	750 0			8
							140 1								
09		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	188 1	6049 3	848 9	Y	771	772 0			7
							188 1								
*10		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	187 1	5726 3	768 9	Y	698	698 0			7
							187 1								
11		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-				Y	NO RPT				7

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887															

06		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	65 1	3493 3	680 9	Y	618	645 0			37
							22 4								
07		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	49 1	3054 3	997 9	Y	906	884 0	14 1		45
							8 4								
08		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	50 1	3182 3	902 9	Y	820	823 0			42
							9 4								
09		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	56 1	3193 3	927 9	Y	843	832 0			53
							17 4								
*10		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	71 1	4695 3	917 9	Y	834	849 0			38
							33 4								
11		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-				Y	NO RPT				38

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745															

06		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	279 1	2277 3	331 9	Y	301	296 0			9
							27 4								
07		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	53 1	1184 3	851 9	Y	774	757 0			26
							9 4								
08		2015 X	1776	-0-	-239	-0-	78 1	1361 3	330 9	Y	300	319 0			7
							7 4								
09		2400 N	2366	-0-	-34	-0-	182 1	1721 3	460 9	Y	418	416 0			9
							3 4								
*10		3100 N	3827	-0-	727	727	342 1	2717 3	767 9	Y	697	693 0			13
							1 4								
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	727				Y	NO RPT				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	423 1	7382 3	Y	1520	1524 0		21
							15 4	1672 9					
07		9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	467 1	7083 3	Y	2072	2059 0		34
							4 4	2279 9					
08		10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	487 1	7473 3	Y	2361	2357 0		38
							1 4	2597 9					
09		8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	439 1	6241 3	Y	1829	1836 0		31
							1 4	2012 9					
10		8680 X	7384	-0-	-1296	-0-	434 1	5380 3	Y	1426	1434 0		23
							1 4	1569 9					
11		8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456													
06		4080 X	3556	-0-	-524	-0-	88 1	3189 3	Y	240	231 0	5 1	7
							15 4	264 9					
07		3379 X	2534	-0-	-845	-0-	73 1	2177 3	Y	249	238 0	14 1	4
							10 4	274 9					
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		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613													
06		8670 X	4498	-0-	-4172	-0-	279 1	3721 3	Y	443	439 0		24
							11 4	487 9					
07		6076 X	1701	-0-	-4375	-0-	123 1	1453 3	Y	112	122 0	5 1	9
							2 4	123 9					
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		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213													
06		4140 X	2080	-0-	-2060	-0-	50 1	1820 3	Y	183	177 0	13 1	11
							9 4	201 9					
07		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	72 1	2131 3	Y	234	223 0	20 1	2
							10 4	257 9					
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4066 X	427	-0-	-3639	-0-	7	1	311	3	Y	99	94	0	6	1	1
						109	9									
07	856 X	856	-0-	-0-	-0-	17	1	686	3	Y	139	138	0			2
						153	9									
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

06	3720 X	3712	-0-	-8	-0-	70	1	3002	3	Y	581	547	0	33	1	4
						1	4	639	9							
07	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	111	1	4427	3	Y	851	847	0			8
						936	9									
08	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	125	1	4891	3	Y	994	991	0			11
						1093	9									
09	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	133	1	4276	3	Y	889	891	0			9
						978	9									
*10	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	175	1	5370	3	Y	1121	1118	0			12
						1233	9									
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

06	5700 X	932	-0-	-4768	-0-	24	1	863	3	Y	37	36	0	7	1	10
						4	4	41	9							
07	592 X	592	-0-	-0-	-0-	18	1	561	3	Y	9	9	0	6	1	4
						3	4	10	9							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

06	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	816	1	6656	3	Y	304	301	0			12
						79	4	334	9							
07	7998 X	3810	-0-	-4188	-0-	125	1	2815	3	Y	771	755	0			28
						22	4	848	9							
08	7998 X	2432	-0-	-5566	-0-	118	1	2070	3	Y	212	233	0			7
						11	4	233	9							
09	7740 X	5180	-0-	-2560	-0-	452	1	4254	3	Y	425	421	0			11
						6	4	468	9							
10	7998 X	2892	-0-	-5106	-0-	298	1	2364	3	Y	208	213	0			6
						1	4	229	9							
11	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					6

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9360 X	8415	-0-	-945	-0-	515	1	6879	3	Y	909	909	0			49
						21	4	1000	9							
07	9455 X	1875	-0-	-7580	-0-	131	1	1547	3	Y	177	204	0	9	1	13
						2	4	195	9							
08	9455 X	7713	-0-	-1742	-0-	564	1	6116	3	Y	936	900	0			49
						3	4	1030	9							
09	9060 X	7388	-0-	-1672	-0-	445	1	5804	3	Y	989	998	0			40
						51	4	1088	9							
10	8711 X	7780	-0-	-931	-0-	539	1	6335	3	Y	798	795	0			43
						28	4	878	9							
11	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

06	11070 X	6326	-0-	-4744	-0-	146	1	5286	3	Y	790	762	0	28	1	37
						25	4	869	9							
07	6324 X	5729	-0-	-595	-0-	158	1	4715	3	Y	757	724	0	53	1	17
						23	4	833	9							
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	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

06	8550 X	5223	-0-	-3327	-0-	120	1	4369	3	Y	648	623	0	22	1	27
						21	4	713	9							
07	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	130	1	3853	3	Y	519	496	0	39	1	11
						18	4	571	9							
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	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

06	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	78	1	2862	3	Y	401	386	0	10	1	15
						14	4	441	9							
07	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	126	1	3768	3	Y	350	335	0	22	1	8
						18	4	385	9							
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	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					11

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 75H		RRCID -> 277336		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739			
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
06	6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-		Y	-0-			-0-
07	274 X	274	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	32	30 0	1 1	1
						1 4					
08	370 X	370	-0-	-0-	-0-	12 1	Y	33	34 0		-0-
						36 9					
09	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	45 1	Y	133	133 0		-0-
						146 9					
*10	541 X	541	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	43	43 0		-0-
						47 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 76H		RRCID -> 277345		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112			
06	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	195 1	Y	693	668 0	21 1	29
						34 4					
07	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	238 1	Y	741	707 0	46 1	17
						34 4					
08	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	244 1	Y	706	705 0		18
						777 9					
09	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	232 1	Y	662	664 0		16
						728 9					
*10	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	227 1	Y	731	730 0		17
						804 9					
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-		Y	NO RPT			17
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 103H		RRCID -> 277350		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428			
06	1800 X	150	-0-	-1650	-0-	3 1	Y	32	30 0	2 1	-0-
						35 9					
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
08	107 X	107	-0-	-0-	-0-	2 1	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-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 83H		RRCID -> 277356		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415			
06	9630 X	8855	-0-	-775	-0-	257 1	Y	862	867 0	17 1	16
						23 4					
07	10230 X	8756	-0-	-1474	-0-	206 1	Y	855	841 0	6 1	24
						3 4					
08	10106 X	8431	-0-	-1675	-0-	233 1	Y	706	709 0		21
						4 4					
09	9510 X	8314	-0-	-1196	-0-	221 1	Y	867	865 0		23
						5 4					
10	9827 X	8421	-0-	-1406	-0-	225 1	Y	839	835 0		27
						2 4					
11	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-		Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		5220 X	2903	-0-	-2317	-0-	68 1	2465 3	358 9	Y	325	315 0	6 1	9	
							12 4	358 9							
07		4433 X	2876	-0-	-1557	-0-	82 1	2456 3	326 9	Y	296	283 0	17 1	5	
							12 4	326 9							
08		3162 X	959	-0-	-2203	-0-	29 1	822 3	108 9	Y	98	99 0		4	
							108 9								
09		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	114 1	2675 3	327 9	Y	297	296 0		5	
							327 9								
*10		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	129 1	2992 3	400 9	Y	364	363 0		6	
							400 9								
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-				Y	NO RPT			6	

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888															

06		7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	173 1	6286 3	30 4	Y	698	674 0	20 1	28	
							30 4	768 9							
07		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	213 1	6366 3	31 4	Y	735	701 0	46 1	16	
							31 4	809 9							
08		7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	244 1	6854 3	851 9	Y	774	772 0		18	
							851 9								
09		7650 X	7431	-0-	-219	-0-	271 1	6366 3	794 9	Y	722	723 0		17	
							794 9								
10		7719 X	6506	-0-	-1213	-0-	244 1	5653 3	609 9	Y	554	555 0		16	
							609 9								
11		7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-				Y	NO RPT			16	

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741															

06		2808 X	-0-	-0-	-2808	-0-				Y	-0-			-0-	
07		93 X	93	-0-	-0-	-0-	3 1	88 3	2 9	Y	2	2 0		-0-	
							2 9								
08		78 X	78	-0-	-0-	-0-	3 1	74 3	1 9	Y	1	1 0		-0-	
							1 9								
09		157 X	157	-0-	-0-	-0-	6 1	150 3	1 9	Y	1	1 0		-0-	
							1 9								
*10		293 X	293	-0-	-0-	-0-	12 1	277 3	4 9	Y	4	4 0		-0-	
							4 9								
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848															

06		2550 X	2365	-0-	-185	-0-	198 1	1898 3	37 4	Y	211	212 0		31	
							37 4	232 9							
07		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	262 1	2434 3	1 4	Y	236	235 0		32	
							1 4	260 9							
08		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	284 1	2848 3	2 4	Y	242	253 0		21	
							2 4	266 9							
09		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	251 1	2662 3	1 4	Y	246	246 0		21	
							1 4	271 9							
*10		3100 N	3825	-0-	725	725	300 1	3150 3	1 4	Y	340	323 0		38	
							1 4	374 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	725				Y	NO RPT			38	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 66H		RRCID -> 277499		COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741			
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
06	4830 X	203	-0-	-4627	-0-	5 1	171 3	Y	24	24 0	1 1	-0-
						1 4	26 9					
07	465 X	129	-0-	-336	-0-	3 1	104 3	Y	19	18 0	1 1	-0-
						1 4	21 9					
08	465 X	299	-0-	-166	-0-	9 1	262 3	Y	25	25 0		-0-
						28 9						
09	450 X	397	-0-	-53	-0-	15 1	360 3	Y	20	20 0		-0-
						22 9						
10	465 X	376	-0-	-89	-0-	15 1	340 3	Y	19	19 0		-0-
						21 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 85H		RRCID -> 277529		COMPL. DATE 09/18/2017			TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308			
06	6180 X	5749	-0-	-431	-0-	173 1	5146 3	Y	376	380 0	8 1	5
						16 4	414 9					
07	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	169 1	6254 3	Y	423	415 0	3 1	10
						3 4	465 9					
08	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	165 1	5274 3	Y	428	427 0		11
						3 4	471 9					
09	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	144 1	4662 3	Y	388	390 0		9
						3 4	427 9					
*10	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	145 1	4663 3	Y	344	343 0		10
						1 4	378 9					
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 88H		RRCID -> 277530		COMPL. DATE 09/17/2017			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564			
06	6690 X	5084	-0-	-1606	-0-	155 1	4607 3	Y	280	278 0	6 1	4
						14 4	308 9					
07	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	141 1	5228 3	Y	354	347 0	2 1	9
						2 4	389 9					
08	4867 X	4663	-0-	-204	-0-	132 1	4213 3	Y	287	289 0		7
						2 4	316 9					
09	4710 X	3485	-0-	-1225	-0-	99 1	3199 3	Y	168	172 0		3
						2 4	185 9					
*10	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	168 1	5399 3	Y	311	305 0		9
						1 4	342 9					
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 102H		RRCID -> 277587		COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255			
06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	51 1	2160 3	Y	417	391 0	25 1	3
						459 9						
07	T. A.	2923	-0-	2923	2923	48 1	1925 3	Y	864	859 0		8
						950 9						
08	T. A.	2474	-0-	2474	5397	40 1	1544 3	Y	809	808 0		9
						890 9						
09	T. A.	1989	-0-	1989	7386	38 1	1219 3	Y	665	668 0		6
						732 9						
10	T. A.	1536	-0-	1536	8922	40 1	1228 3	Y	244	248 0		2
						268 9						
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8922			Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

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
06	4200 X	2759	-0-	-1441	-0-	90 1 8 4	2383 3 278 9	N	253	251 0	12
07	2914 X	2679	-0-	-235	-0-	96 1 250 9	2333 3	N	227	228 0	11
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 3 222 9	N	202	204 0	8
*10	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	100 1 230 9	2386 3	N	209	209 0	8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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

06	2610 X	1987	-0-	-623	-0-	268 1 4 4	1515 3 200 9	Y	182	209 0	14
07	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	180 1 3 4	1677 3 217 9	Y	197	198 0	13
08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	253 1 4 4	2245 3 209 9	Y	190	190 0	13
09	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	298 1 6 4	2611 3 257 9	Y	234	232 0	15
*10	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	280 1 6 4	2133 3 271 9	Y	246	227 0	34
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

06	8460 X	6858	-0-	-1602	-0-	131 1 1059 9	5668 3	Y	963	947 0	28
07	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	147 1 327 9	5987 3	Y	297	307 0	18
08	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	145 1 1 4	5649 3 392 9	Y	356	360 0	14
09	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	142 1 425 9	4932 3	Y	386	387 0	13
*10	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	149 1 1 4	5253 3 483 9	Y	439	441 0	11
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			Y	NO RPT		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		3330 X	3290	-0-	-40	-0-	455	1	2574	3	Y	231	254	0	22
							7	4	254	9					
07		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	252	1	2352	3	Y	251	252	0	21
							5	4	276	9					
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	42
							5	4	273	9					
11		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT			42

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923															
06		3000 N	11177	-0-	8177	27645	337	1	10011	3	Y	725	743	0	11
							31	4	798	9			15	1	
07		3100 N	11388	-0-	8288	35933	281	1	10379	3	Y	658	649	0	16
							4	4	724	9			4	1	
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		540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520															
06		4020 X	3570	-0-	-450	-0-	102	1	3028	3	Y	392	392	0	7
							9	4	431	9			8	1	
07		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	98	1	3599	3	Y	407	400	0	11
							1	4	448	9			3	1	
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	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355															
06		10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	356	1	9391	3	Y	405	402	0	17
							32	4	446	9					
07		10788 X	9515	-0-	-1273	-0-	361	1	8761	3	Y	357	357	0	17
							393	9							
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	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 110H		RRCID -> 277683		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8411 - 14424		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		3480 X	2906	-0-	-574	-0-	92 1	2431 3	Y	341	339 0		24
							8 4	375 9					
07		4774 X	1999	-0-	-2775	-0-	67 1	1632 3	Y	273	276 0		21
							300 9						
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		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 107H		RRCID -> 277684		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7463		PERF. 8061 - 14138		
06		10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	336 1	8879 3	Y	733	726 0		21
							30 4	806 9					
07		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	268 1	6494 3	Y	427	429 0		19
							470 9						
08		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	256 1	6490 3	Y	392	393 0		18
							1 4	431 9					
09		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	242 1	5957 3	Y	466	468 0		16
							2 4	513 9					
*10		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	240 1	5762 3	Y	541	542 0		15
							595 9						
11		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 105H		RRCID -> 277685		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 7456		PERF. 7847 - 14044		
06		8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	269 1	7095 3	Y	665	661 0		21
							24 4	732 9					
07		8370 X	7842	-0-	-528	-0-	281 1	6810 3	Y	683	683 0		21
							751 9						
08		8370 X	7702	-0-	-668	-0-	264 1	6699 3	Y	671	671 0		21
							1 4	738 9					
09		8100 X	7426	-0-	-674	-0-	264 1	6499 3	Y	601	606 0		16
							2 4	661 9					
10		8370 X	7737	-0-	-633	-0-	281 1	6771 3	Y	622	623 0		15
							1 4	684 9					
11		8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 277693		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 9443 - 13679		
06		4500 X	4409	-0-	-91	-0-	66 1	3563 3	Y	688	709 0		32
							23 4	757 9					
07		5394 X	5016	-0-	-378	-0-	60 1	3809 3	Y	1033	1008 0	13 1	44
							11 4	1136 9					
08		5487 X	4963	-0-	-524	-0-	62 1	3948 3	Y	856	860 0		40
							11 4	942 9					
09		5310 X	5141	-0-	-169	-0-	72 1	4101 3	Y	860	848 0		52
							22 4	946 9					
*10		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	67 1	4458 3	Y	874	889 0		37
							32 4	961 9					
11		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			Y	NO RPT			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	M		AMT	CODE	CODE	
06		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	55 1	2935 3	Y	831	849	0		38
							19 4	914 9						
07		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	40 1	2489 3	Y	784	771	0	11 1	40
							7 4	862 9						
08		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	45 1	2796 3	Y	539	545	0		34
							7 4	593 9						
09		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	50 1	2839 3	Y	595	587	0		42
							15 4	655 9						
*10		9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	125 1	8338 3	Y	751	758	0		35
							60 4	826 9						
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT				35

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040														
06		9120 X	8364	-0-	-756	-0-	120 1	6413 3	Y	1627	1663	0		75
							41 4	1790 9						
07		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	88 1	5508 3	Y	1536	1509	0	21 1	81
							15 4	1690 9						
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		6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-			Y	NO RPT				73

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470														
06		9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	225 1	8401 3	Y	825	840	0		54
							11 4	908 9						
07		8463 X	6312	-0-	-2151	-0-	131 1	5120 3	Y	962	967	0		49
							3 4	1058 9						
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	NO RPT	-0-	-8190	-0-			Y	NO RPT				41

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183														
06		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	142 1	5299 3	Y	329	335	0		20
							7 4	362 9						
07		5487 X	3703	-0-	-1784	-0-	83 1	3201 3	Y	380	381	0		19
							1 4	418 9						
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	NO RPT	-0-	-5310	-0-			Y	NO RPT				14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		4860 X	4388	-0-	-472	-0-	63 1	3408 3	Y	814	841 0		42
							22 4	895 9					
07		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	48 1	2995 3	Y	964	944 0	14 1	48
							8 4	1060 9					
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	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT			30

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724													
06		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	224 1	1077 3	Y	191	214 0		32
							210 9						
07		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	241 1	1080 3	Y	159	162 0		29
							4 4	175 9					
08		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	217 1	1078 3	Y	201	194 0		36
							1 4	221 9					
09		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	229 1	1299 3	Y	173	183 0		26
							1 4	190 9					
*10		3100 N	4226	-0-	1126	1126	511 1	3083 3	Y	573	507 0		92
							2 4	630 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1126			Y	NO RPT			92

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476													
06		3510 X	2950	-0-	-560	-0-	457 1	2207 3	Y	259	279 0		39
							1 4	285 9					
07		2759 X	2746	-0-	-13	-0-	463 1	2070 3	Y	187	192 0		34
							7 4	206 9					
08		2759 X	2678	-0-	-81	-0-	412 1	2046 3	Y	198	197 0		35
							2 4	218 9					
09		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	463 1	2623 3	Y	234	236 0		33
							2 4	257 9					
10		2759 X	2152	-0-	-607	-0-	280 1	1689 3	Y	165	167 0		31
							1 4	182 9					
11		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			Y	NO RPT			31

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445													
06		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	394 1	1901 3	Y	257	277 0		39
							1 4	283 9					
07		3565 X	3461	-0-	-104	-0-	564 1	2515 3	Y	340	323 0		56
							8 4	374 9					
08		3968 X	2474	-0-	-1494	-0-	376 1	1869 3	Y	206	222 0		40
							2 4	227 9					
09		3840 X	1604	-0-	-2236	-0-	217 1	1233 3	Y	139	158 0		21
							1 4	153 9					
10		3472 X	3200	-0-	-272	-0-	421 1	2539 3	Y	216	202 0		35
							2 4	238 9					
11		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		7726 X	7726	-0-	-0-	186	1	6941	3	Y	536	546	0	36
						9	4	590	9					
07		7409 X	5021	-0-	-2388	109	1	4227	3	Y	621	624	0	33
						2	4	683	9					
08		7409 X	6961	-0-	-448	166	1	6193	3	Y	545	553	0	25
						2	4	600	9					
09		7170 X	6914	-0-	-256	175	1	6150	3	Y	529	526	0	28
						7	4	582	9					
10		7409 X	7158	-0-	-251	167	1	6365	3	Y	562	561	0	29
						8	4	618	9					
11		7170 X	NO RPT	-0-	-7170					Y	NO RPT			29

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271														

06		7770 X	5538	-0-	-2232	128	1	4786	3	Y	562	578	0	45
						6	4	618	9					
07		5828 X	4793	-0-	-1035	97	1	3739	3	Y	869	871	0	43
						1	4	956	9					
08		7014 X	7014	-0-	-0-	160	1	5979	3	Y	794	805	0	32
						2	4	873	9					
09		6948 X	6948	-0-	-0-	169	1	5947	3	Y	750	746	0	36
						7	4	825	9					
*10		7209 X	7209	-0-	-0-	162	1	6173	3	Y	787	785	0	38
						8	4	866	9					
11		5550 X	NO RPT	-0-	-5550					Y	NO RPT			38

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026														

06		6764 X	6764	-0-	-0-	162	1	6055	3	Y	490	500	0	34
						8	4	539	9					
07		6665 X	3406	-0-	-3259	74	1	2867	3	Y	422	428	0	28
						1	4	464	9					
08		6665 X	6131	-0-	-534	147	1	5469	3	Y	466	472	0	22
						2	4	513	9					
09		6450 X	5792	-0-	-658	150	1	5217	3	Y	382	381	0	23
						5	4	420	9					
10		6665 X	6341	-0-	-324	149	1	5670	3	Y	468	466	0	25
						7	4	515	9					
11		6450 X	NO RPT	-0-	-6450					Y	NO RPT			25

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888														

06		6151 X	6151	-0-	-0-	147	1	5533	3	Y	421	428	0	29
						8	4	463	9					
07		5518 X	4263	-0-	-1255	94	1	3612	3	Y	505	507	0	27
						1	4	556	9					
08		5518 X	5436	-0-	-82	131	1	4856	3	Y	407	414	0	20
						1	4	448	9					
09		5340 X	5302	-0-	-38	135	1	4705	3	Y	416	413	0	23
						4	4	458	9					
*10		5850 X	5850	-0-	-0-	138	1	5195	3	Y	465	464	0	24
						5	4	512	9					
11		5340 X	NO RPT	-0-	-5340					Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726														
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

06		9573 X	9573	-0-	-0-	229 1	8559 3	774 3	774 9	Y	704	716 0		49
						11 4								
07		8060 X	6156	-0-	-1904	132 1	5155 3	866 3	866 9	Y	787	792 0		44
						3 4								
08		8543 X	8543	-0-	-0-	203 1	7564 3	773 3	773 9	Y	703	713 0		34
						3 4								
09		8670 X	8670	-0-	-0-	219 1	7672 3	771 3	771 9	Y	701	697 0		38
						8 4								
*10		8926 X	8926	-0-	-0-	209 1	7909 3	799 3	799 9	Y	726	725 0		39
						9 4								
11		7800 X	NO RPT	-0-	-7800					Y	NO RPT			39

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825														
06		4710 X	4697	-0-	-13	115 1	4252 3	325 3	325 9	Y	295	300 0		21
						5 4								
07		4557 X	3295	-0-	-1262	73 1	2819 3	402 3	402 9	Y	365	366 0		20
						1 4								
08		4557 X	4244	-0-	-313	103 1	3831 3	309 3	309 9	Y	281	286 0		15
						1 4								
09		4410 X	4116	-0-	-294	107 1	3722 3	284 3	284 9	Y	258	256 0		17
						3 4								
10		4557 X	4424	-0-	-133	106 1	3985 3	329 3	329 9	Y	299	298 0		18
						4 4								
11		4410 X	NO RPT	-0-	-4410					Y	NO RPT			18

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083														
06		8293 X	8293	-0-	-0-	198 1	7411 3	674 3	674 9	Y	613	626 0		41
						10 4								
07		8339 X	5918	-0-	-2421	128 1	4943 3	845 3	845 9	Y	768	772 0		37
						2 4								
08		8339 X	7661	-0-	-678	181 1	6746 3	732 3	732 9	Y	665	675 0		27
						2 4								
09		8603 X	8603	-0-	-0-	219 1	7651 3	725 3	725 9	Y	659	655 0		31
						8 4								
10		8339 X	8016	-0-	-323	188 1	7120 3	700 3	700 9	Y	636	636 0		31
						8 4								
11		8070 X	NO RPT	-0-	-8070					Y	NO RPT			31

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237														
06		5940 X	4173	-0-	-1767	102 1	3779 3	288 3	288 9	Y	262	271 0		24
						4 4								
07		5518 X	4191	-0-	-1327	92 1	3561 3	537 3	537 9	Y	488	488 0		24
						1 4								
08		5518 X	5475	-0-	-43	133 1	4916 3	425 3	425 9	Y	386	393 0		17
						1 4								
09		5340 X	5307	-0-	-33	137 1	4748 3	418 3	418 9	Y	380	378 0		19
						4 4								
*10		5697 X	5697	-0-	-0-	135 1	5106 3	451 3	451 9	Y	410	409 0		20
						5 4								
11		4170 X	NO RPT	-0-	-4170					Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	304 1	4056 3	Y	655	657 0		35
							12 4	721 9					
07		115307 X	115307	-0-	-0-	-0-	7732 1	91247 3	Y	14733	13402 0	591 1	775
							122 4	16206 9					
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	NO RPT	-0-	-5970	-0-			Y	NO RPT			45

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069													
06		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	258 1	1551 3	Y	307	306 0		40
							338 9						
07		2325 X	1859	-0-	-466	-0-	237 1	1328 3	Y	267	270 0		37
							294 9						
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	49			Y	NO RPT			53

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941													
06		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	20 1	1563 3	Y	273	271 1		14
							20 4	300 9					
07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	6 1	995 3	Y	226	227 1		13
							249 9						
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073													
06		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	163 1	4321 3	N	402	399 0		20
							15 4	442 9					
07		5022 X	4727	-0-	-295	-0-	171 1	4138 3	N	380	381 0		19
							418 9						
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	NO RPT	-0-	-4860	-0-			N	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06		9570 X	8266	-0-	-1304	-0-	274 1	7214 3	24 4	754 9	Y	685	681 0			26
07		8649 X	8187	-0-	-462	-0-	296 1	7183 3	708 9		Y	644	644 0			26
08		8649 X	8334	-0-	-315	-0-	289 1	7319 3	1 4	725 9	Y	659	659 0			26
09		8370 X	8256	-0-	-114	-0-	294 1	7236 3	2 4	724 9	Y	658	663 0			21
*10		8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	316 1	7608 3	1 4	740 9	Y	673	675 0			19
11		8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT				19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236																
06		7380 X	7196	-0-	-184	-0-	240 1	6331 3	21 4	604 9	Y	549	545 0			20
07		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	286 1	6944 3	572 9		Y	520	520 0			20
08		7099 X	6383	-0-	-716	-0-	223 1	5629 3	531 9		Y	483	483 0			20
09		6870 X	6726	-0-	-144	-0-	240 1	5921 3	2 4	563 9	Y	512	515 0			17
*10		8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	296 1	7127 3	1 4	616 9	Y	560	562 0			15
11		6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT				15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161																
06		3630 X	2509	-0-	-1121	-0-	79 1	2085 3	7 4	338 9	Y	307	306 0			16
07		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-	16 0			-0-
08		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	162 1	4079 3	499 9		Y	454	448 0			6
09		3810 X	2796	-0-	-1014	-0-	95 1	2359 3	1 4	341 9	Y	310	311 0			5
10		3596 X	2254	-0-	-1342	-0-	78 1	1865 3	311 9		Y	283	283 0			5
11		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT				5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322																
06		4710 X	3475	-0-	-1235	-0-	116 1	3054 3	10 4	295 9	Y	268	266 0			13
07		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	254 1	6173 3	421 9		Y	383	382 0			14
08		3751 X	1817	-0-	-1934	-0-	63 1	1598 3	156 9		Y	142	145 0			11
09		3480 X	2159	-0-	-1321	-0-	75 1	1870 3	1 4	213 9	Y	194	195 0			10
10		3906 X	2471	-0-	-1435	-0-	90 1	2150 3	231 9		Y	210	210 0			10
11		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 277830			COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344			
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

06		2469 X	2469	-0-	-0-	381 1	1842 3	245 9	223	Y	223	280 0		44
						1 4	245 9							
07		5704 X	1635	-0-	-4069	257 1	1148 3	226 9	205	Y	205	208 0		41
						4 4	226 9							
08		4371 X	1914	-0-	-2457	270 1	1343 3	299 9	272	Y	272	262 0		51
						2 4	299 9							
09		4230 X	3881	-0-	-349	489 1	2773 3	617 9	561	Y	561	534 0		78
						2 4	617 9							
10		4371 X	2252	-0-	-2119	281 1	1693 3	277 9	252	Y	252	276 0		54
						1 4	277 9							
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460					Y	NO RPT			54

MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 277832			COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606			
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
06		6990 X	6036	-0-	-954	951 1	4590 3	493 9	448	Y	448	497 0		67
						2 4	493 9							
07		6448 X	5542	-0-	-906	932 1	4161 3	435 9	395	Y	395	396 0		66
						14 4	435 9							
08		6386 X	5326	-0-	-1060	814 1	4046 3	461 9	419	Y	419	414 0		71
						5 4	461 9							
09		6030 X	2146	-0-	-3884	294 1	1667 3	184 9	167	Y	167	211 0		27
						1 4	184 9							
10		6231 X	5630	-0-	-601	728 1	4392 3	507 9	461	Y	461	415 0		73
						3 4	507 9							
11		6030 X	NO RPT	-0-	-6030					Y	NO RPT			73

DIAMOND H STATE			WELL #: 12H		RRCID -> 277840			COMPL. DATE 12/11/2014			TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147			
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
06		1617 N	1617	-0-	-0-	100 1	1279 3	231 9	210	Y	210	209 0	3 1	5
						7 4	231 9							
07		2132 N	2132	-0-	-0-	115 1	1477 3	538 9	489	Y	489	487 0		7
						2 4	538 9							
08		1343 N	1343	-0-	-0-	78 1	1044 3		201	Y	201	198 0		10
						221 9								
09		1606 N	1606	-0-	-0-	84 1	1227 3	294 9	267	Y	267	269 0		8
						1 4	294 9							
*10		2885 N	2885	-0-	-0-	163 1	2338 3	378 9	344	Y	344	345 0		7
						6 4	378 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 277859			COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598			
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
06		2040 X	1299	-0-	-741	204 1	982 3		103	Y	103	123 0		17
						113 9								
07		2030 N	2030	-0-	-0-	338 1	1510 3	177 9	161	Y	161	152 0		26
						5 4	177 9							
08		2182 N	2182	-0-	-0-	327 1	1626 3	227 9	206	Y	206	197 0		35
						2 4	227 9							
09		3000 N	3818	-0-	818	535 1	3034 3	246 9	224	Y	224	228 0		31
						3 4	246 9							
*10		2525 N	1707	-0-	-818	225 1	1358 3	123 9	112	Y	112	122 0		21
						1 4	123 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	245 1	1181 3	Y	145	158 0			21
						160 9							
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	147 1	656 3	Y	96	100 0			17
						2 4	106 9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				23

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437													
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	110 1	530 3	Y	147	166 0			18
						162 9							
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	114 1	509 3	Y	138	138 0			18
						2 4	152 9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				24

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853													
06	2280 X	2246	-0-	-34	-0-	353 1	1707 3	Y	168	194 0			28
						1 4	185 9						
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	390 1	1744 3	Y	120	125 0			23
						6 4	132 9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129													
06	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	121 1	3198 3	Y	291	289 0			15
						11 4	320 9						
07	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	189 1	4588 3	Y	371	371 0			15
						408 9							
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	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			Y	NO RPT				14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M						
06		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	155	1	2334	3	Y	204	204	0	3	
							224	9								
07		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	152	1	2073	3	Y	163	142	0	16 1	8
							179	9								
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	17 1	6
							217	9								
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173																
06		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	248	1	3735	3	Y	652	653	0		21
							717	9								
07		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	251	1	3427	3	Y	669	582	0	66 1	42
							736	9								
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		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT				28

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308																
06		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	210	1	3166	3	Y	689	690	0		26
							758	9								
07		3410 X	2576	-0-	-834	-0-	143	1	1961	3	Y	429	378	0	42 1	35
							472	9								
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	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT				19

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164																
06		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	288	1	4342	3	Y	1060	1065	0		37
							1166	9								
07		5115 X	5009	-0-	-106	-0-	261	1	3569	3	Y	1072	933	0	105 1	71
							1179	9								
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		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT				47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 112H		RRCID -> 277936		COMPL. DATE 06/26/2017		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136				
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
06		5880 X	4518	-0-	-1362	-0-	148 1	3906 3	Y	410	407 0	26
							13 4	451 9				
07		5239 X	4551	-0-	-688	-0-	162 1	3927 3	Y	420	421 0	25
							462 9					
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	NO RPT	-0-	-4530	-0-			Y	NO RPT		20

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 128H		RRCID -> 277972		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	2796			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	2796			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	2796			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	2796			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	2796			Y	-0-		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2796			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 130H		RRCID -> 277973		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 129H		RRCID -> 277975		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333				
06		46193 X	10463	-0-	-35730	-0-	356 1	9394 3	Y	619	615 0	18
							32 4	681 9				
07		10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	404 1	9813 3	Y	628	626 0	20
							691 9					
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		8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-			Y	NO RPT		15

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 130H		RRCID -> 277976		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267				
06		27610 X	3419	-0-	-24191	-0-	119 1	3160 3	Y	117	117 0	3
							11 4	129 9				
07		4278 X	3296	-0-	-982	-0-	126 1	3047 3	Y	112	112 0	3
							123 9					
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	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		131H	RRCID ->	277977	COMPL. DATE	06/25/2017	TOTAL DEPTH	7686	PERF. 8145 - 13063
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

06		8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	280 1	7379 3	Y	414	409 0	15
							25 4	455 9				
07		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	224 1	5427 3	Y	288	289 0	14
							317 9					
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	NO RPT	-0-	-4080	-0-			Y	NO RPT		10

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		136H	RRCID ->	277982	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 8050 - 12708

06		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	212 1	5597 3	Y	830	824 0	29
							19 4	913 9				
07		8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	299 1	7251 3	Y	1054	1050 0	33
							1159 9					
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		5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			Y	NO RPT		24

FOGMT			WELL #:		54SP	RRCID ->	278005	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	6108	PERF. 6837 - 12529

06		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	3958 3	523 9	Y	475	501 0	39
							3599 3	444 9	Y	404	395 0	48
07		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3059 3	438 9	Y	398	396 0	40
							2386 3	309 9	Y	281	283 0	38
08		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	55 1	3189 3	Y	392	383 0	47
							431 9					
09		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-						
*10		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-						
11		960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT		47

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		133H	RRCID ->	278006	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7669	PERF. 7887 - 12756

06		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	87 1	2293 3	Y	216	215 0	9
							8 4	238 9				
07		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	88 1	2131 3	Y	217	217 0	9
							239 9					
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	293 1	4421 3	Y	645	647 0			30
07	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	710 9	3850 3	Y	591	515 0	58 1		48
08	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	282 1	3720 3	Y	489	506 0			31
09	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	650 9	3711 3	Y	536	534 0			33
*10	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	312 1	3811 3	Y	575	522 0	53 1		33
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-	538 9		Y	NO RPT				33

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

06	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	384 1	6025 3	Y	444	444 0			7
07	5983 X	5829	-0-	-154	-0-	21 4	4975 3	Y	458	443 0	15 1		7
08	6417 X	5836	-0-	-581	-0-	339 1	4842 3	Y	605	604 0			8
09	6930 X	5102	-0-	-1828	-0-	11 4	4272 3	Y	463	465 0			6
10	7161 X	5404	-0-	-1757	-0-	666 9	509 9	Y	500	502 0			4
11	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-	320 1	4533 3	Y	500	502 0			4

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738

06	5220 X	2791	-0-	-2429	-0-	59 1	2550 3	Y	165	171 0			4
07	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	182 9	3946 3	Y	465	448 0			21
08	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	97 1	3830 3	Y	447	455 0			13
09	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	512 9	492 9	Y	455	458 0			10
*10	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	116 1	4016 3	Y	427	431 0			6
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	501 9	470 9	Y	NO RPT				6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

06	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	235 1	6216 3	Y	326	324 0			12
07	6820 X	6786	-0-	-34	-0-	21 4	359 9	Y	295	295 0			12
08	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	256 1	6205 3	Y	295	295 0			12
09	6600 X	6460	-0-	-140	-0-	325 9	6300 3	Y	307	306 0			13
10	6820 X	6663	-0-	-157	-0-	249 1	338 9	Y	285	287 0			11
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-	1 4	5905 3	Y	295	296 0			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512														
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

06		10140 X	9928	-0-	-212	-0-	607 1	8106 3	1191 3	Y	1083	1077 0		60
							24 4	1191 9						
07		10199 X	1931	-0-	-8268	-0-	136 1	1605 3	188 9	Y	171	207 0	9 1	15
							2 4	188 9						
08		10199 X	8828	-0-	-1371	-0-	671 1	7283 3	870 9	Y	791	762 0		44
							4 4	870 9						
09		9870 X	7866	-0-	-2004	-0-	509 1	6637 3	662 9	Y	602	618 0		28
							58 4	662 9						
10		10199 X	2035	-0-	-8164	-0-	145 1	1697 3	186 9	Y	169	184 0		13
							7 4	186 9						
11		9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-				Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552														
06		5820 X	5208	-0-	-612	-0-	331 1	4424 3	440 9	Y	400	411 0		19
							13 4	440 9						
07		6107 X	1092	-0-	-5015	-0-	79 1	934 3	78 9	Y	71	84 0	4 1	2
							1 4	78 9						
08		6107 X	5297	-0-	-810	-0-	405 1	4384 3	506 9	Y	460	441 0		21
							2 4	506 9						
09		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	447 1	5834 3	367 9	Y	334	343 0		12
							51 4	367 9						
*10		9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	708 1	8311 3	586 9	Y	533	519 0		26
							36 4	586 9						
11		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-				Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687														
06		10740 X	10204	-0-	-536	-0-	301 1	8935 3	941 9	Y	855	862 0	17 1	11
							27 4	941 9						
07		10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	265 1	9786 3	860 9	Y	782	771 0	5 1	17
							4 4	860 9						
08		10168 X	9478	-0-	-690	-0-	263 1	8414 3	796 9	Y	724	725 0		16
							5 4	796 9						
09		9840 X	9430	-0-	-410	-0-	257 1	8282 3	886 9	Y	805	805 0		16
							5 4	886 9						
10		10168 X	9244	-0-	-924	-0-	250 1	8084 3	908 9	Y	825	820 0		21
							2 4	908 9						
11		9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-				Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862														
06		9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	543 1	7261 3	1397 9	Y	1270	1261 0		63
							22 4	1397 9						
07		6975 X	1758	-0-	-5217	-0-	116 1	1373 3	267 9	Y	243	281 0	12 1	13
							2 4	267 9						
08		8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	542 1	5879 3	1580 9	Y	1436	1379 0		70
							3 4	1580 9						
09		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	409 1	5345 3	1636 9	Y	1487	1500 0		57
							47 4	1636 9						
*10		8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	533 1	6253 3	1530 9	Y	1391	1375 0		73
							27 4	1530 9						
11		6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-				Y	NO RPT			73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
06		6763 X	6763	-0-	-0-	104	1	5531	3	Y	994	1030	0	51
						35	4	1093	9					
07		5729 X	5729	-0-	-0-	78	1	4858	3	Y	709	701	0	45
						13	4	780	9				14	1
08		6955 X	6955	-0-	-0-	92	1	5840	3	Y	915	912	0	48
						16	4	1007	9					
09		7607 X	7607	-0-	-0-	113	1	6418	3	Y	947	934	0	61
						34	4	1042	9					
*10		6857 X	6857	-0-	-0-	85	1	5687	3	Y	949	965	0	45
						41	4	1044	9					
11		4050 X	NO RPT	-0-	-4050					Y	NO RPT			45
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266														
06		6030 X	670	-0-	-5360	10	1	567	3	Y	81	79	0	2
						4	4	89	9					
07		7135 X	7135	-0-	-0-	72	1	4508	3	Y	2312	2230	0	73
						12	4	2543	9				11	1
08		5806 X	5806	-0-	-0-	70	1	4516	3	Y	1097	1122	0	48
						13	4	1207	9					
09		7369 X	7369	-0-	-0-	103	1	5824	3	Y	1283	1259	0	72
						31	4	1411	9					
*10		7140 X	7140	-0-	-0-	83	1	5542	3	Y	1341	1361	0	52
						40	4	1475	9					
11		6900 X	NO RPT	-0-	-6900					Y	NO RPT			52
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062														
06		5970 X	2981	-0-	-2989	51	1	2774	3	Y	125	126	0	10
						18	4	138	9					
07		1892 X	1892	-0-	-0-	27	1	1715	3	Y	132	129	0	10
						5	4	145	9				3	1
08		93 X	-0-	-0-	-93					Y	-0-	1	0	9
09		2210 X	2210	-0-	-0-	34	1	1932	3	Y	213	207	0	15
						10	4	234	9					
*10		2287 X	2287	-0-	-0-	28	1	1831	3	Y	377	378	0	14
						13	4	415	9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131														
06		6210 X	794	-0-	-5416	12	1	645	3	Y	121	120	0	1
						4	4	133	9					
07		814 X	814	-0-	-0-	12	1	761	3	Y	35	35	0	-0-
						2	4	39	9				1	1
08		93 X	50	-0-	-43	1	1	41	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
09		90 X	-0-	-0-	-90					Y	-0-			-0-
10		93 X	-0-	-0-	-93					Y	-0-			-0-
11		90 X	NO RPT	-0-	-90					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 #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	9360 X	8523	-0-	-837	-0-	524 1	7000 3	Y	889	900 0			47	
07	9331 X	1099	-0-	-8232	-0-	21 4	978 9	Y	116	149 0	7 1		7	
08	9331 X	4613	-0-	-4718	-0-	76 1	894 3	Y	646	621 0			32	
09	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	1 4	128 9	Y	1426	1402 0			56	
*10	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	329 1	3571 3	Y	1317	1302 0			71	
11	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-	2 4	711 9	Y	NO RPT				71	

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931													
06	3000 N	2845	-0-	-155	934	163 1	2167 3	Y	463	468 0			23
07	2852 X	634	-0-	-2218	-0-	6 4	509 9	Y	98	112 0	5 1		4
08	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	41 1	484 3	Y	589	565 0			28
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	1 4	108 9	Y	547	554 0			21
10	2852 X	2838	-0-	-14	-0-	208 1	2249 3	Y	517	511 0			27
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	1 4	648 9	Y	NO RPT				27

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300													
06	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-	5 1	330 3	Y	-0-	29 0			-0-
07	1364 X	357	-0-	-1007	-0-	1 4	21 9	Y	19	19 0			-0-
08	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	36 1	2256 3	Y	40	40 0			-0-
09	1320 X	898	-0-	-422	-0-	6 4	44 9	Y	94	92 0			2
*10	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	14 1	777 3	Y	452	446 0			8
11	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-	4 4	103 9	Y	NO RPT				8

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599													
06	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-	9 1	618 3	Y	-0-				-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	2 4	161 9	Y	-0-				-0-
08	790 X	790	-0-	-0-	-0-	18 1	1053 3	Y	146	143 0			3
09	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	6 4	279 9	Y	254	247 0			10
*10	885 X	885	-0-	-0-	-0-	10 1	610 3	Y	237	242 0			5
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 4	261 9	Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 122H		RRCID -> 278096		COMPL. DATE 06/26/2017			TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		7590 X	7480	-0-	-110	-0-	246 1	6485 3	Y	661	656 0		23	
							22 4	727 9						
07		7874 X	7377	-0-	-497	-0-	264 1	6407 3	Y	642	642 0		23	
							706 9							
08		7750 X	7484	-0-	-266	-0-	258 1	6525 3	Y	636	636 0		23	
							1 4	700 9						
09		7470 X	7329	-0-	-141	-0-	262 1	6468 3	Y	543	547 0		19	
							2 4	597 9						
10		7719 X	7680	-0-	-39	-0-	286 1	6867 3	Y	478	480 0		17	
							1 4	526 9						
11		7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-			Y	NO RPT			17	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 89H		RRCID -> 278097		COMPL. DATE 09/15/2017			TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614				

06		2280 X	2190	-0-	-90	-0-	62 1	1862 3	N	236	237 0	5 1	1	
							6 4	260 9						
07		2387 X	2183	-0-	-204	-0-	49 1	1807 3	N	296	290 0	2 1	5	
							1 4	326 9						
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4	

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B			WELL #: 2H		RRCID -> 278100		COMPL. DATE 02/21/2018			TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393				

06		7530 X	5698	-0-	-1832	-0-	87 1	4682 3	Y	817	836 0		32	
							30 4	899 9						
07		5456 X	4753	-0-	-703	-0-	63 1	3933 3	Y	678	668 0	10 1	32	
							11 4	746 9						
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	NO RPT	-0-	-5280	-0-			Y	NO RPT			37	

SOUTH SPUR UNIT B			WELL #: 2H		RRCID -> 278101		COMPL. DATE 02/03/2018			TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839				

06		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	117 1	5059 3	N	643	656 0		17	
							707 9							
07		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	132 1	5373 3	N	575	565 0		27	
							633 9							
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	NO RPT	-0-	-5940	-0-			N	NO RPT			10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
FOGMT UNIT A			WELL #: 8H		RRCID -> 278103			COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722		
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	
06	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	456 1	2579 3	Y	238	262 0		24	
						7 4	262 9						
07	3038 X	2913	-0-	-125	-0-	256 1	2389 3	Y	239	241 0		22	
						5 4	263 9						
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	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT			48	

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #: 11H		RRCID -> 278111			COMPL. DATE 04/02/2016			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537		
06	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	171 1	6376 3	Y	425	432 0		29	
						8 4	468 9						
07	6324 X	4680	-0-	-1644	-0-	104 1	4037 3	Y	488	491 0		26	
						2 4	537 9						
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	NO RPT	-0-	-6120	-0-			Y	NO RPT			23	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 134H		RRCID -> 278127			COMPL. DATE 05/11/2016			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660		
06	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	116 1	3049 3	Y	220	219 0		5	
						10 4	242 9						
07	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	149 1	3610 3	Y	243	242 0		6	
						267 9							
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	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT			5	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 132H		RRCID -> 278128			COMPL. DATE 06/26/2017			TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987		
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			Y	-0-	2 0		15	
07	3689 X	1441	-0-	-2248	-0-	51 1	1240 3	Y	136	136 0		15	
						150 9							
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	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT			14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
06		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	225 1	3388 3	N	437	437	0		17
							481 9							
07		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	217 1	2961 3	N	420	366	0	41 1	30
							462 9							
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	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT				22

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402														
06		5940 X	5786	-0-	-154	-0-	293 1	4418 3	N	977	977	0		40
							1075 9							
07		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	269 1	3683 3	N	987	859	0	97 1	71
							1086 9							
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	NO RPT	-0-	-4260	-0-			N	NO RPT				50

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189														
06		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	251 1	3784 3	N	515	514	0		15
							567 9							
07		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	248 1	3384 3	N	531	461	0	52 1	33
							584 9							
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		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N	NO RPT				20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091														
06		9060 X	8106	-0-	-954	-0-	241 1	7148 3	Y	632	636	0	13 1	12
							22 4	695 9						
07		9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	223 1	8238 3	Y	708	695	0	5 1	20
							3 4	779 9						
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		7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-			Y	NO RPT				21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 87H		RRCID -> 278220		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
06	6240 X	2486	-0-	-3754	-0-	77 1 7 4	2285 3 117 9	Y	106	113 0	2 1	7
07	6789 X	5516	-0-	-1273	-0-	139 1 2 4	5144 3 231 9	Y	210	205 0	1 1	11
08	6789 X	5632	-0-	-1157	-0-	163 1 3 4	5206 3 260 9	Y	236	235 0		12
09	6570 X	5546	-0-	-1024	-0-	158 1 3 4	5091 3 294 9	Y	267	266 0		13
10	6448 X	4568	-0-	-1880	-0-	129 1 1 4	4176 3 262 9	Y	238	238 0		13
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-			Y	NO RPT			13
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 86H		RRCID -> 278222		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233				
06	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	164 1 15 4	4860 3 311 9	Y	283	284 0	6 1	-0-
07	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	138 1 2 4	5086 3 284 9	Y	258	254 0	2 1	2
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	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			Y	NO RPT			2
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 92H		RRCID -> 278232		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509				
06	7710 X	2926	-0-	-4784	-0-	82 1 7 4	2427 3 410 9	Y	373	374 0	7 1	7
07	7068 X	3478	-0-	-3590	-0-	77 1 1 4	2837 3 563 9	Y	512	501 0	3 1	15
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	Y	244	245 0		10
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			Y	NO RPT			10
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 135H		RRCID -> 278279		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450				
06	3660 X	2324	-0-	-1336	-0-	75 1 7 4	1985 3 257 9	Y	234	233 0		14
07	4371 X	483	-0-	-3888	-0-	18 1 25 9	440 3	Y	23	25 0		12
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	NO RPT	-0-	-2310	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		7380 X	6948	-0-	-432	-0-	472 1	5362 3	Y	939	938 0		27
							81 4	1033 9					
07		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	460 1	5487 3	Y	989	990 0		26
							7 4	1088 9					
08		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	469 1	5169 3	Y	943	948 0		21
							11 4	1037 9					
09		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	417 1	4514 3	Y	895	898 0		18
							21 4	985 9					
*10		6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	516 1	5303 3	Y	1013	1009 0		22
							1114 9						
11		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-			Y	NO RPT			22

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509													

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807													

06		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	365 1	4151 3	Y	890	889 0		26
							63 4	979 9					
07		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	334 1	3988 3	Y	1020	1020 0		26
							5 4	1122 9					
08		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	365 1	4025 3	Y	1034	1038 0		22
							9 4	1137 9					
09		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	334 1	3613 3	Y	955	958 0		19
							17 4	1051 9					
*10		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	344 1	3541 3	Y	894	891 0		22
							983 9						
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908													

06		5700 X	5444	-0-	-256	-0-	365 1	4155 3	Y	783	782 0		21
							63 4	861 9					
07		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	328 1	3914 3	Y	828	828 0		21
							5 4	911 9					
08		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	358 1	3940 3	Y	799	803 0		17
							8 4	879 9					
09		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	346 1	3749 3	Y	823	825 0		15
							18 4	905 9					
*10		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	308 1	3169 3	Y	829	826 0		18
							912 9						
11		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 278451		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 6719		PERF. 7627 - 12567	
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

06		10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	583 1	8786 3	N	873	873 0	31
							960 9					
07		10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	679 1	9276 3	N	911	793 0	90 1 59
							1002 9					
08		11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	795 1	9473 3	N	899	919 0	39
							989 9					
09		10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	731 1	8996 3	N	855	853 0	41
							941 9					
*10		10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	765 1	9178 3	N	854	776 0	77 1 42
							939 9					
11		10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-			N	NO RPT		42

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 91H		RRCID -> 278486		COMPL. DATE 09/15/2017		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 7645 - 13650	

06		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	221 1	6562 3	Y	478	481 0	10 1 5
							20 4					
07		8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	201 1	7443 3	Y	632	620 0	4 1 13
							3 4					
08		7688 X	7509	-0-	-179	-0-	211 1	6732 3	Y	511	514 0	10
							4 4					
09		7440 X	6720	-0-	-720	-0-	190 1	6133 3	Y	357	361 0	6
							4 4					
10		7688 X	6349	-0-	-1339	-0-	179 1	5777 3	Y	356	354 0	8
							1 4					
11		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT		8

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 11H		RRCID -> 278516		COMPL. DATE 11/19/2017		TOTAL DEPTH 6904		PERF. 7313 - 12213	

06		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	294 1	4434 3	N	699	700 0	31
							769 9					
07		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	285 1	3899 3	N	1025	887 0	100 1 69
							1128 9					
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	NO RPT	-0-	-3810	-0-			N	NO RPT		54

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 90H		RRCID -> 278528		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 93H		RRCID -> 278529		COMPL. DATE 09/25/2017			TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 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
06	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	52 1 5 4	1537 3 303 9	Y	275	279 0	6 1 2
07	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	46 1 1 4	1731 3 330 9	Y	300	295 0	2 1 5
08	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	57 1 1 4	1832 3 350 9	Y	318	317 0	6
09	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	1360 3 282 9	Y	256	258 0	4
*10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	44 1 305 9	1403 3	Y	277	275 0	6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 96H		RRCID -> 278531		COMPL. DATE 09/21/2017			TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469		
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	43 1 4 4	1281 3 299 9	Y	272	276 0	5 1 7
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	1555 3 418 9	Y	380	372 0	3 1 12
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	41 1 1 4	1313 3 334 9	Y	304	305 0	11
09	1320 N	1228	-0-	-92	-0-	31 1 1 4	1021 3 175 9	Y	159	163 0	7
10	1364 N	1139	-0-	-225	-0-	27 1 255 9	857 3	Y	232	229 0	10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 278532		COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990		
06	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	63 1 516 9	6345 3	Y	469	452 0	20 1 6
07	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	62 1 523 9	6833 3	Y	475	473 0	8
08	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	58 1 561 9	6260 3	Y	510	510 0	8
09	6210 X	6090	-0-	-120	-0-	51 1 463 9	5576 3	Y	421	422 0	7
10	6417 X	6355	-0-	-62	-0-	56 1 488 9	5811 3	Y	444	444 0	7
11	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-			Y	NO RPT		7

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278533		COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008		
06	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	49 1 553 9	4921 3	Y	503	483 0	21 1 7
07	4867 X	4734	-0-	-133	-0-	39 1 432 9	4263 3	Y	393	392 0	8
08	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	40 1 534 9	4293 3	Y	485	484 0	9
09	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	39 1 507 9	4293 3	Y	461	460 0	10
*10	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	44 1 524 9	4572 3	Y	476	477 0	9
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			Y	NO RPT		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		39H	RRCID ->	278595	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8844 - 13315		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		5010 X	4419	-0-	-591	-0-	43 1	4265 3	Y	101	114 0			36
							111 9							
07		4805 X	3327	-0-	-1478	-0-	24 1	3256 3	Y	43	47 0			32
							47 9							
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	NO RPT	-0-	-4410	-0-			Y	NO RPT				35

RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		42H	RRCID ->	278606	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8746 - 14824		

06		14640 X	12989	-0-	-1651	-0-	125 1	12500 3	Y	330	358 0			108
							1 4	363 9						
07		12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	91 1	12465 3	Y	174	178 0			104
							191 9							
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	NO RPT	-0-	-11790	-0-			Y	NO RPT				108

RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		43H	RRCID ->	278617	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8642 - 15937		

06		14520 X	14423	-0-	-97	-0-	139 1	14084 3	Y	180	204 0			68
							2 4	198 9						
07		15004 X	14714	-0-	-290	-0-	106 1	14499 3	Y	99	101 0			66
							109 9							
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	NO RPT	-0-	-14430	-0-			Y	NO RPT				66

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		24H	RRCID ->	278619	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8692 - 19506		

06		13560 X	13066	-0-	-494	-0-	106 1	12234 3	Y	637	654 0			79
							25 4	701 9						
07		14012 X	13378	-0-	-634	-0-	118 1	12413 3	Y	696	695 0			80
							81 4	766 9						
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	NO RPT	-0-	-13080	-0-			Y	NO RPT				45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 106H		RRCID -> 278628			COMPL. DATE 06/16/2017			TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		7140 X	3187	-0-	-3953	-0-	107 1	2843 3	Y	206	206 0			18
							10 4	227 9						
07		7595 X	7341	-0-	-254	-0-	269 1	6522 3	Y	500	498 0			20
							550 9							
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		7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-			Y	NO RPT				16

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 109H		RRCID -> 278635			COMPL. DATE 06/16/2017			TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271			
06		5190 X	2007	-0-	-3183	-0-	58 1	1536 3	Y	371	368 0			19
							5 4	408 9						
07		3472 X	2274	-0-	-1198	-0-	62 1	1510 3	Y	638	635 0			22
							702 9							
08		2480 X	2319	-0-	-161	-0-	66 1	1655 3	Y	544	545 0			21
							598 9							
09		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	85 1	2096 3	Y	678	680 0			19
							1 4	746 9						
*10		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	79 1	1896 3	Y	718	720 0			17
							790 9							
11		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT				17

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 278641			COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459			
06		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	191 1	2877 3	Y	470	472 0			14
							517 9							
07		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	188 1	2573 3	Y	470	409 0	47 1		28
							517 9							
08		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	233 1	2781 3	Y	431	442 0			17
							474 9							
09		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	206 1	2528 3	Y	394	394 0			17
							433 9							
*10		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	233 1	2797 3	Y	481	436 0	42 1		20
							529 9							
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			Y	NO RPT				20

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 278680			COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027			
06		2970 X	2504	-0-	-466	-0-	21 1	2109 3	Y	340	327 0	14 1		4
							374 9							
07		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	20 1	2194 3	Y	229	229 0			4
							252 9							
08		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	20 1	2164 3	Y	225	226 0			3
							248 9							
09		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	19 1	2071 3	Y	215	215 0			3
							237 9							
*10		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	21 1	2224 3	Y	223	223 0			3
							245 9							
11		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
06		9510 X	8575 -0-	-935 -0-	84 1	166 9	8325 3	Y		151	174 0		53
07		9300 X	8583 -0-	-717 -0-	61 1	92 9	8430 3	Y		84	87 0		50
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	NO RPT -0-	-8580 -0-				Y		NO RPT			51

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038													
06		8460 X	7391 -0-	-1069 -0-	72 1	194 9	7125 3	Y		176	197 0		56
07		8060 X	7483 -0-	-577 -0-	53 1	106 9	7324 3	Y		96	99 0		53
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	NO RPT -0-	-7380 -0-				Y		NO RPT			55

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558													
06		6480 X	4091 -0-	-2389 -0-	61 1	391 9	3639 3	Y		355	382 0		25
07		6479 X	5095 -0-	-1384 -0-	57 1	491 9	4547 3	Y		446	418 0	21 1	32
08		6634 X	4833 -0-	-1801 -0-	58 1	420 9	4355 3	Y		382	376 0	14 1	24
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	7 1	30
11		4920 X	NO RPT -0-	-4920 -0-				Y		NO RPT			30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146													
06		6720 X	5829 -0-	-891 -0-	193 1	17 4	5098 3	Y		474	470 0		16
07		6448 X	5938 -0-	-510 -0-	215 1	506 9	5217 3	Y		460	460 0		16
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	NO RPT -0-	-5820 -0-				Y		NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		5760 X	4522	-0-	-1238	-0-	143 1	3775 3	N	537	534 0		14	
							13 4	591 9						
07		4898 X	4423	-0-	-475	-0-	151 1	3676 3	N	542	542 0		14	
							596 9							
08		4898 X	4519	-0-	-379	-0-	150 1	3784 3	N	532	532 0		14	
							585 9							
09		4740 X	4613	-0-	-127	-0-	159 1	3923 3	N	482	485 0		11	
							1 4	530 9						
*10		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	184 1	4402 3	N	537	538 0		10	
							591 9							
11		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			N	NO RPT			10	

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779														
06		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	38 1	2288 3	Y	158	158 0		10	
							174 9							
07		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	36 1	2865 3	Y	180	169 0	9 1	12	
							198 9							
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	11			Y	NO RPT			12	

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954														
06		8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	779 1	7062 3	Y	773	777 0		37	
							850 9							
07		8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	779 1	7379 3	Y	716	674 0	40 1	39	
							788 9							
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		7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-			Y	NO RPT			49	

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142														
06		5760 X	5040	-0-	-720	-0-	619 1	3732 3	N	625	639 0		77	
							1 4	688 9						
07		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	719 1	4032 3	N	772	756 0		93	
							1 4	849 9						
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		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N	NO RPT			90	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		3330 X	3297	-0-	-33	-0-	428	1	2577	3	N	265	265	0	27
							292	9							
07		3999 X	3629	-0-	-370	-0-	509	1	2852	3	N	244	246	0	25
							268	9							
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	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT			33

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486															

06		6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	176	1	5883	3	Y	748	731	0	19
							9	4	823	9					13
07		6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	176	1	5581	3	Y	687	660	0	29
							13	4	756	9					11
08		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	170	1	4988	3	Y	550	553	0	8
							2	4	605	9					
09		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	237	1	6029	3	Y	721	719	0	10
							15	4	793	9					
*10		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	193	1	5718	3	Y	664	667	0	7
							8	4	730	9					
11		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069															

06		6420 X	5560	-0-	-860	-0-	186	1	4928	3	Y	390	388	0	14
							17	4	429	9					
07		5797 X	5726	-0-	-71	-0-	210	1	5087	3	Y	390	391	0	13
							429	9							
08		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	208	1	5239	3	Y	391	391	0	13
							430	9							
09		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	206	1	5091	3	Y	352	355	0	10
							2	4	387	9					
*10		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	223	1	5343	3	Y	398	399	0	9
							438	9							
11		5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240															

06		12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	415	1	10956	3	Y	1132	1125	0	31
							37	4	1245	9					
07		13981 X	10343	-0-	-3638	-0-	371	1	9013	3	Y	872	872	0	31
							959	9							
08		13981 X	12274	-0-	-1707	-0-	422	1	10688	3	Y	1057	1055	0	33
							1	4	1163	9					
09		12660 X	11547	-0-	-1113	-0-	410	1	10114	3	Y	927	933	0	27
							3	4	1020	9					
10		13082 X	12337	-0-	-745	-0-	450	1	10812	3	Y	976	979	0	24
							1	4	1074	9					
11		12660 X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
06	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	77 1 692 9	7777 3	Y	629	604 0	27 1 11
07	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	80 1 618 9	8804 3	Y	562	559 0	14
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	NO RPT	-0-	-7020	-0-			Y	NO RPT		14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

06	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	199 1 10 4	6634 3	Y	687	670 0	17 1 19
07	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	213 1 16 4	6756 3	Y	696	669 0	29 1 17
08	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	258 1 4 4	7616 3	Y	698	701 0	14
09	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	261 1 17 4	6663 3	Y	592	592 0	14
*10	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	242 1 11 4	7203 3	Y	642	644 0	12
11	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-		706 9	Y	NO RPT		12

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	15 1 163 9	1478 3	Y	148	143 0	7 1 1
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	10 1 97 9	1113 3	Y	88	89 0	-0-
08	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	11 1 110 9	1182 3	Y	100	100 0	-0-
09	1290 N	1119	-0-	-171	-0-	9 1 89 9	1021 3	Y	81	80 0	1
*10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	11 1 108 9	1171 3	Y	98	98 0	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

06	8430 X	6754	-0-	-1676	-0-	226 1 20 4	5970 3	Y	489	486 0	17
07	8215 X	7611	-0-	-604	-0-	280 1 532 9	6799 3	Y	484	484 0	17
08	8215 X	6072	-0-	-2143	-0-	213 1 494 9	5365 3	Y	449	450 0	16
09	7950 X	6380	-0-	-1570	-0-	229 1 2 4	5643 3	Y	460	463 0	13
10	7657 X	6840	-0-	-817	-0-	250 1 1 4	6006 3	Y	530	531 0	12
11	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-		583 9	Y	NO RPT		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	140 1	4672 3	Y	411	401 0	10 1		7
							7 4	452 9						
07		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	211 1	6678 3	Y	487	468 0	19 1		7
							16 4	536 9						
08		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	109 1	3190 3	Y	290	293 0			4
							1 4	319 9						
09		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	119 1	3033 3	Y	305	304 0			5
							8 4	336 9						
*10		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	100 1	2944 3	Y	313	314 0			4
							4 4	344 9						
11		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT				4

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386														
06		8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	131 1	7892 3	Y	540	562 0			38
							1 4	594 9						
07		6944 X	6880	-0-	-64	-0-	78 1	6372 3	Y	390	379 0	19 1		30
							1 4	429 9						
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	NO RPT	-0-	-7470	-0-			Y	NO RPT				25

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925														
06		1380 X	1378	-0-	-2	-0-	169 1	1019 3	Y	173	176 0			21
							190 9							
07		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	220 1	1229 3	Y	232	227 0			26
							255 9							
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	80			Y	NO RPT				32

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137														
06		8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	79 1	8002 3	Y	666	640 0	28 1		7
							733 9							
07		8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	75 1	8188 3	Y	574	572 0			9
							631 9							
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	NO RPT	-0-	-7770	-0-			Y	NO RPT				11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102														
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

06		6810 X	6071	-0-	-739	-0-	201 1	5296 3	Y		505	501 0		17
							18 4	556 9						
07		6820 X	6056	-0-	-764	-0-	218 1	5301 3	Y		488	488 0		17
							537 9							
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	NO RPT	-0-	-6060	-0-			Y		NO RPT			12

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289														
06		12060 X	11369	-0-	-691	-0-	1074 1	8507 3	Y		1624	1623 0		79
							2 4	1786 9						
07		10137 X	5096	-0-	-5041	-0-	507 1	2659 3	Y		1753	1755 0		77
							2 4	1928 9						
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	NO RPT	-0-	-9810	-0-			Y		NO RPT			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276														
06		10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	946 1	7482 3	Y		1688	1675 0		76
							1 4	1857 9						
07		7440 X	4029	-0-	-3411	-0-	375 1	1962 3	Y		1538	1551 0		63
							1692 9							
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	NO RPT	-0-	-7200	-0-			Y		NO RPT			69

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299														
06		11220 X	11198	-0-	-22	-0-	1072 1	8494 3	Y		1482	1474 0		70
							2 4	1630 9						
07		8866 X	3804	-0-	-5062	-0-	387 1	2028 3	Y		1262	1278 0		54
							1 4	1388 9						
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		8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-			Y		NO RPT			71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732															
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

06		4650 X	4016	-0-	-634	-0-	281 1	3195 3	Y	447	446	0			16
							48 4	492 9							
07		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	243 1	2900 3	Y	499	499	0			16
							4 4	549 9							
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		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616															

06		5520 X	5116	-0-	-404	-0-	367 1	4167 3	Y	472	471	0			13
							63 4	519 9							
07		5704 X	5149	-0-	-555	-0-	351 1	4192 3	Y	545	545	0			13
							6 4	600 9							
08		5735 X	5401	-0-	-334	-0-	400 1	4417 3	Y	522	525	0			10
							10 4	574 9							
09		5550 X	5324	-0-	-226	-0-	396 1	4281 3	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	NO RPT	-0-	-5130	-0-			Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559															

06		5580 X	4220	-0-	-1360	-0-	297 1	3375 3	Y	452	451	0			19
							51 4	497 9							
07		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	239 1	2851 3	Y	421	422	0			18
							4 4	463 9							
08		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	273 1	3018 3	Y	462	466	0			14
							7 4	508 9							
09		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	272 1	2947 3	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		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600															

06		4170 X	3876	-0-	-294	-0-	271 1	3076 3	N	439	438	0			17
							46 4	483 9							
07		4960 X	4270	-0-	-690	-0-	287 1	3427 3	N	501	501	0			17
							5 4	551 9							
08		4185 X	3672	-0-	-513	-0-	260 1	2866 3	N	491	494	0			14
							6 4	540 9							
09		3990 X	3064	-0-	-926	-0-	218 1	2364 3	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	NO RPT	-0-	-4140	-0-			N	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4590 X	3563	-0-	-1027	-0-	259 1	2941 3	Y	290	290 0	13
							44 4	319 9				
07		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	226 1	2708 3	Y	306	306 0	13
							4 4	337 9				
08		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	236 1	2602 3	Y	291	293 0	11
							6 4	320 9				
09		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	263 1	2839 3	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		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT		13

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892												
06		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	263 1	1582 3	Y	300	291 0	32
							330 9					
07		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	249 1	1395 3	Y	289	289 0	32
							318 9					
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808												
06		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	421 1	2534 3	Y	419	425 0	51
							461 9					
07		3596 X	3542	-0-	-54	-0-	468 1	2619 3	Y	414	415 0	50
							455 9					
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	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT		35

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957												
06		1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	156 1	938 3	Y	179	182 0	21
							197 9					
07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	76 1	424 3	Y	114	121 0	14
							125 9					
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	509	1 3073	3 3	Y	384	379	0	44
							1	4 422	9 9					
07		4185 X	3886	-0-	-299	-0-	528	1 2961	3 3	Y	360	361	0	43
							1	4 396	9 9					
08		4185 X	3190	-0-	-995	-0-	445	1 2382	3 3	Y	330	326	0	47
							363	9 9						
09		4020 X	3098	-0-	-922	-0-	411	1 2327	3 3	Y	326	328	0	45
							1	4 359	9 9					
10		4154 X	3082	-0-	-1072	-0-	394	1 2337	3 3	Y	319	326	0	38
							351	9 9						
11		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-				Y	NO RPT			38

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199														
06		5280 X	3452	-0-	-1828	-0-	58	1 2517	3 3	Y	797	792	0	20
							877	9 9						
07		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	73	1 2991	3 3	Y	708	695	0	33
							779	9 9						
08		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	67	1 2599	3 3	Y	984	988	0	29
							1082	9 9						
09		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	76	1 2633	3 3	Y	1085	1089	0	25
							1194	9 9						
*10		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	79	1 2790	3 3	Y	945	955	0	15
							1	4 1040	9 9					
11		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-				Y	NO RPT			15

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118														
06		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	256	1 1545	3 3	Y	310	309	0	40
							341	9 9						
07		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	256	1 1433	3 3	Y	292	293	0	39
							321	9 9						
08		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	275	1 1474	3 3	Y	300	292	0	47
							330	9 9						
09		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	277	1 1562	3 3	Y	387	377	0	57
							426	9 9						
10		1891 N	1824	-0-	-67	-0-	213	1 1263	3 3	Y	316	329	0	44
							348	9 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			44

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236														
06		20040 X	17967	-0-	-2073	-0-	147	1 17130	3 3	Y	594	608	0	75
							37	4 653	9 9					
07		20398 X	19620	-0-	-778	-0-	174	1 18448	3 3	Y	797	782	0	90
							121	4 877	9 9					
08		20398 X	16957	-0-	-3441	-0-	161	1 16475	3 3	Y	290	344	0	36
							2	4 319	9 9					
09		18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	137	1 17870	3 3	Y	177	193	0	20
							2	4 195	9 9					
10		19623 X	16776	-0-	-2847	-0-	135	1 16384	3 3	Y	231	217	0	34
							3	4 254	9 9					
11		18990 X	NO RPT	-0-	-18990	-0-				Y	NO RPT			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488														
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

06		15930 X	12903	-0-	-3027	-0-	106 1	12248 3	Y	476	493 0			57
							25 4	524 9						
07		14973 X	13764	-0-	-1209	-0-	124 1	13028 3	Y	479	483 0			53
							85 4	527 9						
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	NO RPT	-0-	-13320	-0-			Y	NO RPT				28

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328														

06		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	48 1	2842 3	Y	361	392 0			26
							397 9							
07		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	38 1	3054 3	Y	282	274 0	14 1		20
							310 9							
08		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	43 1	3242 3	Y	320	309 0	12 1		19
							352 9							
09		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	49 1	3020 3	Y	305	306 0			18
							336 9							
*10		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	46 1	2700 3	Y	235	234 0	4 1		15
							259 9							
11		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y	NO RPT				15

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151														

06		7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	118 1	7104 3	Y	362	378 0			25
							1 4	398 9						
07		7409 X	6811	-0-	-598	-0-	78 1	6369 3	Y	330	315 0	16 1		24
							1 4	363 9						
08		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	83 1	6263 3	Y	348	337 0	12 1		23
							383 9							
09		7410 X	7296	-0-	-114	-0-	110 1	6777 3	Y	371	369 0			25
							1 4	408 9						
10		7657 X	6715	-0-	-942	-0-	105 1	6241 3	Y	335	328 0	6 1		26
							369 9							
11		7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-			Y	NO RPT				26

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572														

06		3480 X	3233	-0-	-247	-0-	284 1	2571 3	Y	344	349 0			34
							378 9							
07		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	297 1	2815 3	Y	386	362 0	27 1		31
							425 9							
08		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	302 1	2741 3	Y	379	339 0	53 1		18
							417 9							
09		3150 X	2919	-0-	-231	-0-	246 1	2227 3	Y	405	403 0			20
							446 9							
*10		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	276 1	2652 3	Y	465	437 0	18 1		30
							512 9							
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			Y	NO RPT				30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	342	1	3097	3	Y	543	545 0	45
							597	9						
07		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	328	1	3101	3	Y	541	508 0 36 1	42
							595	9						
08		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	308	1	2791	3	Y	471	424 0 65 1	24
							518	9						
09		3420 X	3169	-0-	-251	-0-	261	1	2366	3	Y	493	491 0	26
							542	9						
10		3534 X	3196	-0-	-338	-0-	252	1	2420	3	Y	476	449 0 20 1	33
							524	9						
11		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT		33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421														

06		5940 X	5414	-0-	-526	-0-	179	1	4729	3	Y	445	442 0	15
							16	4						
07		6944 X	4735	-0-	-2209	-0-	169	1	4112	3	Y	413	413 0	15
							454	9						
08		6944 X	3310	-0-	-3634	-0-	113	1	2849	3	Y	316	318 0	13
							348	9						
09		6210 X	3758	-0-	-2452	-0-	131	1	3227	3	Y	363	365 0	11
							1	4						
10		5983 X	4661	-0-	-1322	-0-	169	1	4042	3	Y	409	411 0	9
							450	9						
11		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT		9

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147														

06		3480 X	3383	-0-	-97	-0-	271	1	2401	3	Y	646	661 0	56
							711	9						
07		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	341	1	2731	3	Y	663	644 0	75
							729	9						
08		3906 X	3562	-0-	-344	-0-	315	1	2566	3	Y	619	631 0	63
							681	9						
09		3780 X	3027	-0-	-753	-0-	248	1	2166	3	Y	557	573 0	47
							613	9						
10		3906 X	3197	-0-	-709	-0-	298	1	2194	3	Y	641	627 0	61
							705	9						
11		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT		61

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182														

06		9570 X	8537	-0-	-1033	-0-	291	1	7673	3	Y	497	494 0	28
							26	4						
07		9703 X	8520	-0-	-1183	-0-	316	1	7665	3	Y	490	491 0	27
							539	9						
08		9362 X	8877	-0-	-485	-0-	316	1	8008	3	Y	502	501 0	28
							1	4						
09		8640 X	8595	-0-	-45	-0-	315	1	7757	3	Y	474	478 0	24
							2	4						
10		8928 X	8254	-0-	-674	-0-	309	1	7424	3	Y	473	475 0	22
							1	4						
11		8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT		22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	66 1	537 3	121 9	Y	110	110 0		6	
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	6 4	121 9	121 9	Y	566	551 0		21	
08	899 N	787	-0-	-112	-0-	24 1	537 3	623 9	Y	177	191 0		7	
09	720 N	632	-0-	-88	-0-	4 4	557 3	195 9	Y	155	156 0		6	
*10	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	32 1	416 3	171 9	Y	766	756 0		16	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44 1	171 9	843 9	Y	NO RPT			16	

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536														
06	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	364 1	3297 3	904 9	Y	822	822 0		67	
07	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	306 1	2891 3	739 9	Y	672	634 0	46 1	59	
08	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	300 1	2722 3	639 9	Y	581	522 0	83 1	35	
09	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	252 1	2288 3	708 9	Y	644	641 0		38	
*10	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	259 1	2488 3	718 9	Y	653	614 0	26 1	51	
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-				Y	NO RPT			51	

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791														
06	1410 X	345	-0-	-1065	-0-	18 1	223 3	1 4	Y	94	93 0	1 1	1	
07	1643 X	537	-0-	-1106	-0-	30 1	393 3	1 4	Y	103	102 0		2	
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	9 1	135 3	59 9	Y	-0-	55 0		2	
09	360 N	203	-0-	-157	-0-	11 1	149 3	65 9	Y	54	59 0		1	
10	527 N	225	-0-	-302	-0-				Y	59	59 0		1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1	

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952														
06	3000 N	3274	-0-	274	1887	38 1	3068 3	41 4	Y	115	114 1		9	
07	4980 X	3093	-0-	-1887	-0-	18 1	2925 3	1 4	Y	135	132 1		12	
08	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	14 1	1877 3	5 4	Y	141	142 1		11	
09	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	12 1	1690 3	4 4	Y	211	189 1		33	
*10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	18 1	2564 3	4 4	Y	767	723 1		77	
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-				Y	NO RPT			77	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
LA BANDERA RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 279536		COMPL. DATE 04/27/2011			TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	275	1	374	3	Y	181	188	1	57
						4	4	199	9					
07	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	325	1	2205	3	Y	361	309	1	109
						397	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1756					Y	NO RPT			380

STUMBERG RANCH		WELL #: 46H		RRCID -> 279544		COMPL. DATE 01/01/2016			TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039					
06	3870 X	3497	-0-	-373	-0-	299	1	2655	3	Y	493	500	0	41
						1	4	542	9					
07	3999 X	3809	-0-	-190	-0-	366	1	2934	3	Y	463	450	0	54
						509	9							
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	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT			49

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 279587		COMPL. DATE 07/21/2014			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246					
06	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	329	1	6746	3	Y	634	637	0	14
						485	4	697	9					
07	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	389	1	9072	3	Y	710	641	0	16
						218	4	781	9			67	1	
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	20
						1227	4	843	9			91	1	
11	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT			20

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 279589		COMPL. DATE 07/21/2014			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238					
06	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	278	1	5691	3	Y	652	652	0	11
						409	4	717	9					
07	6293 X	6030	-0-	-263	-0-	218	1	5087	3	Y	548	496	0	11
						122	4	603	9			52	1	
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	17
						627	4	932	9			100	1	
11	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
FOGMT		WELL #: 38SP		RRCID -> 279590		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 6787 - 13158	
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
06	8160 X	5229	-0-	-2931	-0-	80 1 344 9	4805 3	Y	313	334 0	20
07	7037 X	5253	-0-	-1784	-0-	59 1 1 4	4856 3	Y	306	291 0	15 1 20
08	7037 X	5108	-0-	-1929	-0-	63 1 308 9	4737 3	Y	280	274 0	10 1 16
09	6240 X	5824	-0-	-416	-0-	87 1 1 4	5378 3	Y	325	322 0	19
10	5921 X	5551	-0-	-370	-0-	86 1 358 9	5107 3	Y	325	317 0	6 1 21
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			Y	NO RPT		21

FOGMT		WELL #: 39SP		RRCID -> 279592		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 6253		PERF. 6695 - 13148	
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	69 1 220 9	4156 3	Y	200	218 0	10
07	5456 X	3929	-0-	-1527	-0-	45 1 249 9	3635 3	Y	226	213 0	11 1 12
08	5642 X	3421	-0-	-2221	-0-	42 1 220 9	3159 3	Y	200	196 0	8 1 8
09	5460 X	2559	-0-	-2901	-0-	38 1 172 9	2349 3	Y	156	159 0	5
10	5642 X	3467	-0-	-2175	-0-	54 1 219 9	3194 3	Y	199	192 0	3 1 9
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT		9

STUMBERG RANCH		WELL #: 48H		RRCID -> 279597		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 7435		PERF. 8073 - 12039	
06	4980 X	4859	-0-	-121	-0-	442 1 1 4	3919 3	Y	452	463 0	39
07	5952 X	5542	-0-	-410	-0-	563 1 471 9	4508 3	Y	428	417 0	50
08	6076 X	6000	-0-	-76	-0-	596 1 546 9	4858 3	Y	496	500 0	46
09	5880 X	5304	-0-	-576	-0-	490 1 1 4	4286 3	Y	479	490 0	35
10	5549 X	5464	-0-	-85	-0-	585 1 580 9	4299 3	Y	527	515 0	47
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-			Y	NO RPT		47

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 279625		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7429 - 11742	
06	8100 X	7849	-0-	-251	-0-	436 1 847 9	6566 3	Y	770	772 0	26
07	8835 X	8109	-0-	-726	-0-	492 1 898 9	6719 3	Y	816	710 0	80 1 52
08	8835 X	7764	-0-	-1071	-0-	540 1 793 9	6431 3	Y	721	740 0	33
09	7860 X	7069	-0-	-791	-0-	475 1 751 9	5843 3	Y	683	681 0	35
10	8122 X	7466	-0-	-656	-0-	510 1 836 9	6120 3	Y	760	690 0	68 1 37
11	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-			Y	NO RPT		37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	189 1	1139 3	Y	249	248 0		29
							274 9						
07		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	196 1	1095 3	Y	249	249 0		29
							274 9						
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090													
06		2760 X	2295	-0-	-465	-0-	279 1	1683 3	Y	303	307 0		32
							333 9						
07		2697 X	2387	-0-	-310	-0-	308 1	1727 3	Y	320	318 0		34
							352 9						
08		2449 N	2322	-0-	-127	-0-	308 1	1647 3	Y	334	325 0		43
							367 9						
09		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	303 1	1712 3	Y	330	331 0		42
							363 9						
10		2387 N	2333	-0-	-54	-0-	284 1	1680 3	Y	335	340 0		37
							369 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506													
06		11280 X	10482	-0-	-798	-0-	85 1	9878 3	Y	453	467 0		56
							21 4	498 9					
07		11284 X	10622	-0-	-662	-0-	93 1	9871 3	Y	539	534 0		61
							65 4	593 9					
08		11594 X	10087	-0-	-1507	-0-	95 1	9673 3	Y	289	317 0		33
							1 4	318 9					
09		11220 X	10384	-0-	-836	-0-	77 1	10068 3	Y	216	226 0		23
							1 4	238 9					
10		11098 X	4677	-0-	-6421	-0-	37 1	4522 3	Y	106	112 0		17
							1 4	117 9					
11		10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-			Y	NO RPT			17

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008													
06		5130 X	517	-0-	-4613	-0-	27 1	346 3	Y	129	130 0	3 1	5
							2 4	142 9					
07		1705 X	517	-0-	-1188	-0-	30 1	373 3	Y	104	104 0		5
							114 9						
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
							1 4	337 9					
*10		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	100 1	1429 3	Y	357	357 0		4
							4 4	393 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102										
DIAMOND H STATE UNIT D				WELL #:	9H	RRCID ->	279699	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	7781 - 12737		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07		465 X	37	-0-	-428	-0-	2	1	26	3	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIAMOND H STATE UNIT D				WELL #:	10H	RRCID ->	279704	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7828 - 12691		
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	19	18	0	1
							21	9							1
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	35	35	0	
							39	9							
08		651 N	95	-0-	-556	-0-	5	1	67	3	Y	21	21	0	1
							23	9							
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	Y	101	101	0	1
							111	9							
*10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	Y	64	65	0	-0-
							1	4	70	9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIAMOND H STATE UNIT D				WELL #:	11H	RRCID ->	279706	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	8118 - 13116		
06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	68	1	882	3	Y	267	264	0	3
							5	4	294	9					1
07		987 N	987	-0-	-0-	-0-	59	1	758	3	Y	154	154	0	8
							1	4	169	9					
08		1147 N	967	-0-	-180	-0-	50	1	671	3	Y	224	219	0	13
							246	9							
09		1260 N	1056	-0-	-204	-0-	53	1	761	3	Y	220	222	0	11
							242	9							
10		992 N	764	-0-	-228	-0-	40	1	571	3	Y	138	140	0	9
							1	4	152	9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

FOGMT				WELL #:	55SP	RRCID ->	279712	COMPL. DATE	03/02/2016	TOTAL DEPTH	6058	PERF.	7287 - 15137		
06		6180 X	4363	-0-	-1817	-0-	3887	3	476	9	Y	433	464	0	47
							5	4	294	9					
07		6324 X	4135	-0-	-2189	-0-	3664	3	471	9	Y	428	417	0	58
							3	3	438	9					
08		6045 X	3774	-0-	-2271	-0-	3336	3	427	9	Y	398	396	0	47
							3	3	427	9				13	1
09		5070 X	3726	-0-	-1344	-0-	3299	3	427	9	Y	388	386	0	49
							50	1	2887	3	Y	316	314	0	51
10		4557 X	3285	-0-	-1272	-0-	348	9							
11		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT			51

MAUND RANCH 27 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	279815	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	6922 - 11546		
06		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	131	1	1188	3	Y	374	376	0	22
							411	9							
07		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	122	1	1158	3	Y	404	379	0	25
							444	9							
08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	109	1	984	3	Y	371	333	0	20
							408	9							
09		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	99	1	896	3	Y	422	419	0	23
							464	9							
*10		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	97	1	936	3	Y	356	336	0	29
							392	9						14	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	332 1	6781 3	Y	796	801 0	18
							486 4	876 9				
07		17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	656 1	15322 3	Y	1469	1322 0	26
							368 4	1616 9			139 1	
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	23
							1003 4	970 9			106 1	
11		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			Y	NO RPT		23

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844												
06		11040 X	9682	-0-	-1358	-0-	151 1	9115 3	Y	377	412 0	31
							1 4	415 9				
07		9579 X	9055	-0-	-524	-0-	105 1	8523 3	Y	387	367 0	32
							1 4	426 9			19 1	
08		9579 X	9443	-0-	-136	-0-	118 1	8899 3	Y	387	376 0	29
							426 9				14 1	
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	31
							1 4	430 9			7 1	
11		9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-			Y	NO RPT		31

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306												
06		3300 X	2892	-0-	-408	-0-	109 1	2243 3	Y	344	345 0	5
							162 4	378 9				
07		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	181 1	4226 3	Y	501	452 0	6
							102 4	551 9			48 1	
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	9
							487 4	593 9			64 1	
11		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			Y	NO RPT		9

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063												
06		3870 X	3001	-0-	-869	-0-	256 1	2265 3	Y	436	441 0	31
							480 9					
07		3410 X	3166	-0-	-244	-0-	302 1	2421 3	Y	403	393 0	41
							443 9					
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	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT		36

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			
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	Y	38	38	0	4
						42	9							
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	56	1	450	3	Y	142	134	0	12
						156	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

FOGMT		WELL #: 44SP		RRCID -> 279890		COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	68	1	4084	3	Y	102	125	0	8
						112	9							
07	4805 X	1655	-0-	-3150	-0-	20	1	1574	3	Y	55	56	0	4
						61	9					3	1	
08	5394 X	1397	-0-	-3997	-0-	17	1	1250	3	Y	118	111	0	7
						130	9					4	1	
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-					Y	-0-	3	1	-0-
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 118H		RRCID -> 279892		COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215					
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			
06	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	385	1	6708	3	Y	1532	1527	0	21
						13	4	1685	9					
07	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	501	1	7594	3	Y	1262	1262	0	21
						4	4	1388	9					
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	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 51H		RRCID -> 279894		COMPL. DATE 01/13/2016			TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	144	1	4782	3	Y	777	759	0	23
						7	4	855	9				19	1
07	5828 X	5417	-0-	-411	-0-	141	1	4459	3	Y	734	706	0	20
						10	4	807	9				31	1
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	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT			17

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 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

06		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	391 1	5231 3	Y	1454	1475 0		18
							40 4	1599 9					
07		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	387 1	5758 3	Y	1461	1421 0	40 1	18
							2 4	1607 9					
08		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	333 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	Y	1575	1573 0		19
							1 4	1733 9					
*10		7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	379 1	5368 3	Y	1479	1480 0		18
							1627 9						
11		6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222													

06		6030 X	5243	-0-	-787	-0-	263 1	3523 3	Y	1300	1304 0		13
							27 4	1430 9					
07		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	291 1	4328 3	Y	1298	1262 0	36 1	13
							2 4	1428 9					
08		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	288 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	Y	883	886 0		9
							971 9						
10		5859 X	4507	-0-	-1352	-0-	228 1	3226 3	Y	957	956 0		10
							1053 9						
11		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-			Y	NO RPT			10

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164													

06		6480 X	4782	-0-	-1698	-0-	425 1	3538 3	Y	727	732 0		51
							19 4	800 9					
07		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	460 1	3367 3	Y	594	583 0		62
							653 9						
08		4154 X	4081	-0-	-73	-0-	412 1	3140 3	Y	479	485 0		56
							2 4	527 9					
09		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	460 1	3187 3	Y	693	697 0		52
							1 4	762 9					
*10		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	414 1	3124 3	Y	676	647 0		81
							744 9						
11		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT			81

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987													

06		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	124 1	2165 3	Y	373	373 0		3
							4 4	410 9					
07		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	227 1	3451 3	Y	460	458 0		5
							2 4	506 9					
08		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	250 1	3836 3	Y	549	547 0		7
							604 9						
09		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	262 1	3717 3	Y	453	454 0		6
							498 9						
*10		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	346 1	4285 3	Y	487	487 0		6
							1 4	536 9					
11		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 45SP		RRCID -> 280036		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6705 - 12685			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7350 X	5900	-0-	-1450	-0-	92 1	5512 3	Y	269	283 0			20
07	6510 X	6009	-0-	-501	-0-	296 9	5571 3	Y	335	315 0	16 1		24
08	6169 X	6168	-0-	-1	-0-	68 1	5727 3	Y	332	322 0	12 1		22
09	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	1 4	5653 3	Y	347	346 0			23
*10	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	76 1	5667 3	Y	358	348 0	6 1		27
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-	365 9		Y	NO RPT				27
FOGMT		WELL #: 46SP		RRCID -> 280037		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 6224		PERF. 7094 - 12390			
06	5850 X	4798	-0-	-1052	-0-	75 1	4459 3	Y	240	263 0			20
07	6045 X	4983	-0-	-1062	-0-	264 9	4594 3	Y	302	283 0	14 1		25
08	5828 X	5110	-0-	-718	-0-	57 1	4686 3	Y	329	318 0	12 1		24
09	5280 X	4902	-0-	-378	-0-	332 9	4495 3	Y	303	304 0			23
*10	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	62 1	5211 3	Y	325	316 0	6 1		26
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-	362 9		Y	NO RPT				26
FOGMT UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 280039		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 6297		PERF. 6751 - 11665			
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	394 1	2236 3	Y	175	198 0			19
07	3441 X	2673	-0-	-768	-0-	7 4	2223 3	Y	188	190 0			17
08	3441 X	2790	-0-	-651	-0-	239 1	2307 3	Y	199	197 0			19
09	3210 X	2230	-0-	-980	-0-	4 4	219 9	Y	168	171 0			16
10	2914 X	2647	-0-	-267	-0-	209 1	1832 3	Y	205	187 0			34
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	4 4	226 9	Y	NO RPT				34
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 280041		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 7062 - 11925			
06	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	818 1	6680 3	Y	541	535 0			15
07	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	80 4	3229 3	Y	1433	1401 0			47
08	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	144 1	3948 3	Y	560	594 0			13
09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	25 4	2365 3	Y	411	415 0			9
*10	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	225 1	4070 3	Y	738	734 0			13
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	20 4	812 9	Y	NO RPT				13

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	475 1	2688 3	Y	218	258 0	21
						8 4	240 9				
07	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	252 1	2360 3	Y	235	238 0	18
						5 4	259 9				
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	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT		33
FOGMT UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 280043		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583			
06	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	257 1	1453 3	Y	227	253 0	23
						4 4	250 9				
07	2821 X	1756	-0-	-1065	-0-	144 1	1345 3	Y	240	242 0	21
						3 4	264 9				
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	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT		40
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 92H		RRCID -> 280044		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BOYD, G. G.		WELL #: 1H		RRCID -> 280106		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687			
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	615 3	296 9	N	269	172 1	234
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	518 3	284 9	N	258	160 1	332
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		170
FOGMT UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 280109		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107			
06	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	363 1	2052 3	Y	157	180 0	16
						6 4	173 9				
07	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	259 1	2423 3	Y	270	263 0	23
						5 4	297 9				
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1770 X	1693	-0-	-77	-0-	175	1	1147	3	Y	337	347 0	22
						371	9						
07	1860 X	1475	-0-	-385	-0-	172	1	1014	3	Y	263	263 0	22
						289	9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		27

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

06	7350 X	6904	-0-	-446	-0-	56	1	6580	3	Y	231	242 0	27
						14	4	254	9				
07	7254 X	6761	-0-	-493	-0-	60	1	6358	3	Y	274	273 0	28
						42	4	301	9				
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	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT		18

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

06	8220 X	4903	-0-	-3317	-0-	78	1	4683	3	Y	129	122 0	8
						142	9						
07	8494 X	6817	-0-	-1677	-0-	79	1	6456	3	Y	255	233 0	18
						1	4	281	9			12 1	
08	7409 X	7265	-0-	-144	-0-	91	1	6873	3	Y	274	264 0	18
						301	9					10 1	
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	21
						305	9					5 1	
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT		21

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

06	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	398	1	6600	3	Y	584	588 0	13
						2	4	642	9				
07	1612 X	326	-0-	-1286	-0-	6	1	283	3	Y	34	35 0	10
						37	9					2 1	
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	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	477	1	2703	3	Y	249	276	0			26
						8	4	274	9							
07	3069 X	2846	-0-	-223	-0-	249	1	2320	3	Y	248	251	0			23
						4	4	273	9							
08	3069 X	2728	-0-	-341	-0-	249	1	2214	3	Y	237	236	0			24
						4	4	261	9							
09	2970 X	2791	-0-	-179	-0-	256	1	2249	3	Y	255	255	0			24
						5	4	281	9							
10	3069 X	2801	-0-	-268	-0-	295	1	2247	3	Y	229	214	0			39
						7	4	252	9							
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					39

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

06	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	249	1	3258	3	Y	1367	1367	1			38
						1504	9									
07	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	295	1	3828	3	Y	1204	708	0	518	1	16
						1324	9									
08	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	257	1	3116	3	Y	1156	1152	0			20
						3	4	1272	9							
09	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	234	1	2963	3	Y	1130	1129	0			21
						1243	9									
*10	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	273	1	3257	3	Y	1115	1112	0			24
						1227	9									
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					24

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

06	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	248	1	3233	3	Y	1122	1119	1			33
						1234	9									
07	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	399	1	5174	3	Y	1482	872	0	622	1	21
						1630	9									
08	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	419	1	5089	3	Y	1477	1472	0			26
						5	4	1625	9							
09	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	365	1	4617	3	Y	1415	1413	0			28
						1557	9									
*10	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	422	1	5044	3	Y	1434	1430	0			32
						1577	9									
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

06	15420 X	7120	-0-	-8300	-0-	336	1	5858	3	Y	831	834	0			14
						12	4	914	9							
07	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	407	1	6187	3	Y	984	979	0			19
						4	4	1082	9							
08	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	457	1	7011	3	Y	1121	1119	0			21
						1	4	1233	9							
09	7200 X	5702	-0-	-1498	-0-	322	1	4579	3	Y	728	734	0			15
						801	9									
*10	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	517	1	6421	3	Y	1017	1013	0			19
						2	4	1119	9							
11	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					19

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		10350 X	8626	-0-	-1724	-0-	476 1	6378 3	Y	1566	1585 0		18
							49 4	1723 9					
07		11222 X	9260	-0-	-1962	-0-	465 1	6925 3	Y	1697	1650 0	47 1	18
							3 4	1867 9					
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	NO RPT	-0-	-8970	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459													
06		6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	361 1	4826 3	Y	1412	1430 0		19
							37 4	1553 9					
07		8742 X	6263	-0-	-2479	-0-	296 1	4416 3	Y	1408	1370 0	39 1	18
							2 4	1549 9					
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	NO RPT	-0-	-6780	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268													
06		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	175 1	2344 3	Y	753	764 0		6
							18 4	828 9					
07		3596 X	3525	-0-	-71	-0-	166 1	2464 3	Y	813	791 0	22 1	6
							1 4	894 9					
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	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061													
06		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	388 1	6775 3	Y	1559	1562 0		22
							14 4	1715 9					
07		8773 X	8531	-0-	-242	-0-	424 1	6440 3	Y	1512	1509 0		25
							4 4	1663 9					
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	NO RPT	-0-	-8490	-0-			Y	NO RPT			22

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

06		5760 X	4028	-0-	-1732	-0-	334 1	3199 3	Y	394	400 0		70
							62 4	433 9					
07		4309 X	3581	-0-	-728	-0-	308 1	2867 3	Y	368	378 0		60
							1 4	405 9					
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	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT			47

LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	8H	RRCID ->	280539	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 6999 - 11787	

06		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	477 1	4587 3	Y	486	484 0		70
							90 4	535 9					
07		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	488 1	4533 3	Y	515	515 0		70
							1 4	567 9					
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		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			70

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	106H	RRCID ->	280662	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 8361 - 15741	

06		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	289 1	5035 3	Y	1101	1100 0		17
							10 4	1211 9					
07		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	426 1	6478 3	Y	1232	1228 0		21
							4 4	1355 9					
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		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	122H	RRCID ->	280663	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 8716 - 15987	

06		7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	377 1	6565 3	Y	859	860 0		10
							13 4	945 9					
07		7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	425 1	6450 3	Y	880	878 0		12
							4 4	968 9					
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		5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	121H	RRCID ->	280669	COMPL. DATE	03/03/2015	TOTAL DEPTH	7946	PERF. 8512 - 14588	

06		8280 X	5260	-0-	-3020	-0-	4589 3	671 9	Y	610	610 0		9
07		7130 X	5775	-0-	-1355	-0-	5128 3	647 9	Y	588	587 0		10
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	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 280706		COMPL. DATE 01/12/2016		TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863		
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 56H		RRCID -> 280761		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885			
06	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	358 1	4791 3	Y	1338	1352 0	16
						37 4	1472 9				
07	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	341 1	5077 3	Y	1188	1158 0	33 1 13
						2 4	1307 9				
08	7037 X	6820	-0-	-217	-0-	327 1	5110 3	Y	1256	1245 0	10 1 14
						1 4	1382 9				
09	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	368 1	5086 3	Y	1287	1286 0	15
						1 4	1416 9				
10	6882 X	5626	-0-	-1256	-0-	287 1	4068 3	Y	1155	1157 0	13
						1271 9					
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-			Y	NO RPT		13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 120H		RRCID -> 280763		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829			
06	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	414 1	7216 3	Y	572	573 0	9
						14 4	629 9				
07	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	453 1	6871 3	Y	508	507 0	10
						4 4	559 9				
08	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	384 1	5877 3	Y	442	443 0	9
						486 9					
09	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	376 1	5354 3	Y	497	496 0	10
						1 4	547 9				
*10	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	483 1	5992 3	Y	536	536 0	10
						2 4	590 9				
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			Y	NO RPT		10

DIAMOND H STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 280764		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572			
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	79 1	1026 3	Y	148	147 0	4 1 4
						6 4	163 9				
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	65 1	835 3	Y	322	320 0	6
						1 4	354 9				
08	1705 N	1109	-0-	-596	-0-	61 1	814 3	Y	213	209 0	10
						234 9					
09	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	64 1	918 3	Y	199	201 0	8
						219 9					
*10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	85 1	1220 3	Y	238	240 0	6
						3 4	262 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		33	1	1083	3	1
								165	9			
*10		845 N	845	-0-	-0-	-0-		24	1	736	3	0
								85	9			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580												
06		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-		151	1	2622	3	8
								5	4	650	9	
07		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-		164	1	2478	3	8
								1	4	595	9	
08		2480 X	1732	-0-	-748	-0-		86	1	1313	3	4
								333	9			
09		2400 X	993	-0-	-1407	-0-		52	1	734	3	2
								207	9			
*10		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-		270	1	3353	3	16
								1	4	1217	9	
11		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-						16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834												
06		7794 X	7794	-0-	-0-	-0-		381	1	6637	3	10
								13	4	763	9	
07		9331 X	6914	-0-	-2417	-0-		385	1	5843	3	11
								3	4	683	9	
08		9331 X	5836	-0-	-3495	-0-		321	1	4913	3	9
								602	9			
09		9030 X	7716	-0-	-1314	-0-		451	1	6419	3	13
								1	4	845	9	
10		9331 X	5466	-0-	-3865	-0-		360	1	4463	3	9
								1	4	642	9	
11		7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-						9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178												
06		8658 X	8658	-0-	-0-	-0-		282	1	6286	3	23
								7	4	2083	9	
07		8525 X	7577	-0-	-948	-0-		266	1	5587	3	37
								2	4	1722	9	
08		8485 X	8485	-0-	-0-	-0-		332	1	6319	3	20
								6	4	1828	9	
09		8340 X	7572	-0-	-768	-0-		332	1	5706	3	18
								2	4	1532	9	
10		8618 X	8260	-0-	-358	-0-		326	1	6317	3	19
								2	4	1615	9	
11		8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-						19

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	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
06	7800 X	7624	-0-	-176	-0-	381 1	6641 3	Y	535	536 0	11
						13 4	589 9				
07	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	451 1	6854 3	Y	518	517 0	12
						4 4	570 9				
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	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT		12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 163H		RRCID -> 280894		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668			
06	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	311 1	5428 3	Y	633	633 0	9
						11 4	696 9				
07	12710 X	7304	-0-	-5406	-0-	406 1	6177 3	Y	652	650 0	11
						4 4	717 9				
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	NO RPT	-0-	-7080	-0-			Y	NO RPT		10

FOGHT UNIT A		WELL #: 10H		RRCID -> 280903		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882			
06	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	899 1	5088 3	Y	711	852 0	77
						15 4	782 9				
07	6293 X	6289	-0-	-4	-0-	524 1	4888 3	Y	789	797 0	69
						9 4	868 9				
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	NO RPT	-0-	-6090	-0-			Y	NO RPT		115

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 52H		RRCID -> 281107		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867			
06	6810 X	585	-0-	-6225	-0-	13 1	168 3	Y	366	368 0	1
						1 4	403 9				
07	5828 X	1793	-0-	-4035	-0-	47 1	701 3	Y	950	918 0	26 1 7
						1045 9					
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	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT		11

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	472 1	8231 3	Y	1183	1183	0		16
							16 4	1301 9						
07		10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	578 1	8768 3	Y	1120	1118	0		18
							5 4	1232 9						
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	NO RPT	-0-	-9600	-0-			Y	NO RPT				19

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283														

06		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	245 1	1608 3	Y	360	368	0		22
							396 9							
07		3596 X	2508	-0-	-1088	-0-	296 1	1742 3	Y	427	416	0		33
							470 9							
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	NO RPT	-0-	-2430	-0-			Y	NO RPT				31

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956														

06		10440 X	8285	-0-	-2155	-0-	393 1	6862 3	Y	924	925	0		13
							14 4	1016 9						
07		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	470 1	7136 3	Y	971	968	0		16
							4 4	1068 9						
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	NO RPT	-0-	-8130	-0-			Y	NO RPT				14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620														

06		4890 X	4625	-0-	-265	-0-	248 1	3901 3	Y	420	417	0		7
							14 4	462 9						
07		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	356 1	5226 3	Y	709	681	0	24 1	11
							12 4	780 9						
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	NO RPT	-0-	-5400	-0-			Y	NO RPT				4

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)	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

06		6140 X	6140	-0-	-0-	291 1	5068 3	771 9	Y	701	702 0		10
						10 4	771 9						
07		3999 X	2814	-0-	-1185	153 1	2318 3	342 9	Y	311	315 0		6
						1 4	342 9						
08		5997 X	5997	-0-	-0-	317 1	4857 3	823 9	Y	748	741 0		13
						823 9							
09		4952 X	4952	-0-	-0-	282 1	3997 3	673 9	Y	612	613 0		12
						673 9							
10		3999 X	3787	-0-	-212	247 1	3059 3	480 9	Y	436	439 0		9
						1 4	480 9						
11		3870 X	NO RPT	-0-	-3870				Y	NO RPT			9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719													
06		10570 X	10570	-0-	-0-	597 1	9377 3	563 9	N	512	510 0		7
						33 4	563 9						
07		11332 X	11332	-0-	-0-	683 1	10029 3	597 9	N	543	524 0	18 1	8
						23 4	597 9						
08		10433 X	10433	-0-	-0-	617 1	9120 3	695 9	N	632	632 0		8
						1 4	695 9						
09		9720 X	9084	-0-	-636	593 1	7928 3	560 9	N	509	510 0		7
						3 4	560 9						
10		10044 X	8759	-0-	-1285	548 1	7746 3	464 9	N	422	425 0		4
						1 4	464 9						
11		9720 X	NO RPT	-0-	-9720				N	NO RPT			4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497													
06		5700 X	3920	-0-	-1780	201 1	3151 3	557 9	N	506	497 0		9
						11 4	557 9						
07		5952 X	2898	-0-	-3054	157 1	2301 3	435 9	N	395	384 0	13 1	7
						5 4	435 9						
08		5952 X	4730	-0-	-1222	253 1	3723 3	754 9	N	685	682 0		10
						754 9							
09		4616 X	4616	-0-	-0-	284 1	3786 3	545 9	N	495	497 0		8
						1 4	545 9						
10		4061 X	2289	-0-	-1772	128 1	1812 3		N	317	321 0		4
						349 9							
11		3930 X	NO RPT	-0-	-3930				N	NO RPT			4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094													
06		8700 X	6787	-0-	-1913	219 1	4876 3	1687 9	Y	1534	1539 0		16
						5 4	1687 9						
07		8680 X	7636	-0-	-1044	266 1	5576 3	1792 9	Y	1629	1609 0		36
						2 4	1792 9						
08		8432 X	7193	-0-	-1239	278 1	5284 3	1626 9	Y	1478	1498 0		16
						5 4	1626 9						
09		8160 X	6665	-0-	-1495	282 1	4859 3	1522 9	Y	1384	1385 0		15
						2 4	1522 9						
10		8091 X	6472	-0-	-1619	252 1	4891 3	1327 9	Y	1206	1208 0		13
						2 4	1327 9						
11		7380 X	NO RPT	-0-	-7380				Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

06		6870 X	5767	-0-	-1103	-0-	387 1	4391 3		N	839	837 0		28
							66 4	923 9						
07		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	444 1	5302 3		N	1108	1108 0		28
							7 4	1219 9						
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	NO RPT	-0-	-4290	-0-				N	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861														
06		8790 X	5493	-0-	-3297	-0-	118 1	4930 3		Y	399	392 0	19 1	19
							6 4	439 9						
07		8339 X	5586	-0-	-2753	-0-	128 1	5019 3		Y	391	393 0		17
							9 4	430 9						
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		0 W	5009	-0-	5009	5009	143 1	4470 3		Y	354	353 0		16
							7 4	389 9						
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	5009				Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065														
06		T. A.	10875	-0-	10875	44497	242 1	10051 3		Y	518	511 0	17 1	16
							12 4	570 9						
07		53734 X	9237	-0-	-44497	-0-	215 1	8503 3		Y	457	459 0		14
							16 4	503 9						
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		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-				Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268														
06		11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	244 1	10163 3		Y	1240	1222 0	57 1	46
							12 4	1364 9						
07		11191 X	10975	-0-	-216	-0-	240 1	9447 3		Y	1155	1161 0		40
							17 4	1271 9						
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	NO RPT	-0-	-10830	-0-				Y	NO RPT			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	28 1	1518 3	315 9	Y	286	292 0		11
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	15 1	887 3	256 9	Y	233	230 0	2 1	12
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	12 1	729 3	224 9	Y	204	205 0		11
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	10 1	553 3	168 9	Y	153	151 0		13
*10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	14 1	941 3	152 9	Y	138	140 0		11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 4			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

06	13890 X	5244	-0-	-8646	-0-	117 1	4888 3	233 9	Y	212	210 0	15 1	14
07	9920 X	6119	-0-	-3801	-0-	143 1	5626 3	340 9	Y	309	310 0		13
08	8928 X	7099	-0-	-1829	-0-	178 1	6520 3	388 9	Y	353	352 0		14
09	8010 X	6574	-0-	-1436	-0-	189 1	5990 3	383 9	Y	348	352 0		10
10	8277 X	7897	-0-	-380	-0-	233 1	7246 3	407 9	Y	370	368 0		12
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-	11 4			Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	37 1	1078 3	186 9	Y	169	168 0	3 1	2
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	36 1	1334 3	183 9	Y	166	164 0	1 1	3
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	37 1	1178 3	179 9	Y	163	163 0		3
09	1290 N	1259	-0-	-31	-0-	33 1	1074 3	151 9	Y	137	138 0		2
10	0 W	1125	-0-	1125	1125	29 1	923 3		Y	157	155 0		4
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1125	173 9			Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

06	3240 X	2887	-0-	-353	-0-	82 1	2459 3	338 9	Y	307	308 0	6 1	7
07	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	63 1	2351 3	299 9	Y	272	268 0	2 1	9
08	2697 X	2600	-0-	-97	-0-	70 1	2228 3	301 9	Y	274	273 0		10
09	2610 X	2428	-0-	-182	-0-	64 1	2057 3	306 9	Y	278	278 0		10
10	2697 X	2515	-0-	-182	-0-	68 1	2164 3		Y	257	256 0		11
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	283 9			Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920															
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

06		9423 X	9423	-0-	-0-	209	1	8735	3	Y	425	418	0	17	19
						11	4	468	9						
07		8584 X	8584	-0-	-0-	201	1	7932	3	Y	396	398	0		17
						15	4	436	9						
08		8035 X	8035	-0-	-0-	204	1	7433	3	Y	349	348	0		18
						14	4	384	9						
09		7598 X	7598	-0-	-0-	219	1	6955	3	Y	373	377	0		14
						14	4	410	9						
*10		7219 X	7219	-0-	-0-	212	1	6601	3	Y	360	358	0		16
						10	4	396	9						
11		5970 X	NO RPT	-0-	-5970					Y	NO RPT				16

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447															

06		11172 X	2689	-0-	-8483	56	1	2342	3	Y	262	257	0	7	6
						3	4	288	9						
07		2554 N	2554	-0-	-0-	57	1	2230	3	Y	239	240	0		5
						4	4	263	9						
08		2541 N	2541	-0-	-0-	61	1	2230	3	Y	224	224	0		5
						4	4	246	9						
09		2369 N	2369	-0-	-0-	65	1	2061	3	Y	217	218	0		4
						4	4	239	9						
*10		2399 N	2399	-0-	-0-	67	1	2074	3	Y	232	231	0		5
						3	4	255	9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				5

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416															

06		9840 X	8574	-0-	-1266	191	1	7954	3	Y	381	375	0	17	17
						10	4	419	9						
07		9641 X	8478	-0-	-1163	199	1	7835	3	Y	391	393	0		15
						14	4	430	9						
08		9486 X	8753	-0-	-733	221	1	8089	3	Y	388	387	0		16
						16	4	427	9						
09		9180 X	8192	-0-	-988	238	1	7548	3	Y	355	359	0		12
						15	4	391	9						
10		9424 X	8173	-0-	-1251	242	1	7537	3	Y	347	345	0		14
						12	4	382	9						
11		8580 X	NO RPT	-0-	-8580					Y	NO RPT				14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716															

06		12360 X	7654	-0-	-4706	153	1	6362	3	Y	1028	1012	0	45	38
						8	4	1131	9						
07		7275 X	7275	-0-	-0-	153	1	6033	3	Y	980	985	0		33
						11	4	1078	9						
08		7110 X	7110	-0-	-0-	161	1	5896	3	Y	946	943	0		36
						12	4	1041	9						
09		6574 X	6574	-0-	-0-	168	1	5351	3	Y	949	959	0		26
						11	4	1044	9						
*10		7151 X	7151	-0-	-0-	182	1	5681	3	Y	1163	1156	0		33
						9	4	1279	9						
11		5790 X	NO RPT	-0-	-5790					Y	NO RPT				33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		22834 X	5116	-0-	-17718	-0-	109 1	4546 3	Y	414	408 0	28 1		20
							6 4	455 9						
07		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	99 1	3893 3	Y	759	759 0			20
							7 4	835 9						
08		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	134 1	4899 3	Y	945	939 0			26
							10 4	1040 9						
09		6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	175 1	5555 3	Y	948	955 0			19
							11 4	1043 9						
10		0 W	5861	-0-	5861	5861	153 1	4746 3	Y	868	865 0			22
							7 4	955 9						
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	5861			Y	NO RPT				22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009														
06		31553 X	5860	-0-	-25693	-0-	112 1	4680 3	Y	965	943 0	34 1		33
							6 4	1062 9						
07		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	151 1	5972 3	Y	894	898 0			29
							11 4	983 9						
08		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	163 1	5951 3	Y	891	888 0			32
							12 4	980 9						
09		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	175 1	5561 3	Y	839	847 0			24
							11 4	923 9						
10		0 W	7028	-0-	7028	7028	186 1	5800 3	Y	939	934 0			29
							9 4	1033 9						
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7028			Y	NO RPT				29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029														
06		13690 X	2166	-0-	-11524	-0-	39 1	1643 3	Y	438	429 0	13 1		11
							2 4	482 9						
07		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	47 1	1875 3	Y	510	511 0			10
							4 4	561 9						
08		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	53 1	1949 3	Y	507	505 0			12
							4 4	558 9						
09		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	53 1	1660 3	Y	471	475 0			8
							3 4	518 9						
10		0 W	2453	-0-	2453	2453	58 1	1802 3	Y	536	533 0			11
							3 4	590 9						
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2453			Y	NO RPT				11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610														
06		12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	250 1	10435 3	Y	1187	1168 0	40 1		35
							13 4	1306 9						
07		11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	259 1	10227 3	Y	1189	1193 0			31
							19 4	1308 9						
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		7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-			Y	NO RPT				31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HX	RRCID ->	284228	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8117	- 15986	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		12419 X	12419	-0-	-0-	265	1	11065	3	Y	977	963	0	40 1 33
						14	4	1075	9					
07		12617 X	10147	-0-	-2470	229	1	9037	3	Y	785	790	0	28
						17	4	864	9					
08		12617 X	9897	-0-	-2720	241	1	8791	3	Y	771	768	0	31
						17	4	848	9					
09		12210 X	8939	-0-	-3271	248	1	7885	3	Y	718	727	0	22
						16	4	790	9					
10		12617 X	9731	-0-	-2886	275	1	8546	3	Y	815	811	0	26
						13	4	897	9					
11		12210 X	NO RPT	-0-	-12210					Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HT	RRCID ->	284229	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8196	- 15323	
06		10586 X	636	-0-	-9950	14	1	585	3	Y	33	36	0	4 1 3
						1	4	36	9					
07		1964 N	1964	-0-	-0-	43	1	1675	3	Y	221	220	0	4
						3	4	243	9					
08		2077 N	2035	-0-	-42	48	1	1750	3	Y	213	212	0	5
						3	4	234	9					
09		1956 N	1956	-0-	-0-	51	1	1658	3	Y	221	222	0	4
						4	4	243	9					
10		0 W	1822	-0-	1822	50	1	1544	3	Y	205	204	0	5
						2	4	226	9					
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HY	RRCID ->	284230	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8258	- 16156	
06		6540 X	6540	-0-	-0-	145	1	6035	3	Y	321	313	0	14 1 14
						7	4	353	9					
07		7014 X	7014	-0-	-0-	166	1	6533	3	Y	275	277	0	12
						12	4	303	9					
08		6088 X	6088	-0-	-0-	152	1	5563	3	Y	329	327	0	14
						11	4	362	9					
09		6510 X	6510	-0-	-0-	184	1	5848	3	Y	424	426	0	12
						12	4	466	9					
*10		6951 X	6951	-0-	-0-	200	1	6249	3	Y	447	445	0	14
						10	4	492	9					
11		2250 X	NO RPT	-0-	-2250					Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HZ	RRCID ->	284231	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	8275	- 16640	
06		11280 X	9283	-0-	-1997	201	1	8372	3	Y	636	626	0	25 1 20
						10	4	700	9					
07		8799 X	8799	-0-	-0-	201	1	7941	3	Y	584	587	0	17
						15	4	642	9					
08		8649 X	8232	-0-	-417	203	1	7434	3	Y	527	525	0	19
						15	4	580	9					
09		8370 X	7212	-0-	-1158	205	1	6509	3	Y	441	447	0	13
						13	4	485	9					
10		8649 X	7210	-0-	-1439	207	1	6450	3	Y	494	491	0	16
						10	4	543	9					
11		8370 X	NO RPT	-0-	-8370					Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		15240 X	10620	-0-	-4620	-0-	517 1	9018 3		Y	970	970 0		19
							18 4	1067 9						
07		10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	603 1	9145 3		Y	961	959 0		21
							5 4	1057 9						
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	NO RPT	-0-	-9690	-0-				Y	NO RPT			20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491														

06		14820 X	12944	-0-	-1876	-0-	671 1	11690 3		Y	509	510 0		4
							23 4	560 9						
07		12958 X	12958	-0-	-0-	-0-	768 1	11665 3		Y	471	471 0		4
							7 4	518 9						
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	NO RPT	-0-	-11580	-0-				Y	NO RPT			3

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665														

06		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	37 1	1998 3		Y	382	394 0		21
							13 4	420 9						
07		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	26 1	1574 3		Y	343	337 0	6 1	21
							4 4	377 9						
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		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-				Y	NO RPT			21

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910														

06		T. A.	308	-0-	308	1842	2 1	240 3		Y	60	58 0	2 1	-0-
							66 9							
07		1842 N	-0-	-0-	-1842	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
*10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	38 3	10 9		Y	9	8 0		1
										Y	NO RPT			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682														
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

06		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	219 1	3822 3	8 4	Y	389	389 0		2
									428 9					
07		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	242 1	3673 3	2 4	Y	376	375 0		3
									414 9					
08		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	222 1	3395 3	424 9	Y	385	385 0		3
									243 1					
09		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	243 1	3450 3	421 9	Y	383	383 0		3
									287 1					
*10		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	287 1	3558 3	1 4	Y	359	359 0		3
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-				Y	NO RPT			3

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098														
06		13740 X	6842	-0-	-6898	-0-	61 1	6144 3	637 9	Y	579	560 0	25 1	6
									50 1					
07		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	50 1	5505 3	546 9	Y	496	494 0		8
									55 1					
08		10664 X	6662	-0-	-4002	-0-	55 1	5873 3	734 9	Y	667	665 0		10
									39 1					
09		9690 X	4945	-0-	-4745	-0-	39 1	4314 3	592 9	Y	538	539 0		9
									31 1					
10		10013 X	3640	-0-	-6373	-0-	31 1	3260 3	349 9	Y	317	322 0		4
11		6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-				Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874														
06		10200 X	7561	-0-	-2639	-0-	67 1	6789 3	705 9	Y	641	624 0	27 1	6
									73 1					
07		8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	73 1	7969 3	689 9	Y	626	623 0		9
									65 1					
08		8711 X	7872	-0-	-839	-0-	65 1	6947 3	860 9	Y	782	780 0		11
									59 1					
09		8430 X	7312	-0-	-1118	-0-	59 1	6465 3	788 9	Y	716	715 0		12
									63 1					
10		8711 X	7463	-0-	-1248	-0-	63 1	6591 3	809 9	Y	735	735 0		12
11		8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-				Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	129	1	12968	3	Y	1642	1578 0	69 1 23
07	17415 X	17415	-0-	-0-	-0-	144	1	15746	3	Y	1386	1381 0	28
08	16084 X	16084	-0-	-0-	-0-	1525	9	14397	3	Y	1412	1413 0	27
09	14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	134	1	13164	3	Y	1302	1301 0	28
*10	14980 X	14980	-0-	-0-	-0-	1553	9	13379	3	Y	1338	1339 0	27
11	10320 X	NO RPT	-0-	-10320	-0-	120	1			Y	NO RPT		27

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

06	19781 X	19781	-0-	-0-	-0-	180	1	18150	3	Y	1319	1263 0	55 1 17
07	21949 X	21949	-0-	-0-	-0-	1451	9	20410	3	Y	1230	1225 0	22
08	18438 X	18438	-0-	-0-	-0-	186	1	17102	3	Y	1070	1073 0	19
09	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	1353	9	15932	3	Y	914	915 0	18
*10	17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	159	1	16174	3	Y	933	933 0	18
11	12960 X	NO RPT	-0-	-12960	-0-	1177	9			Y	NO RPT		18

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

06	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	49	1	4948	3	Y	419	405 0	18 1 5
07	3100 N	7241	-0-	4141	4141	461	9	6718	3	Y	420	418 0	7
08	11013 X	6872	-0-	-4141	-0-	61	1	6328	3	Y	441	441 0	7
09	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	462	9	5158	3	Y	325	326 0	6
*10	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	59	1	5485	3	Y	354	354 0	6
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-	485	9			Y	NO RPT		6

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

06	11310 X	10603	-0-	-707	-0-	96	1	9682	3	Y	750	721 0	32 1 9
07	8959 X	4385	-0-	-4574	-0-	825	9	4055	3	Y	266	271 0	4
08	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	37	1	10190	3	Y	802	793 0	13
09	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	293	9	8429	3	Y	569	571 0	11
*10	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	95	1	9022	3	Y	669	668 0	12
11	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-	882	9			Y	NO RPT		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		01HZ	RRCID ->	284444	COMPL. DATE	03/05/2018	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	7914 -	14104	
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		
06		20675 X	20675	-0-	-0-	187 1	18845 3	Y	1494	1436 0	64 1	20		
						1643 9								
07		14477 X	10896	-0-	-3581	92 1	10047 3	Y	688	694 0		14		
						757 9								
08		14477 X	4012	-0-	-10465	34 1	3651 3	Y	297	305 0		6		
						327 9								
09		14010 X	7524	-0-	-6486	63 1	6878 3	Y	530	524 0		12		
						583 9								
10		14477 X	318	-0-	-14159	3 1	268 3	Y	43	52 0		3		
						47 9								
11		14010 X	NO RPT	-0-	-14010			Y	NO RPT			3		

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		02HU	RRCID ->	284445	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	7976 -	14136	
06		11182 X	11182	-0-	-0-	100 1	10061 3	Y	928	892 0	39 1	9		
						1021 9								
07		12842 X	12842	-0-	-0-	107 1	11788 3	Y	861	857 0		13		
						947 9								
08		10370 X	10370	-0-	-0-	88 1	9481 3	Y	728	731 0		10		
						801 9								
09		10521 X	10521	-0-	-0-	87 1	9570 3	Y	785	782 0		13		
						864 9								
*10		10665 X	10665	-0-	-0-	94 1	9764 3	Y	734	736 0		11		
						807 9								
11		9360 X	NO RPT	-0-	-9360			Y	NO RPT			11		

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		02HX	RRCID ->	284447	COMPL. DATE	03/18/2018	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7793 -	13959	
06		13320 X	3857	-0-	-9463	33 1	3308 3	Y	469	443 0	20 1	6		
						516 9								
07		15084 X	15084	-0-	-0-	114 1	12497 3	Y	2248	2214 0		40		
						2473 9								
08		15145 X	15145	-0-	-0-	128 1	13690 3	Y	1206	1224 0		22		
						1327 9								
09		12912 X	12912	-0-	-0-	108 1	11832 3	Y	884	888 0		18		
						972 9								
*10		15526 X	15526	-0-	-0-	135 1	14084 3	Y	1188	1183 0		23		
						1307 9								
11		10410 X	NO RPT	-0-	-10410			Y	NO RPT			23		

BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #:		03HA	RRCID ->	284458	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	6900 -	15426	
06		9510 X	6804	-0-	-2706	132 1	6574 3	Y	67	64 1		6		
						24 4								
07		8684 X	8684	-0-	-0-	166 1	8171 3	Y	289	278 1		17		
						29 4								
08		9459 X	9459	-0-	-0-	190 1	8837 3	Y	366	360 1		23		
						29 4								
09		6810 X	6684	-0-	-126	127 1	6311 3	Y	221	231 1		13		
						3 4								
*10		9472 X	9472	-0-	-0-	178 1	8694 3	Y	525	512 1		26		
						22 4								
11		7920 X	NO RPT	-0-	-7920			Y	NO RPT			26		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029														
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

06		6150 X	5714	-0-	-436	-0-	106 1	5278 3	Y	283	283	1		12
							19 4	311 9						
07		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	104 1	5143 3	Y	291	289	1		14
							19 4	320 9						
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	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT				8

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963														

06		10650 X	233	-0-	-10417	-0-	4 1	208 3	Y	18	17	1		1
							1 4	20 9						
07		8215 X	314	-0-	-7901	-0-	6 1	279 3	Y	25	25	1		1
							1 4	28 9						
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		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT				25

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483														

06		4590 X	3165	-0-	-1425	-0-	56 1	2789 3	Y	282	277	1		5
							10 4	310 9						
07		3999 X	2846	-0-	-1153	-0-	48 1	2329 3	Y	419	411	1		13
							8 4	461 9						
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	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT				11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913														

06		8850 X	8288	-0-	-562	-0-	173 1	7231 3	Y	795	772	0	19 1	19
							9 4	875 9						
07		8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	192 1	7589 3	Y	800	802	0		17
							14 4	880 9						
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	NO RPT	-0-	-5940	-0-			Y	NO RPT				15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		02HY	RRCID ->	284486	COMPL. DATE	03/04/2018	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	7986 - 14152	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
06		16645 X	16645	-0-	-0-	-0-	144	1	14496	3	Y	1823	1752	0 77 1 24
							2005	9						
07		15915 X	15915	-0-	-0-	-0-	130	1	14205	3	Y	1436	1433	0 27
							1580	9						
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		14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					Y	NO RPT		32

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		02HW	RRCID ->	284498	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	8099 - 14265	
06		16232 X	16232	-0-	-0-	-0-	143	1	14468	3	Y	1474	1417	0 62 1 20
							1621	9						
07		15884 X	15884	-0-	-0-	-0-	132	1	14437	3	Y	1195	1192	0 23
							1315	9						
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		9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT		19

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		01HA	RRCID ->	284532	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	7667 - 13009	
06		2340 X	2273	-0-	-67	-0-	58	1	1704	3	Y	460	462	0 9 1 7
							5	4	506	9				
07		3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	58	1	2148	3	Y	765	748	0 5 1 19
							1	4	842	9				
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		0 W	2253	-0-	2253	2253	49	1	1567	3	Y	579	579	0 17
							637	9						
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2253					Y	NO RPT		17

STUMBERG RANCH UNIT E			WELL #:		01HE	RRCID ->	284693	COMPL. DATE	06/03/2018	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013																
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	
06		6367 X	6367	-0-	-0-	178	1	5280	3	Y	812	806	0	16	1	16
						16	4	893	9							
07		8360 X	8360	-0-	-0-	193	1	7152	3	Y	920	903	0	6	1	27
						3	4	1012	9							
08		8971 X	8971	-0-	-0-	246	1	7840	3	Y	801	803	0			25
						4	4	881	9							
09		6125 X	6125	-0-	-0-	164	1	5270	3	Y	625	631	0			19
						3	4	688	9							
*10		5615 X	5615	-0-	-0-	149	1	4818	3	Y	588	585	0			22
						1	4	647	9							
11		3060 X	NO RPT	-0-	-3060					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608																
06		12330 X	11753	-0-	-577	610	1	10627	3	Y	450	450	0			5
						21	4	495	9							
07		11753 X	11753	-0-	-0-	694	1	10540	3	Y	466	465	0			6
						6	4	513	9							
08		10912 X	10103	-0-	-809	584	1	8957	3	Y	510	510	0			6
						1	4	561	9							
09		11575 X	11575	-0-	-0-	728	1	10342	3	Y	458	459	0			5
						1	4	504	9							
*10		11427 X	11427	-0-	-0-	817	1	10139	3	Y	425	427	0			3
						3	4	468	9							
11		10560 X	NO RPT	-0-	-10560					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280																
06		3000 X	2339	-0-	-661	65	1	1940	3	Y	298	299	0	6	1	10
						6	4	328	9							
07		2572 X	2572	-0-	-0-	59	1	2198	3	Y	285	280	0	2	1	13
						1	4	314	9							
08		2480 X	2206	-0-	-274	58	1	1864	3	Y	257	258	0			12
						1	4	283	9							
09		2516 X	2516	-0-	-0-	67	1	2161	3	Y	261	261	0			12
						1	4	287	9							
10		0 W	2645	-0-	2645	70	1	2279	3	Y	268	266	0			14
						1	4	295	9							
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936																
06		13922 X	13922	-0-	-0-	137	1	11169	3	Y	2378	2281	0	74	1	44
						2616	9									
07		13534 X	13534	-0-	-0-	118	1	10627	3	Y	2535	2553	0			26
						2789	9									
08		9223 X	9223	-0-	-0-	96	1	8382	3	Y	676	679	0			23
						1	4	744	9							
09		8505 X	8505	-0-	-0-	76	1	7836	3	Y	533	538	0			18
						7	4	586	9							
*10		8184 X	8184	-0-	-0-	66	1	7378	3	Y	669	667	0			20
						4	4	736	9							
11		7410 X	NO RPT	-0-	-7410					Y	NO RPT					20

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		01HV	RRCID ->	285321	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	7838	- 18448
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
06		23070 X	19112	-0-	-3958	-0-	559 1	16598 3	Y	1731	1746	0	35 1	27
							51 4	1904 9						
07		20829 X	20829	-0-	-0-	-0-	507 1	18723 3	Y	1447	1428	0	10 1	36
							7 4	1592 9						
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		16710 X	NO RPT	-0-	-16710	-0-			Y	NO RPT				62

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		01HY	RRCID ->	285779	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7762	- 18589
06		28890 X	26003	-0-	-2887	-0-	783 1	23267 3	Y	1711	1725	0	34 1	30
							71 4	1882 9						
07		29887 X	29887	-0-	-0-	-0-	739 1	27320 3	Y	1652	1626	0	11 1	45
							11 4	1817 9						
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	NO RPT	-0-	-25380	-0-			Y	NO RPT				56

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		01HX	RRCID ->	285837	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	7614	PERF.	7747	- 18569
06		22860 X	18266	-0-	-4594	-0-	533 1	15840 3	Y	1676	1693	0	34 1	29
							49 4	1844 9						
07		18747 X	18747	-0-	-0-	-0-	455 1	16835 3	Y	1318	1303	0	9 1	35
							7 4	1450 9						
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	NO RPT	-0-	-16620	-0-			Y	NO RPT				50

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT			WELL #:		28HZ	RRCID ->	286131	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	8046	- 18151
06		32490 X	31790	-0-	-700	-0-	836 1	27182 3	Y	3429	3394	0	62 1	79
							3772 9							
07		28396 X	25844	-0-	-2552	-0-	574 1	21526 3	Y	3404	3384	0		99
							3744 9							
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	NO RPT	-0-	-27480	-0-			Y	NO RPT				84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		25470 X	22051	-0-	-3419	-0-	584 1	18996 3	Y	2246	2228 0	40 1	51	
							2471 9							
07		20150 X	17089	-0-	-3061	-0-	390 1	14618 3	Y	1892	1889 0		54	
							2081 9							
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		19500 X	NO RPT	-0-	-19500	-0-			Y	NO RPT			66	

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646														
06		31350 X	29964	-0-	-1386	-0-	831 1	27009 3	Y	1931	1898 0	35 1	43	
							2124 9							
07		25679 X	25679	-0-	-0-	-0-	612 1	22935 3	Y	1938	1925 0		56	
							2132 9							
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		21540 X	NO RPT	-0-	-21540	-0-			Y	NO RPT			47	

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747														
06		32792 X	32792	-0-	-0-	-0-	900 1	29235 3	Y	2415	2388 0	43 1	62	
							2657 9							
07		24396 X	24396	-0-	-0-	-0-	573 1	21458 3	Y	2150	2144 0		68	
							2365 9							
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		18360 X	NO RPT	-0-	-18360	-0-			Y	NO RPT			50	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366														
06		9480 X	5467	-0-	-4013	-0-	165 1	3679 3	Y	1472	1472 0		16	
							4 4	1619 9						
07		8618 X	6027	-0-	-2591	-0-	196 1	4132 3	Y	1543	1524 0		35	
							2 4	1697 9						
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	NO RPT	-0-	-5820	-0-			Y	NO RPT			13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
06		22758 X	22758	-0-	-0-	-0-	605 1	19677 3	Y	2251	2216 0	40 1	54	
							2476 9							
07		22700 X	22700	-0-	-0-	-0-	520 1	19483 3	Y	2452	2432 0		74	
							2697 9							
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	NO RPT	-0-	-18840	-0-			Y	NO RPT			65	

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501														
06		11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	268 1	9979 3	Y	1095	1132 0		30	
							58 4	1205 9						
07		12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	308 1	10844 3	Y	855	855 0		30	
							25 4	941 9						
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		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			27	

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708														
06		6930 X	5241	-0-	-1689	-0-	131 1	4895 3	Y	169	175 0		13	
							29 4	186 9						
07		4743 X	4584	-0-	-159	-0-	122 1	4280 3	Y	156	155 0		14	
							10 4	172 9						
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	NO RPT	-0-	-4590	-0-			Y	NO RPT			11	

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920														
06		7740 X	6258	-0-	-1482	-0-	154 1	5713 3	Y	325	330 0		21	
							33 4	358 9						
07		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	148 1	5196 3	Y	357	356 0		22	
							12 4	393 9						
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	NO RPT	-0-	-5490	-0-			Y	NO RPT			19	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #:		30HA	RRCID ->	286489	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7845	PERF. 8311 - 14140		
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

06		4230 X	2341	-0-	-1889	-0-	57 1	2122 3	Y	136	139 0			9
							12 4	150 9						
07		3131 X	2359	-0-	-772	-0-	62 1	2171 3	Y	110	110 0			9
							5 4	121 9						
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		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT				10

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		31HF	RRCID ->	286569	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 8253 - 13082		
06		14945 X	14945	-0-	-0-	-0-	379 1	14112 3	Y	338	344 0			22
							82 4	372 9						
07		17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	468 1	16443 3	Y	479	475 0			26
							38 4	527 9						
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	NO RPT	-0-	-7950	-0-			Y	NO RPT				25

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #:		30HI	RRCID ->	286602	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7822	PERF. 8424 - 13145		
06		9570 X	8446	-0-	-1124	-0-	202 1	7526 3	Y	613	618 0			31
							44 4	674 9						
07		8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	205 1	7234 3	Y	698	694 0			35
							17 4	768 9						
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		6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			Y	NO RPT				32

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		31HC	RRCID ->	286632	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7795	PERF. 8038 - 13722		
06		11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	270 1	10073 3	Y	550	556 0			27
							59 4	605 9						
07		9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	259 1	9117 3	Y	330	331 0			26
							21 4	363 9						
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	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT				23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 31HD		RRCID -> 286660			COMPL. DATE 09/05/2018			TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214	
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

06		7530 X	-0-	-0-	-7530				Y	-0-		-0-
07		2852 X	-0-	-0-	-2852				Y	-0-		-0-
08		7282 X	7282	-0-	-0-	182	1	6833 3	Y	236	232 0	4
						7	4	260 9				
09		5929 X	5929	-0-	-0-	112	1	5491 3	Y	278	276 0	6
						20	4	306 9				
*10		3870 X	3870	-0-	-0-	74	1	3540 3	Y	232	233 0	5
						1	4	255 9				
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		5

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #: 30HB		RRCID -> 286811			COMPL. DATE 09/11/2018			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188	

06		14438 X	14438	-0-	-0-	339	1	12631 3	Y	1267	1280 0	62
						74	4	1394 9				
07		13812 X	13812	-0-	-0-	339	1	11917 3	Y	1390	1383 0	69
						27	4	1529 9				
08		14097 X	14097	-0-	-0-	326	1	12252 3	Y	1369	1363 0	75
						13	4	1506 9				
09		13080 X	12857	-0-	-223	228	1	11146 3	Y	1312	1307 0	80
						40	4	1443 9				
10		13516 X	12674	-0-	-842	234	1	11184 3	Y	1139	1156 0	63
						3	4	1253 9				
11		13080 X	NO RPT	-0-	-13080				Y	NO RPT		63

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 13HB		RRCID -> 286833			COMPL. DATE 01/01/2018			TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A	

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 13HE		RRCID -> 286834			COMPL. DATE 01/04/2018			TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A	

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 111H		RRCID -> 286888			COMPL. DATE 03/15/2015			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244	

*06		10500 X	7093	-0-	-3407	235	1	5237 3	Y	1468	1467 0	16
						6	4	1615 9				
*07		8370 X	8144	-0-	-226	292	1	6141 3	Y	1553	1534 0	35
						3	4	1708 9				
*08		8246 X	7182	-0-	-1064	289	1	5485 3	Y	1275	1296 0	14
						5	4	1403 9				
*09		7980 X	5903	-0-	-2077	254	1	4374 3	Y	1157	1158 0	13
						2	4	1273 9				
*10		8153 X	5742	-0-	-2411	223	1	4317 3	Y	1092	1093 0	12
						1	4	1201 9				
*11		7890 X	NO RPT	-0-	-7890				Y	NO RPT		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HE		RRCID -> 286906		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 8105 - 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	18900 X	9304	-0-	-9596	-0-	204 1	7629 3	Y	1296	1320 0		89
						45 4	1426 9					
07	20398 X	11069	-0-	-9329	-0-	254 1	8923 3	Y	1702	1691 0		100
						20 4	1872 9					
08	15996 X	5089	-0-	-10907	-0-	109 1	4089 3	Y	806	812 0		94
						4 4	887 9					
09	15480 X	1966	-0-	-13514	-0-	32 1	1565 3	Y	330	334 0		90
						6 4	363 9					
*10	18044 X	18044	-0-	-0-	-0-	321 1	15344 3	Y	2158	2155 0		93
						5 4	2374 9					
11	10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-			Y	NO RPT			93

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #: 30HG		RRCID -> 286975		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7877		PERF. 8403 - 13349		
06	6690 X	2132	-0-	-4558	-0-	45 1	1689 3	Y	353	352 0		20
						10 4	388 9					
07	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	28 1	977 3	Y	375	373 0		22
						2 4	413 9					
08	3751 X	1820	-0-	-1931	-0-	39 1	1471 3	Y	280	280 0		22
						2 4	308 9					
09	2700 X	2208	-0-	-492	-0-	36 1	1748 3	Y	380	377 0		25
						6 4	418 9					
*10	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	52 1	2485 3	Y	300	306 0		19
						1 4	330 9					
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HG		RRCID -> 286980		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7878		PERF. 8206 - 13062		
06	3000 N	7857	-0-	4857	8611	194 1	7211 3	Y	373	374 0		4
						42 4	410 9					
07	16853 X	8242	-0-	-8611	-0-	217 1	7640 3	Y	334	333 0		5
						18 4	367 9					
08	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	182 1	6834 3	Y	355	353 0		7
						7 4	391 9					
09	7860 X	7032	-0-	-828	-0-	130 1	6370 3	Y	463	459 0		11
						23 4	509 9					
10	8246 X	5378	-0-	-2868	-0-	104 1	4972 3	Y	274	278 0		7
						1 4	301 9					
11	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 08HY		RRCID -> 287102		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8221 - 18542		
06	25770 X	15414	-0-	-10356	-0-	1656 1	10647 3	Y	2824	2787 0		149
						5 4	3106 9					
07	22196 X	14130	-0-	-8066	-0-	825 1	10008 3	Y	2996	3026 0		119
						1 4	3296 9					
08	21328 X	13823	-0-	-7505	-0-	725 1	9741 3	Y	3051	3040 0		130
						1 4	3356 9					
09	19290 X	13552	-0-	-5738	-0-	706 1	9494 3	Y	3046	3041 0		135
						1 4	3351 9					
10	16554 X	13684	-0-	-2870	-0-	875 1	9334 3	Y	3150	3153 0		132
						10 4	3465 9					
11	15420 X	NO RPT	-0-	-15420	-0-			Y	NO RPT			132

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13HH		RRCID -> 287116		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 2183		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	19140 X	15183	-0-	-3957	-0-	11566	3	3611	9	Y	3283	3235	0			173
07	14384 X	13560	-0-	-824	-0-	10187	3	3611	9	Y	3066	3117	0			122
08	14384 X	12896	-0-	-1488	-0-	9859	3	10187	3	Y	2761	2765	0			118
09	13920 X	11998	-0-	-1922	-0-	9038	3	9859	3	Y	2691	2689	0			120
10	14384 X	11792	-0-	-2592	-0-	8850	3	9038	3	Y	2665	2673	0			112
						2932	9									
11	13920 X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					Y	NO RPT					112

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

06	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	219	1	48	4	Y	1438	1442	0			59
07	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	178	1	14	4	Y	1322	1318	0			63
08	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	171	1	178	1	Y	1398	1391	0			70
09	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	133	1	7	4	Y	1551	1543	0			78
*10	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	108	1	24	4	Y	1279	1298	0			59
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-	2	4	108	1	Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889

06	6090 X	1075	-0-	-5015	-0-	25	1	5	4	Y	106	107	0			11
07	4805 X	1303	-0-	-3502	-0-	31	1	31	1	Y	146	145	0			12
08	4805 X	2294	-0-	-2511	-0-	54	1	3	4	Y	178	177	0			13
09	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	94	1	2	4	Y	295	292	0			16
*10	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	105	1	16	4	Y	210	215	0			9
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-	2	4	105	1	Y	NO RPT					9

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029

06	9480 X	731	-0-	-8749	-0-	5	1	296	9	Y	269	258	0	12	1	6
07	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	73	1	73	1	Y	1000	1000	0			6
08	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	54	1	1100	9	Y	760	759	0			7
09	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	36	1	54	1	Y	901	902	0			6
*10	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	42	1	1	4	Y	965	963	0			9
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-	2	4	42	1	Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		23670 X	15727	-0-	-7943	-0-	13380 3	7 4		Y	2127	2114 0		113
							2340 9							
07		19158 X	14220	-0-	-4938	-0-	11800 3	2420 9		Y	2200	2226 0		87
08		19158 X	13394	-0-	-5764	-0-	10964 3	2430 9		Y	2209	2202 0		94
09		18540 X	12117	-0-	-6423	-0-	9850 3	2267 9		Y	2061	2064 0		91
10		18755 X	12751	-0-	-6004	-0-	10492 3	11 4		Y	2044	2051 0		87
							2248 9							
11		15720 X	NO RPT	-0-	-15720	-0-				Y	NO RPT			87

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572														
06		26839 X	26839	-0-	-0-	-0-	225 1	22703 3		Y	3555	3415 0	150 1	44
							3911 9							
07		26102 X	24510	-0-	-1592	-0-	190 1	20753 3		Y	3243	3228 0		59
							3567 9							
08		27440 X	27440	-0-	-0-	-0-	212 1	22771 3		Y	4052	4041 0		70
							4457 9							
09		35623 X	35623	-0-	-0-	-0-	279 1	30481 3		Y	4421	4404 0		87
							4863 9							
*10		42227 X	42227	-0-	-0-	-0-	358 1	37224 3		Y	4223	4231 0		79
							4645 9							
11		25260 X	NO RPT	-0-	-25260	-0-				Y	NO RPT			79

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455														
06		49680 X	32916	-0-	-16764	-0-	284 1	28679 3		Y	3594	3455 0	152 1	42
							3953 9							
07		46996 X	29570	-0-	-17426	-0-	234 1	25649 3		Y	3352	3336 0		58
							3687 9							
08		39184 X	28632	-0-	-10552	-0-	233 1	25004 3		Y	3086	3094 0		50
							3395 9							
09		34470 X	23003	-0-	-11467	-0-	182 1	19921 3		Y	2636	2637 0		49
							2900 9							
10		34627 X	21202	-0-	-13425	-0-	180 1	18704 3		Y	2107	2120 0		36
							2318 9							
11		32910 X	NO RPT	-0-	-32910	-0-				Y	NO RPT			36

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524														
06		33660 X	25278	-0-	-8382	-0-	212 1	21322 3		Y	3404	3276 0	144 1	44
							3744 9							
07		31589 X	22113	-0-	-9476	-0-	168 1	18446 3		Y	3181	3166 0		59
							3499 9							
08		28396 X	20770	-0-	-7626	-0-	162 1	17387 3		Y	2928	2935 0		52
							3221 9							
09		25770 X	18108	-0-	-7662	-0-	140 1	15259 3		Y	2463	2465 0		50
							2709 9							
10		26629 X	18112	-0-	-8517	-0-	148 1	15427 3		Y	2306	2311 0		45
							2537 9							
11		25290 X	NO RPT	-0-	-25290	-0-				Y	NO RPT			45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102												
BRISCOE FISHER UNIT			WELL #:		02HA	RRCID ->	288330	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	8047	- 13616			
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			
06		51210 X	34311	-0-	-16899	-0-	300	1	30234	3	Y	3434	3300	0	146	1	41
							3777	9									
07		52917 X	30208	-0-	-22709	-0-	242	1	26521	3	Y	3132	3118	0			55
							3445	9									
08		44981 X	28029	-0-	-16952	-0-	231	1	24765	3	Y	2757	2765	0			47
							3033	9									
09		39150 X	25113	-0-	-14037	-0-	204	1	22368	3	Y	2310	2312	0			45
							2541	9									
10		37417 X	24176	-0-	-13241	-0-	207	1	21558	3	Y	2192	2197	0			40
							2411	9									
11		34320 X	NO RPT	-0-	-34320	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #:		02HC	RRCID ->	288331	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7341	PERF.	8018	- 13436			
06		29640 X	17925	-0-	-11715	-0-	151	1	15245	3	Y	2299	2209	0	98	1	26
							2529	9									
07		26350 X	15900	-0-	-10450	-0-	123	1	13508	3	Y	2063	2055	0			34
							2269	9									
08		22940 X	14568	-0-	-8372	-0-	117	1	12542	3	Y	1735	1742	0			27
							1909	9									
09		20640 X	12578	-0-	-8062	-0-	97	1	10655	3	Y	1660	1657	0			30
							1826	9									
10		19747 X	12025	-0-	-7722	-0-	99	1	10243	3	Y	1530	1534	0			26
							1683	9									
11		17940 X	NO RPT	-0-	-17940	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #:		02HD	RRCID ->	288332	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7409	PERF.	8129	- 13525			
06		48690 X	31664	-0-	-17026	-0-	269	1	27158	3	Y	3852	3701	0	164	1	45
							4237	9									
07		45291 X	28660	-0-	-16631	-0-	222	1	24360	3	Y	3707	3688	0			64
							4078	9									
08		41199 X	27355	-0-	-13844	-0-	219	1	23554	3	Y	3256	3267	0			53
							3582	9									
09		35220 X	26203	-0-	-9017	-0-	196	1	21487	3	Y	4109	4085	0			77
							4520	9									
10		33821 X	26708	-0-	-7113	-0-	204	1	21245	3	Y	4781	4773	0			85
							5259	9									
11		31650 X	NO RPT	-0-	-31650	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #:		01HE	RRCID ->	288408	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	8113	- 13482			
06		48030 X	31992	-0-	-16038	-0-	276	1	27791	3	Y	3568	3429	0	151	1	45
							3925	9									
07		40641 X	28399	-0-	-12242	-0-	225	1	24685	3	Y	3172	3159	0			58
							3489	9									
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	NO RPT	-0-	-31980	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		38778 X	38778	-0-	-0-	-0-	752 1	31995 3	Y	5477	5170 0	316 1		35
							6 4	6025 9						
07		35457 X	35457	-0-	-0-	-0-	732 1	29231 3	Y	4992	4984 0			43
							3 4	5491 9						
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				40

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698														
06		28020 X	26215	-0-	-1805	-0-	473 1	20152 3	Y	5078	4791 0	294 1		35
							4 4	5586 9						
07		28954 X	24151	-0-	-4803	-0-	470 1	18797 3	Y	4438	4432 0			41
							2 4	4882 9						
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		26220 X	NO RPT	-0-	-26220	-0-			Y	NO RPT				61

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670														
06		27900 X	27900	-0-	-0-	-0-	531 1	22588 3	Y	4343	4098 0	251 1		30
							4 4	4777 9						
07		25058 X	25058	-0-	-0-	-0-	511 1	20430 3	Y	3741	3736 0			35
							2 4	4115 9						
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				40

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432														
06		28351 X	28351	-0-	-0-	-0-	555 1	23138 3	Y	4208	4141 0	156 1		139
							29 4	4629 9						
07		26005 X	26005	-0-	-0-	-0-	531 1	20972 3	Y	4057	4074 0			122
							39 4	4463 9						
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	NO RPT	-0-	-21750	-0-			Y	NO RPT				118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 31HD		RRCID -> 288939		COMPL. DATE 08/05/2019		TOTAL DEPTH 7241		PERF. 7882 - 14651				
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
06	40230 X	28937	-0-	-11293	-0-	557 1	23725 3	4650 9	Y	4227	3988 0	244 1	32	
07	39804 X	27927	-0-	-11877	-0-	582 1	23229 3	4114 9	Y	3740	3735 0		37	
08	36921 X	25102	-0-	-11819	-0-	535 1	20874 3	3693 9	Y	3357	3354 0		40	
09	33000 X	22235	-0-	-10765	-0-	571 1	18400 3	3264 9	Y	2967	2976 0		31	
10	30814 X	21119	-0-	-9695	-0-	576 1	17614 3	2929 9	Y	2663	2663 0		31	
11	28950 X	NO RPT	-0-	-28950	-0-				Y	NO RPT			31	
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 26HZ		RRCID -> 288972		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 8062 - 14007				
06	42971 X	42971	-0-	-0-	-0-	886 1	36921 3	5118 9	Y	4653	4584 0	185 1	160	
07	39269 X	39269	-0-	-0-	-0-	855 1	33708 3	4644 9	Y	4222	4244 0		138	
08	36637 X	36637	-0-	-0-	-0-	858 1	31345 3	61 4	Y	3975	3961 0		152	
09	33621 X	33621	-0-	-0-	-0-	901 1	28632 3	58 4	Y	3664	3706 0		110	
*10	33687 X	33687	-0-	-0-	-0-	917 1	28544 3	44 4	Y	3802	3784 0		128	
11	17580 X	NO RPT	-0-	-17580	-0-				Y	NO RPT			128	
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 33HU		RRCID -> 289395		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 8280 - 14346				
06	28079 X	28079	-0-	-0-	-0-	800 1	23774 3	73 4	Y	3120	3164 0	63 1	51	
07	29723 X	29723	-0-	-0-	-0-	684 1	25300 3	10 4	Y	3390	3331 0	22 1	88	
08	26820 X	26820	-0-	-0-	-0-	697 1	22251 3	13 4	Y	3508	3501 0		95	
09	23646 X	23646	-0-	-0-	-0-	608 1	19631 3	13 4	Y	3085	3103 0		77	
*10	23768 X	23768	-0-	-0-	-0-	612 1	19738 3	4 4	Y	3104	3086 0		95	
11	9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-				Y	NO RPT			95	
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 14HA		RRCID -> 289496		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 7191 - 12716				
06	97710 X	28755	-0-	-68955	-0-	470 1	23523 3	86 4	Y	4251	4204 1		176	
07	26669 X	26669	-0-	-0-	-0-	442 1	21800 3	79 4	Y	3953	3939 1		190	
08	23344 X	23344	-0-	-0-	-0-	424 1	19673 3	64 4	Y	2894	2923 1		161	
09	20981 X	20981	-0-	-0-	-0-	360 1	17840 3	8 4	Y	2521	2569 1		113	
*10	20046 X	20046	-0-	-0-	-0-	346 1	16961 3	44 4	Y	2450	2449 1		114	
11	9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-				Y	NO RPT			114	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606														
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

06		102563 X	31952	-0-	-70611	-0-	529 1	26444 3	Y	4438	4393 1			187
							97 4	4882 9						
07		29282 X	29282	-0-	-0-	-0-	495 1	24400 3	Y	3908	3900 1			195
							88 4	4299 9						
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		8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-			Y	NO RPT				134

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606														

06		65582 X	23372	-0-	-42210	-0-	380 1	18978 3	Y	3586	3536 1			150
							69 4	3945 9						
07		22579 X	22579	-0-	-0-	-0-	374 1	18463 3	Y	3341	3326 1			165
							67 4	3675 9						
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		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			Y	NO RPT				111

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199														

06		204886 X	34175	-0-	-170711	-0-	970 1	28817 3	Y	3909	3953 0	79 1		63
							88 4	4300 9						
07		36537 X	36537	-0-	-0-	-0-	840 1	31029 3	Y	4233	4160 0	28 1		108
							12 4	4656 9						
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		7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-			Y	NO RPT				83

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114														

06		263502 X	38822	-0-	-224680	-0-	1133 1	33644 3	Y	3584	3640 0	72 1		58
							103 4	3942 9						
07		37863 X	37863	-0-	-0-	-0-	903 1	33382 3	Y	3241	3195 0	21 1		83
							13 4	3565 9						
08		33711 X	33711	-0-	-0-	-0-	926 1	29560 3	Y	2916	2922 0			77
							17 4	3208 9						
09		29714 X	29714	-0-	-0-	-0-	808 1	26087 3	Y	2547	2562 0			62
							17 4	2802 9						
*10		28959 X	28959	-0-	-0-	-0-	790 1	25508 3	Y	2414	2404 0			72
							6 4	2655 9						
11		10740 X	NO RPT	-0-	-10740	-0-			Y	NO RPT				72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	29386 X	29386	-0-	-0-	-0-	566	1 23557	3	4 5234	Y	4758	4687	0	178 1	156
07	29933 X	29933	-0-	-0-	-0-	605	1 23857	3	4 5427	Y	4934	4950	0		140
08	28458 X	28458	-0-	-0-	-0-	629	1 22985	3	4 4799	Y	4363	4351	0		152
09	25874 X	25874	-0-	-0-	-0-	656	1 20840	3	4 4336	Y	3942	3984	0		110
*10	25763 X	25763	-0-	-0-	-0-	663	1 20638	3	4 4430	Y	4027	4009	0		128
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT				128

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917															
06	0	50967	-0-	50967	142685	1028	1 37316	3	4 12445	Y	11314	10937	0	223 1	353
07	188528 X	45843	-0-	-142685	-0-	1103	1 32831	3	4 11752	Y	10684	10210	0	606 1	221
08	41578 X	41578	-0-	-0-	-0-	1074	1 30134	3	9 10370	Y	9427	9414	0		234
09	36344 X	36344	-0-	-0-	-0-	1133	1 26661	3	9 8550	Y	7773	7795	0		212
*10	36634 X	36634	-0-	-0-	-0-	1170	1 27107	3	9 8357	Y	7597	7588	0		221
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT				221

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915															
06	0	51055	-0-	51055	148872	1007	1 36547	3	4 13327	Y	12115	11715	0	242 1	381
07	194102 X	45230	-0-	-148872	-0-	1065	1 31713	3	4 12300	Y	11182	10689	0	641 1	233
08	40910 X	40910	-0-	-0-	-0-	1032	1 28952	3	9 10926	Y	9933	9919	0		247
09	39148 X	39148	-0-	-0-	-0-	1204	1 28335	3	9 9609	Y	8735	8755	0		227
*10	37366 X	37366	-0-	-0-	-0-	1184	1 27423	3	9 8759	Y	7963	7957	0		233
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT				233

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291															
06	0	13400	-0-	13400	17322	198	1 9912	3	4 3254	Y	2958	2859	1		119
07	37607 X	20285	-0-	-17322	-0-	299	1 14750	3	4 5183	Y	4712	4609	1		222
08	22866 X	22866	-0-	-0-	-0-	364	1 16896	3	4 5551	Y	5046	4991	1		277
09	24129 X	24129	-0-	-0-	-0-	364	1 18001	3	4 5756	Y	5233	5276	1		234
*10	23135 X	23135	-0-	-0-	-0-	364	1 17824	3	4 4901	Y	4455	4481	1		208
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT				208

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		0	26011	-0-	26011	127372	19386	3	6625	9	Y	6023	5777	117
07		0	22107	-0-	22107	149479	18324	3	3783	9	Y	3439	3493	63
08		169799 X	20320	-0-	-149479	-0-	16079	3	2	4	Y	3854	3843	74
							4239	9						
09		17414 X	17414	-0-	-0-	-0-	13972	3	13	4	Y	3117	3134	57
							3429	9						
10		16585 X	15971	-0-	-614	-0-	13075	3	6	4	Y	2627	2627	57
							2890	9						
11		16050 X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					Y	NO RPT		57

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815														

06		0	40181	-0-	40181	116550	779	1	28287	3	Y	9982	9652	311
							135	4	10980	9				
07		0	36331	-0-	36331	152881	836	1	24925	3	Y	9500	9078	195
							120	4	10450	9				
08		186217 X	33336	-0-	-152881	-0-	822	1	23068	3	Y	8587	8574	208
							9446	9						
09		34101 X	34101	-0-	-0-	-0-	1022	1	24053	3	Y	8205	8218	195
							9026	9						
*10		33039 X	33039	-0-	-0-	-0-	1006	1	23298	3	Y	7941	7932	204
							8735	9						
11		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT		204

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226														

06		21791 X	21791	-0-	-0-	-0-	336	1	16772	3	Y	4202	4068	169
							61	4	4622	9				
07		27196 X	27196	-0-	-0-	-0-	415	1	20467	3	Y	5673	5572	270
							74	4	6240	9				
08		28048 X	28048	-0-	-0-	-0-	459	1	21270	3	Y	5682	5639	313
							69	4	6250	9				
09		25969 X	25969	-0-	-0-	-0-	400	1	19830	3	Y	5209	5289	233
							9	4	5730	9				
*10		24851 X	24851	-0-	-0-	-0-	387	1	18923	3	Y	4993	4998	228
							49	4	5492	9				
11		1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT		228

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018														

06		0	18846	-0-	18846	25778	293	1	14619	3	Y	3528	3418	142
							53	4	3881	9				
07		0	25120	-0-	25120	50898	390	1	19241	3	Y	4926	4835	233
							70	4	5419	9				
08		0	26497	-0-	26497	77395	443	1	20552	3	Y	4941	4903	271
							67	4	5435	9				
09		102471 X	25076	-0-	-77395	-0-	396	1	19571	3	Y	4637	4702	206
							8	4	5101	9				
*10		24861 X	24861	-0-	-0-	-0-	390	1	19065	3	Y	4870	4853	223
							49	4	5357	9				
11		1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT		223

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.//	12018 200	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
PILONCILLO																
06		304 X	168	-0-	-136	-0-	9 1	124 3	Y		32	32 0				-0-
07		17 X	17	-0-	-0-	-0-	35 9									-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	14 3	3 9	Y		3	3 0				-0-
09		60 N	12	-0-	-48	-0-	5 3	1 9	Y		1	1 0				-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	10 3	2 9	Y		2	2 0				-0-
11		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-	13 3	3 9	Y		3	3 0				-0-
											NO RPT					-0-
PILONCILLO																
06		969 N	969	-0-	-0-	-0-	51 1	855 3	Y		57	57 0				3
07		981 N	981	-0-	-0-	-0-	63 9	857 3	Y		64	64 0				3
08		970 N	970	-0-	-0-	-0-	54 1	842 3	Y		69	69 0				3
09		966 N	966	-0-	-0-	-0-	70 9	76 9								
*10		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	51 1	846 3	Y		61	61 0				3
11		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	1 4	67 9								
											NO RPT					3
PILONCILLO																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
PILONCILLO																
06		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	118 1	1973 3	Y		149	149 0				6
07		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	3 4	164 9								
08		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	117 1	1885 3	Y		123	123 0				6
09		2220 N	2143	-0-	-77	-0-	3 4	135 9								
*10		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	117 1	1931 3	Y		127	127 0				6
11		2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-	1 4	140 9								
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	117 1	1871 3	Y		138	137 0				7
07		14B2 EXT	20	-0-	20	20	3 4	152 9								
08		14B2 EXT	19	-0-	19	39	116 1	1896 3	Y		181	179 0				8
09		14B2 EXT	58	-0-	58	97	2 4	199 9								
*10		172 X	75	-0-	-97	-0-			Y		181	179 0				8
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y		NO RPT					8
PILONCILLO																
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	Y		3	3 0				-0-
07		14B2 EXT	20	-0-	20	20	3 9									-0-
08		14B2 EXT	19	-0-	19	39	19 3	1 9	Y		1	1 0				-0-
09		14B2 EXT	58	-0-	58	97	18 3	1 9	Y		1	1 0				-0-
*10		172 X	75	-0-	-97	-0-	3 1	52 3	Y		3	3 0				-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	3 9									
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	67 3	Y		4	3 0				1
07		14B2 EXT	20	-0-	20	20	4 9									
08		14B2 EXT	19	-0-	19	39										
09		14B2 EXT	58	-0-	58	97										
*10		172 X	75	-0-	-97	-0-										
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y		NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 4HC		RRCID -> 265395		COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885			
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
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	76 3	Y	1	1 0		-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	79 3	Y	17	16 0		1
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	Y	15	15 0		1
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	Y	20	20 0		1
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	Y	20	21 0		1
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	22 9		Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398		COMPL. DATE 09/08/2015			TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076			
06	6510 X	6206	-0-	-304	-0-	346 1	5753 3	Y	92	92 0		1
07	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6 4	5945 3	Y	98	98 0		1
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	5521 3	Y	137	136 0		2
10	6324 X	6108	-0-	-216	-0-	344 1	5598 3	Y	144	144 0		3
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-	10 4	158 9	Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011			TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402		COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 10HC		RRCID -> 265403		COMPL. DATE 06/18/2012			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832			
06	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	190 1	3165 3	Y	186	187 0		6
07	3596 X	3494	-0-	-102	-0-	3 4	3090 3	Y	189	187 0		8
08	3596 X	3558	-0-	-38	-0-	193 1	3149 3	Y	197	198 0		7
09	3480 X	3337	-0-	-143	-0-	3 4	2961 3	Y	170	171 0		6
10	3596 X	3396	-0-	-200	-0-	2 4	187 9	Y	189	188 0		9
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	184 1	208 9	Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: D 10HA		RRCID -> 265404		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 9HD		RRCID -> 265405		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 11HA		RRCID -> 265815		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675								
06	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	216	1	3584	3	Y	178	178	0			8
						3	4	196	9							
07	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	227	1	3630	3	Y	176	175	0			9
						3	4	194	9							
08	3999 X	3809	-0-	-190	-0-	206	1	3416	3	Y	167	167	0			9
						3	4	184	9							
09	3870 X	3595	-0-	-275	-0-	201	1	3210	3	Y	163	162	0			10
						5	4	179	9							
10	3999 X	3682	-0-	-317	-0-	202	1	3290	3	Y	170	169	0			11
						3	4	187	9							
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO		WELL #: D 9HC		RRCID -> 266035		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 2H		RRCID -> 266098		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110															
PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2790 X	2675	-0-	-115	-0-	148	1	2451	3	Y	66	66	0		6
						3	4	73	9						
07	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	165	1	2639	3	Y	97	97	0		6
						3	4	107	9						
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	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT				6
PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523															
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	58	1	953	3	Y	48	48	0		5
						53	9								
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	61	1	960	3	Y	69	69	0		5
						76	9								
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		6
						1	4	64	9						
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT				6
PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694															
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	50	1	842	3	Y	-0-				-0-
						50	1	805	3	Y	2	2	0		-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	2	9								
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	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT				1
PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394															
06	4170 X	3916	-0-	-254	-0-	210	1	3481	3	Y	202	202	0		12
						3	4	222	9						
07	4216 X	4140	-0-	-76	-0-	231	1	3701	3	Y	186	185	0		13
						3	4	205	9						
08	4216 X	4095	-0-	-121	-0-	219	1	3645	3	Y	206	206	0		13
						4	4	227	9						
09	4080 X	3805	-0-	-275	-0-	210	1	3365	3	Y	204	203	0		14
						6	4	224	9						
10	4154 X	3979	-0-	-175	-0-	218	1	3521	3	Y	215	215	0		14
						3	4	237	9						
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT				14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: F 1H		RRCID -> 266254		COMPL. DATE 08/21/2011			TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924		
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
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	39 1 26 9	658 3	Y	24	24 0	-0-
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	44 1 37 9	687 3	Y	34	34 0	-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	41 1 1 4	674 3	Y	42	41 0	1
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	40 1 26 9	660 3	Y	24	25 0	-0-
10	775 N	752	-0-	-23	-0-	43 1 19 9	690 3	Y	17	16 0	1
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		1

PILONCILLO		WELL #: A 1H		RRCID -> 266347		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570		
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	55 1 191 9	929 3	Y	174	175 0	5
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	59 1 183 9	938 3	Y	166	166 0	5
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	58 1 1 4	968 3	Y	175	175 0	5
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	58 1 2 4	953 3	Y	164	164 0	5
*10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	61 1 1 4	988 3	Y	159	158 0	6
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		175 9	Y	NO RPT		6

PILONCILLO		WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468		COMPL. DATE 10/07/2011			TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683		
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	44 1 44 9	740 3	Y	40	40 0	1
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	45 1 53 9	720 3	Y	48	48 0	1
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	41 1 1 4	673 3	Y	53	52 0	2
09	810 N	763	-0-	-47	-0-	42 1 48 9	673 3	Y	44	44 0	2
10	806 N	777	-0-	-29	-0-	43 1 35 9	699 3	Y	32	32 0	2
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		2

PILONCILLO		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721		COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922		
06	3690 X	3423	-0-	-267	-0-	188 1 3 4	3127 3	Y	95	94 0	2
07	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	281 1 4 4	4497 3	Y	138	136 0	4
08	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	267 1 6 4	4434 3	Y	136	135 0	5
09	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	259 1 8 4	4164 3	Y	129	128 0	6
*10	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	244 1 4 4	3958 3	Y	124	123 0	7
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-		136 9	Y	NO RPT		7

PILONCILLO		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: C 4H		RRCID -> 266761			COMPL. DATE 09/07/2011			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	159 1	2643 3	Y	162	162 0		11
							3 4	178 9					
07		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	172 1	2768 3	Y	211	212 0		10
							3 4	232 9					
08		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	160 1	2666 3	Y	189	191 0		8
							2 4	208 9					
09		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	164 1	2644 3	Y	194	193 0		9
							4 4	213 9					
*10		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	168 1	2723 3	Y	204	205 0		8
							3 4	224 9					
11		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT			8

PILONCILLO			WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799			COMPL. DATE 10/14/2011			TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369		

06		2340 X	1522	-0-	-818	-0-	80 1	1320 3	Y	109	110 0		1
							2 4	120 9					
07		2325 X	1456	-0-	-869	-0-	79 1	1269 3	Y	97	97 0		1
							1 4	107 9					
08		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	67 1	1124 3	Y	67	67 0		1
							1 4	74 9					
09		1530 N	1356	-0-	-174	-0-	75 1	1188 3	Y	82	81 0		2
							3 4	90 9					
10		1457 N	1231	-0-	-226	-0-	65 1	1054 3	Y	101	99 0		4
							1 4	111 9					
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT			4

PILONCILLO			WELL #: D 3H		RRCID -> 266825			COMPL. DATE 09/16/2011			TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247		

06		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	87 1	1446 3	Y	47	48 0		2
							3 4	52 9					
07		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	94 1	1499 3	Y	61	61 0		2
							1 4	67 9					
08		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	91 1	1499 3	Y	46	45 0		3
							1 4	51 9					
09		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	86 1	1379 3	Y	44	44 0		3
							3 4	48 9					
*10		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	89 1	1421 3	Y	70	69 0		4
							2 4	77 9					
11		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT			4

PILONCILLO			WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925			COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931		

06		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	89 1	1468 3	Y	144	144 0		19
							3 4	158 9					
07		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	95 1	1531 3	Y	152	152 0		19
							2 4	167 9					
08		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	94 1	1542 3	Y	153	153 0		19
							1 4	168 9					
09		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	89 1	1424 3	Y	149	148 0		20
							3 4	164 9					
*10		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	90 1	1472 3	Y	156	155 0		21
							2 4	172 9					
11		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962		COMPL. DATE 09/13/2014			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3150 X	2988	-0-	-162	-0-	158 3	1 4	2622 3	Y	186	187 0	10
07	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	170 3	1 4	2714 3	Y	191	190 0	11
08	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	155 2	1 4	2570 3	Y	171	172 0	10
09	2610 X	2582	-0-	-28	-0-	140 2	1 4	2237 3	Y	183	183 0	10
10	2697 X	1274	-0-	-1423	-0-	68 4	1 4	1114 3	Y	83	85 0	8
11	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-	1 1	4 4	91 9	Y	NO RPT		8
PILONCILLO		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049			
06	930 X	918	-0-	-12	-0-	50 39	1 9	829 3	Y	35	34 0	2
07	992 X	965	-0-	-27	-0-	55 43	1 9	867 3	Y	39	38 0	3
08	992 X	962	-0-	-30	-0-	53 1	1 4	862 3	Y	42	42 0	3
09	960 X	937	-0-	-23	-0-	53 1	1 4	858 3	Y	23	23 0	3
*10	969 X	969	-0-	-0-	-0-	55 14	1 9	900 3	Y	13	12 0	4
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438			
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	24 45	1 9	374 3	Y	41	41 0	4
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	34 48	1 9	526 3	Y	44	45 0	3
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	37 32	1 9	618 3	Y	29	29 0	3
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	34 29	1 9	539 3	Y	26	26 0	3
*10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	31 35	1 9	513 3	Y	32	32 0	3
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143			
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	93 3	1 4	1541 3	Y	38	38 0	6
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	107 3	1 4	1713 3	Y	36	37 0	5
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	102 1	1 4	1692 3	Y	49	49 0	5
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	95 1	1 4	1537 3	Y	42	42 0	5
10	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	96 3	1 4	1547 3	Y	43	43 0	5
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	2 2	4 4	47 9	Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	85	1 1420 3	Y	44	45 0	9
						3	4 48 9				
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	89	1 1415 3	Y	43	43 0	9
						1	4 47 9				
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	59 0	8
						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	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		9

PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490		
06	3900 X	3731	-0-	-169	-0-	210	1 3473 3	Y	41	41 0	17
						3	4 45 9				
07	T. A.	3869	-0-	3869	3869	225	1 3595 3	Y	42	42 0	17
						3	4 46 9				
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	14750			Y	NO RPT		18

PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 8HA		RRCID -> 267076		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	4	2	3	Y	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 8HC		RRCID -> 267077		COMPL. DATE 03/20/2012			TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	93 1	1542 3	3 4	1 9	Y	1	1 0				-0-
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	95 1	1541 3	1 4	3 9	Y	3	3 0				-0-
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	94 1	1574 3	1 4	25 9	Y	23	22 0				1
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	100 1	1590 3	3 4	41 9	Y	37	37 0				1
*10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	97 1	1575 3	2 4	41 9	Y	37	37 0				1
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	68 1	1115 3	40 9		Y	36	36 0				5
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	48 1	768 3	26 9		Y	24	25 0				4
08	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	144 1	2400 3	2 4	84 9	Y	76	75 0				5
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	107 1	1711 3	3 4	62 9	Y	56	56 0				5
*10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	98 1	1596 3	2 4	58 9	Y	53	53 0				5
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

06	5790 X	5380	-0-	-410	-0-	302 1	5002 3	6 4	70 9	Y	64	64 0				1
07	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	335 1	5361 3	6 4	78 9	Y	71	72 0				-0-
08	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	326 1	5406 3	7 4	116 9	Y	105	105 0				-0-
09	5580 X	5542	-0-	-38	-0-	318 1	5096 3	10 4	118 9	Y	107	107 0				-0-
10	5766 X	5580	-0-	-186	-0-	319 1	5178 3	7 4	76 9	Y	69	68 0				1
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	48 1	799 3	59 9		Y	54	54 0				8
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	55 1	882 3	64 9		Y	58	57 0				9
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	48 1	785 3	1 4	59 9	Y	54	54 0				9
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	52 1	841 3	1 4	77 9	Y	70	69 0				10
10	930 N	905	-0-	-25	-0-	49 1	800 3	56 9		Y	51	51 0				10
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110														
PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	3300 X	3167	-0-	-133	-0-	167	1	2777	3	Y	200	200	0	12
						3	4	220	9					
07	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	180	1	2870	3	Y	194	192	0	14
						3	4	213	9					
08	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	169	1	2821	3	Y	201	201	0	14
						2	4	221	9					
09	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	164	1	2639	3	Y	200	200	0	14
						4	4	220	9					
*10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	165	1	2688	3	Y	202	202	0	14
						3	4	222	9					
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT			14

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589														

06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	612	3	Y	50	51	0	2
						55	9							
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	45	1	725	3	Y	68	68	0	2
						75	9							
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	642	3	Y	68	69	0	1
						1	4	75	9					
09	690 N	600	-0-	-90	-0-	34	1	534	3	Y	29	28	0	2
						32	9							
10	806 N	649	-0-	-157	-0-	35	1	580	3	Y	31	32	0	1
						34	9							
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			1

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902														

06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	179	1	2976	3	Y	229	229	0	17
						3	4	252	9					
07	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	185	1	2978	3	Y	226	226	0	17
						3	4	249	9					
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	180	1	2987	3	Y	199	200	0	16
						2	4	219	9					
09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	175	1	2784	3	Y	206	205	0	17
						4	4	227	9					
10	3193 X	3140	-0-	-53	-0-	168	1	2718	3	Y	228	228	0	16
						3	4	251	9					
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT			16

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676														

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 5HY		RRCID -> 267254		COMPL. DATE 11/07/2011			TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646			
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
06	3300 X	2928	-0-	-372	-0-	154 1	2569 3	Y	184	184 0		18
						3 4	202 9					
07	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	168 1	2704 3	Y	193	192 0		19
						3 4	212 9					
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	172 1	2851 3	Y	169	170 0		18
						2 4	186 9					
09	2850 X	1490	-0-	-1360	-0-	83 1	1324 3	Y	73	73 0		18
						3 4	80 9					
*10	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	247 1	4030 3	Y	221	219 0		19
						4 4	243 9					
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT			19

PILONCILLO		WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314		COMPL. DATE 09/26/2014			TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 2H		RRCID -> 267477		COMPL. DATE 02/14/2011			TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 7HM		RRCID -> 267532		COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585			
06	3150 X	2380	-0-	-770	-0-	133 1	2205 3	Y	35	36 0		10
						3 4	39 9					
07	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	135 1	2162 3	Y	34	35 0		9
						3 4	37 9					
08	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	66 1	1087 3	Y	17	17 0		9
						1 4	19 9					
09	1050 X	670	-0-	-380	-0-	38 1	610 3	Y	20	20 0		9
						22 9						
10	1085 X	180	-0-	-905	-0-	10 1	159 3	Y	10	10 0		10
						11 9						
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT			10

PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617			
06	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	133 1	2216 3	Y	129	130 0		5
						3 4	142 9					
07	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	140 1	2241 3	Y	143	142 0		6
						3 4	157 9					
08	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	137 1	2270 3	Y	143	142 0		7
						2 4	157 9					
09	2460 N	2254	-0-	-206	-0-	125 1	2009 3	Y	106	106 0		7
						3 4	117 9					
10	2542 N	2123	-0-	-419	-0-	116 1	1887 3	Y	107	106 0		7
						2 4	118 9					
11	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602	COMPL. DATE 11/18/2012	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 8630	- 12457								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 9263	- 14440								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822	COMPL. DATE 06/03/2012	TOTAL DEPTH 9310	PERF. 9585	- 13277								
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	64 1	1048 3	Y	27	28	0					11
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	30 9	60 1	953 3	Y	24	24	0				11
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	26 9	46 1	761 3	Y	19	19	0				11
09	1140 N	844	-0-	-296	-0-	1 4	48 1	773 3	Y	20	20	0				11
10	1054 N	940	-0-	-114	-0-	1 4	54 1	861 3	Y	23	23	0				11
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	25 9			Y	NO RPT						11

PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823	COMPL. DATE 07/22/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 9070	- 13426								
06	4410 X	4312	-0-	-98	-0-	229 1	3813 3	Y	241	241	0					10
07	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	5 4	240 1	3847 3	Y	242	243	0				9
08	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	3 4	229 1	3779 3	Y	241	242	0				8
09	4140 X	4131	-0-	-9	-0-	5 4	226 1	3621 3	Y	253	252	0				9
10	4278 X	4245	-0-	-33	-0-	6 4	228 1	3724 3	Y	263	263	0				9
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-	4 4		289 9	Y	NO RPT						9

PILONCILLO		WELL #: D 11HC		RRCID -> 267824	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 9266	PERF. 9642	- 14527								
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-				Y	-0-						-0-
07	T. A.	6486	-0-	6486	6486	376 1	6032 3	Y	65	64	0					1
08	T. A.	5148	-0-	5148	11634	6 4	288 1	4797 3	Y	51	51	0				1
09	T. A.	3641	-0-	3641	15275	7 4	211 1	3383 3	Y	37	37	0				1
*10	18768 X	3493	-0-	-15275	-0-	6 4	200 1	3250 3	Y	36	36	0				1
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-	3 4		40 9	Y	NO RPT						1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 10HL		RRCID -> 267825		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 9343 - 13093						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7020 X	6866	-0-	-154	-0-	368	1 374 3	6117	3 374 9	Y	340	342	0			6
07	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	392	1 380 9	6287	3 380 9	Y	345	345	0			6
08	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	384	1 413 9	6345	3 413 9	Y	375	374	0			7
09	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	373	1 360 9	5985	3 360 9	Y	327	327	0			7
*10	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	375	1 361 9	6096	3 361 9	Y	328	329	0			6
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO		WELL #: E 3HD		RRCID -> 268353		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 9723		PERF.10314 - 15235						
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	54	1 9	900	3 9	Y	1	1	0			-0-
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	59	1 9	938	3 9	Y	1	1	0			-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	62	1 4	1038	3 4	Y	2	2	0			-0-
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	67	1 4	1071	3 4	Y	4	3	0			1
*10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	63	1 4	1025	3 4	Y	6	5	0			2
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO		WELL #: D 12HB		RRCID -> 268396		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 8817		PERF. 9579 - 14180						
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	746	-0-	746	746	43	1 9	680	3 9	Y	21	21	0			-0-
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 4	3535	3 4	Y	115	113	0			2
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO		WELL #: E 3HA		RRCID -> 268405		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9584		PERF.10626 - 15216						
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	99	1 4	1662	3 4	Y	11	10	0			1
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	100	1 4	1620	3 4	Y	18	17	0			2
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	94	1 4	1575	3 4	Y	18	18	0			2
09	1770 N	1644	-0-	-126	-0-	95	1 4	1525	3 4	Y	19	18	0			3
10	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	95	1 4	1542	3 4	Y	19	19	0			3
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 12HA		RRCID -> 268407		COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916		
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
06	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	718 1 16 4	11907 3 519 9	Y	472	474 0	8
07	13640 X	13421	-0-	-219	-0-	758 1 15 4	12151 3 497 9	Y	452	451 0	9
08	13640 X	13438	-0-	-202	-0-	737 1 13 4	12203 3 485 9	Y	441	442 0	8
09	13200 X	12796	-0-	-404	-0-	724 1 23 4	11625 3 424 9	Y	385	385 0	8
10	13640 X	12984	-0-	-656	-0-	725 1 16 4	11806 3 437 9	Y	397	397 0	6
11	13170 X	NO RPT	-0-	-13170	-0-			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408		COMPL. DATE 03/04/2015			TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295		
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	114 1 3 4	1885 3	Y	-0-		-0-
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	121 1 3 4	1956 3 2 9	Y	2	2 0	-0-
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	119 1 2 4	1993 3 7 9	Y	6	6 0	-0-
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	115 1 3 4	1835 3 7 9	Y	6	6 0	-0-
10	2015 N	1973	-0-	-42	-0-	113 1 2 4	1851 3 7 9	Y	6	6 0	1
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011		
06	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	136 1 3 4	2267 3 276 9	Y	251	252 0	12
07	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	150 1 3 4	2408 3 246 9	Y	224	224 0	12
08	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	123 1 2 4	2041 3 189 9	Y	172	172 0	12
09	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	131 1 3 4	2099 3 105 9	Y	95	97 0	10
*10	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	140 1 2 4	2290 3 172 9	Y	156	155 0	13
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT		13
PILONCILLO		WELL #: E 5HE		RRCID -> 268413		COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880		
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	83 1 2 4	1358 3 57 9	Y	52	52 0	2
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	90 1 1 4	1430 3 59 9	Y	54	54 0	2
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	85 1 1 4	1405 3 61 9	Y	55	55 0	2
09	1380 N	1296	-0-	-84	-0-	73 1 3 4	1168 3 52 9	Y	47	47 0	2
*10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	89 1 2 4	1446 3 65 9	Y	59	59 0	2
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 8HA		RRCID -> 268414		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	89 1	1467 3	Y	71	71 0	11
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	2 4	78 9	Y	74	74 0	11
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	81 1	1304 3	Y	96	96 0	11
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1 4	81 9	Y	91	89 0	13
*10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	87 1	1445 3	Y	108	107 0	14
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	1 4	106 9	Y	NO RPT		14
						83 1	1323 3	Y			
						3 4	100 9	Y			
						78 1	1271 3	Y			
						2 4	119 9	Y			
PILONCILLO		WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089		
06	3300 X	3127	-0-	-173	-0-	169 1	2817 3	Y	125	125 0	6
07	3441 X	3350	-0-	-91	-0-	3 4	138 9	Y	128	128 0	6
08	3441 X	3313	-0-	-128	-0-	188 1	3018 3	Y	115	116 0	5
09	3330 X	3324	-0-	-6	-0-	3 4	141 9	Y	98	99 0	4
10	3348 X	2975	-0-	-373	-0-	182 1	3002 3	Y	131	130 0	5
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	2 4	127 9	Y	NO RPT		5
						188 1	3023 3	Y			
						5 4	108 9	Y			
						164 1	2664 3	Y			
						3 4	144 9	Y			
PILONCILLO		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949		
06	85 X	-0-	-0-	-85	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-		-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	Y	-0-		-0-
11	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 8HB		RRCID -> 268417		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500		
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	24 1	386 3	Y	49	50 0	6
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	54 9		Y	60	60 0	6
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	39 1	626 3	Y	77	76 0	7
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	66 9		Y	93	93 0	7
*10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	47 1	764 3	Y	82	83 0	7
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	1 4	85 9	Y	NO RPT		7
						27 1	422 3	Y			
						102 9		Y			
						24 1	397 3	Y			
						90 9		Y			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110													
PILONCILLO		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 9721		PERF.10422 - 15448					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	89 1	1456 3	Y	-0-						-0-
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	82 1	1322 3	Y	1 0						-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	68 1	1142 3	Y	9 0						-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	67 1	1079 3	Y	6 0						-0-
*10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	68 1	1109 3	Y	4 0						1
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	1 4	4 9	Y	NO RPT						1
PILONCILLO		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8972 - 13893					
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	69 1	1161 3	Y	58 0						7
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	81 1	1282 3	Y	80 0						8
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	73 1	1194 3	Y	60 0						8
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	67 1	1082 3	Y	57 0						8
10	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	66 1	1097 3	Y	61 0						9
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	1 4	67 9	Y	NO RPT						9
PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 9473 - 15596					
06	2670 X	2478	-0-	-192	-0-	135 1	2240 3	Y	91 0						6
07	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	147 1	2364 3	Y	114 0						6
08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	136 1	2250 3	Y	110 0						5
09	2430 N	2374	-0-	-56	-0-	132 1	2120 3	Y	108 0						5
10	2511 N	1805	-0-	-706	-0-	99 1	1613 3	Y	83 0						4
11	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-	2 4	91 9	Y	NO RPT						4
PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8748		PERF. 9637 - 16407					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	T. A.	56	-0-	56	56	3 1	49 3	Y	4 0						-0-
09	56 X	-0-	-0-	-56	-0-	4 9		Y	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433			COMPL. DATE 09/20/2015			TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		6330 X	6091	-0-	-239	-0-	332 1	5513 3	Y	218	219 0		4
							6 4	240 9					
07		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	384 1	6176 3	Y	238	238 0		4
							6 4	262 9					
08		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	355 1	5886 3	Y	225	225 0		4
							8 4	248 9					
09		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	344 1	5511 3	Y	179	179 0		4
							10 4	197 9					
*10		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	345 1	5612 3	Y	182	182 0		4
							7 4	200 9					
11		5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-			Y	NO RPT			4

PILONCILLO			WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494			COMPL. DATE 09/29/2014			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	5 0		1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #: E 5HA		RRCID -> 268495			COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086		
06		3090 X	3066	-0-	-24	-0-	167 1	2782 3	Y	104	105 0		21
							3 4	114 9					
07		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	172 1	2758 3	Y	90	89 0		22
							3 4	99 9					
08		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	175 1	2895 3	Y	119	118 0		23
							2 4	131 9					
09		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	161 1	2589 3	Y	115	115 0		23
							4 4	127 9					
*10		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	171 1	2765 3	Y	130	128 0		25
							3 4	143 9					
11		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT			25

PILONCILLO			WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503			COMPL. DATE 09/19/2015			TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053		
06		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	263 1	4364 3	Y	125	126 0		7
							6 4	138 9					
07		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	257 1	4133 3	Y	122	121 0		8
							4 4	134 9					
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		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 14HB		RRCID -> 268504		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 8714 - 13506					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	105	-0-	105	571	6	1	80	3	Y	17	17	0		1
07	680 N	109	-0-	-571	-0-	19	9	83	3	Y	18	17	0		2
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	20	9	84	3	Y	18	17	0		3
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	6	1	79	3	Y	17	17	0		3
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	5	1	77	3	Y	17	17	0		3
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	19	9			Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505		COMPL. DATE 09/09/2012		TOTAL DEPTH 9651		PERF.10048 - 14969					
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	50	1	847	3	Y	74	75	0		6
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	81	9	951	3	Y	72	72	0		6
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	60	1	79	9	Y	72	72	0		6
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	57	1	952	3	Y	71	71	0		6
*10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1	4	905	3	Y	68	67	0		7
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	56	1	75	9	Y	NO RPT				7
PILONCILLO		WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8109		PERF. 8262 - 13659					
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	116	1	1921	3	Y	230	230	0		18
07	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	3	4	253	9	Y	242	242	0		18
08	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	132	1	2121	3	Y	211	212	0		17
09	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	3	4	266	9	Y	214	213	0		18
*10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	126	1	2090	3	Y	237	237	0		18
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	2	4	232	9	Y	NO RPT				18
PILONCILLO		WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 8663		PERF. 8710 - 13134					
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	103	1	1705	3	Y	148	148	0		7
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	3	4	163	9	Y	145	143	0		9
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	106	1	1692	3	Y	143	142	0		10
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	2	4	160	9	Y	143	143	0		10
*10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	100	1	1656	3	Y	144	145	0		9
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	1	4	157	9	Y	NO RPT				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	39	1	623	3	Y	23	23	0
						25	9						1
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	40	1	649	3	Y	23	22	0
						25	9						2
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	38	1	641	3	Y	23	22	0
						1	4	25	9				3
09	690 N	651	-0-	-39	-0-	36	1	591	3	Y	22	22	0
						24	9						3
10	713 N	672	-0-	-41	-0-	38	1	609	3	Y	23	23	0
						25	9						3
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT		3

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

06	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	277	1	4584	3	Y	96	95	0
						7	4	106	9				2
07	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	298	1	4767	3	Y	106	105	0
						5	4	117	9				3
08	5177 X	3210	-0-	-1967	-0-	179	1	2960	3	Y	62	64	0
						3	4	68	9				1
09	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	298	1	4788	3	Y	79	79	0
						9	4	87	9				1
*10	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	301	1	4913	3	Y	63	62	0
						5	4	69	9				2
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT		2

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

06	3000 N	4076	-0-	1076	2026	225	1	3753	3	Y	86	87	0
						3	4	95	9				6
07	6065 X	4039	-0-	-2026	-0-	232	1	3719	3	Y	77	77	0
						3	4	85	9				6
08	3131 X	3039	-0-	-92	-0-	169	1	2805	3	Y	57	56	0
						2	4	63	9				7
09	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	203	1	3280	3	Y	89	87	0
						5	4	98	9				9
*10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	186	1	3032	3	Y	93	92	0
						3	4	102	9				10
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT		10

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	3	Y	126	126	0
						139	9						7
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	67	1	1075	3	Y	130	129	0
						143	9						8
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	66	1	1096	3	Y	119	119	0
						1	4	131	9				8
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	67	1	1068	3	Y	120	120	0
						2	4	132	9				8
10	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	66	1	1071	3	Y	100	100	0
						1	4	110	9				8
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 9HW		RRCID -> 268815		COMPL. DATE 10/08/2012			TOTAL DEPTH 8177		PERF. 8408 - 12826				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	131	1	2160	3	Y	196	197	0		12
						3	4	216	9						
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	138	1	2220	3	Y	191	190	0		13
						3	4	210	9						
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	174	0		12
						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	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT				14
PILONCILLO		WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8946		PERF. 9394 - 14669				
06	3000 N	4107	-0-	1107	1107	227	1	3770	3	Y	97	95	0		2
						3	4	107	9						
07	3100 N	2746	-0-	-354	753	157	1	2517	3	Y	64	64	0		2
						2	4	70	9						
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	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8624		PERF. 8731 - 13387				
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	101	1	1685	3	Y	115	115	0		1
						3	4	127	9						
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	109	1	1740	3	Y	111	111	0		1
						3	4	122	9						
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	87	0		5
						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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880		COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9807 - 16868				
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	56	1	940	3	Y	43	44	0		7
						47	9								
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	56	1	913	3	Y	41	41	0		7
						45	9								
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	56	1	913	3	Y	40	40	0		7
						1	4	44	9						
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	57	1	907	3	Y	42	42	0		7
						1	4	46	9						
*10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	57	1	935	3	Y	51	51	0		7
						1	4	56	9						
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 9HX		RRCID -> 268881		COMPL. DATE 09/01/2012				TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875			
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		
06	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	136 1 3 4	2273 3 223 9	Y	203	203 0	7		
07	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	147 1 3 4	2369 3 210 9	Y	191	190 0	8		
08	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	142 1 2 4	2359 3 184 9	Y	167	167 0	8		
09	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	137 1 4 4	2218 3 164 9	Y	149	148 0	9		
*10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	136 1 2 4	2197 3 221 9	Y	201	200 0	10		
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT		10		

PILONCILLO		WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883		COMPL. DATE 10/16/2012				TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872			
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1 48 9	231 3	Y	44	45 0	41		
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	38 1 52 9	618 3	Y	47	47 0	41		
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19 1 22 9	335 3	Y	20	19 0	42		
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	33 1 43 9	534 3	Y	39	39 0	42		
*10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	48 1 1 4	771 3 53 9	Y	48	49 0	41		
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		41		

PILONCILLO		WELL #: A 7HA		RRCID -> 268996		COMPL. DATE 09/01/2012				TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734			
06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	120 1 3 4	1997 3 162 9	Y	147	147 0	9		
07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	125 1 3 4	1997 3 161 9	Y	146	145 0	10		
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	110 1 1 4	1837 3 141 9	Y	128	128 0	10		
09	2220 N	1911	-0-	-309	-0-	103 1 3 4	1673 3 132 9	Y	120	120 0	10		
10	2294 N	1981	-0-	-313	-0-	106 1 2 4	1727 3 146 9	Y	133	132 0	11		
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			Y	NO RPT		11		

PILONCILLO		WELL #: A 9HY		RRCID -> 269002		COMPL. DATE 09/01/2012				TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930			
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	83 1 2 4	1359 3 114 9	Y	104	105 0	3		
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	86 1 1 4	1381 3 105 9	Y	95	95 0	3		
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	82 1 1 4	1337 3 105 9	Y	95	94 0	4		
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	79 1 3 4	1284 3 112 9	Y	102	103 0	3		
*10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	79 1 2 4	1290 3 146 9	Y	133	132 0	4		
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT		4		

PILONCILLO		WELL #: D 13HB		RRCID -> 269012		COMPL. DATE 10/22/2012				TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: A 10HB		RRCID -> 269013		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677			
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	
06	866 X	866	-0-	-0-	-0-	41 1 141 9	684 3	Y	128	128 0	6
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	51 1 81 9	799 3	Y	74	74 0	6
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	53 1 1 4	860 3 90 9	Y	82	81 0	7
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	53 1 3 4	861 3 102 9	Y	93	93 0	7
*10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	112 1 2 4	1828 3 84 9	Y	76	74 0	10
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		10
PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID -> 269140		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870			
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	64 1 62 9	1053 3	Y	56	56 0	5
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	69 1 64 9	1098 3	Y	58	57 0	6
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	65 1 1 4	1067 3 53 9	Y	48	49 0	5
09	1170 N	1159	-0-	-11	-0-	65 1 2 4	1025 3 67 9	Y	61	61 0	5
10	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	65 1 1 4	1047 3 69 9	Y	63	62 0	6
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: A 9HZ		RRCID -> 269171		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234			
06	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	161 1 3 4	2687 3 274 9	Y	249	249 0	8
07	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	167 1 3 4	2698 3 274 9	Y	249	250 0	7
08	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	163 1 2 4	2694 3 251 9	Y	228	228 0	7
09	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	154 1 4 4	2479 3 245 9	Y	223	223 0	7
*10	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	155 1 2 4	2531 3 263 9	Y	239	240 0	7
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID -> 269175		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: D 14HZ		RRCID -> 269176		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424			
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	
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	94 1 3 4	1543 3 128 9	Y	116	115 0	14
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	98 1 2 4	1573 3 128 9	Y	116	116 0	14
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	82 1 1 4	1357 3 111 9	Y	101	101 0	14
09	1620 N	504	-0-	-1116	-0-	27 1 37 9	440 3	Y	34	35 0	13
10	1674 N	748	-0-	-926	-0-	39 1 58 9	651 3	Y	53	53 0	13
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT		13
PILONCILLO		WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526			
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	41 1 45 9	668 3	Y	41	41 0	4
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	44 1 62 9	697 3	Y	56	56 0	4
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	41 1 1 4	677 3 61 9	Y	55	54 0	5
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	36 1 44 9	600 3	Y	40	41 0	4
*10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	39 1 48 9	646 3	Y	44	43 0	5
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970			
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	79 1 2 4	1311 3 91 9	Y	83	83 0	15
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	86 1 1 4	1369 3 94 9	Y	85	84 0	16
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	82 1 1 4	1357 3 61 9	Y	55	56 0	15
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	79 1 3 4	1275 3 55 9	Y	50	50 0	15
*10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	82 1 2 4	1314 3 56 9	Y	51	51 0	15
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT		15
PILONCILLO		WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 10HD		RRCID -> 269201		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8144		PERF. 9415 - 13407						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	394 X	394	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	71	70	0			1
						78	9									
*10	3100 N	6289	-0-	3189	3189	340	1	5535	3	Y	372	368	0			5
						5	4	409	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3189					Y	NO RPT					5
PILONCILLO		WELL #: D 24HA		RRCID -> 269215		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 8685		PERF. 9586 - 14300						
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	611	3	Y	100	99	0			5
						110	9									
07	T. A.	831	-0-	831	831	42	1	670	3	Y	108	109	0			4
						119	9									
08	T. A.	1026	-0-	1026	1857	50	1	835	3	Y	127	126	0			5
						1	4	140	9							
09	T. A.	1035	-0-	1035	2892	52	1	837	3	Y	132	131	0			6
						1	4	145	9							
*10	3785 X	893	-0-	-2892	-0-	43	1	720	3	Y	118	118	0			6
						130	9									
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					6
PILONCILLO		WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8448		PERF. 9026 - 14978						
06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	235	1	3904	3	Y	356	357	0			6
						5	4	392	9							
07	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	244	1	3907	3	Y	342	343	0			5
						4	4	376	9							
08	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	236	1	3893	3	Y	363	364	0			4
						5	4	399	9							
09	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	232	1	3736	3	Y	330	330	0			4
						8	4	363	9							
*10	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	240	1	3903	3	Y	393	393	0			3
						4	4	432	9							
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					3
PILONCILLO		WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9684 - 15425						
06	414 X	98	-0-	-316	-0-	6	1	85	3	Y	6	5	0			1
						7	9									
07	T. A.	62	-0-	62	62	3	1	56	3	Y	3	3	0			1
						3	9									
08	T. A.	62	-0-	62	124	3	1	56	3	Y	3	4	0			-0-
						3	9									
09	T. A.	101	-0-	101	225	6	1	89	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
10	T. A.	119	-0-	119	344	7	1	104	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	344					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607		COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400				
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
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	92 1	1528 3	Y	77	78 0			3
						3 4	85 9						
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	97 1	1556 3	Y	75	74 0			4
						2 4	83 9						
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	93 1	1535 3	Y	79	79 0			4
						1 4	87 9						
09	1620 N	1506	-0-	-114	-0-	83 1	1321 3	Y	90	89 0			5
						3 4	99 9						
10	1674 N	1565	-0-	-109	-0-	84 1	1371 3	Y	98	97 0			6
						2 4	108 9						
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT				6
PILONCILLO		WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888				
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	48 1	786 3	Y	62	63 0			14
						68 9							
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	37 1	598 3	Y	47	47 0			14
						52 9							
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	37 1	628 3	Y	50	50 0			14
						55 9							
09	900 N	690	-0-	-210	-0-	38 1	609 3	Y	39	39 0			14
						43 9							
10	682 N	635	-0-	-47	-0-	34 1	562 3	Y	35	35 0			14
						39 9							
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT				14
PILONCILLO		WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706		COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595				
06	4140 X	4122	-0-	-18	-0-	219 1	3645 3	Y	231	231 0			6
						4 4	254 9						
07	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	228 1	3653 3	Y	227	227 0			6
						3 4	250 9						
08	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	228 1	3775 3	Y	261	261 0			6
						5 4	287 9						
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	226 1	3626 3	Y	245	244 0			7
						6 4	270 9						
*10	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	241 1	3917 3	Y	290	288 0			8
						4 4	319 9						
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			Y	NO RPT				8
PILONCILLO		WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426				
06	3780 X	3457	-0-	-323	-0-	186 1	3088 3	Y	164	164 0			4
						3 4	180 9						
07	4030 X	3402	-0-	-628	-0-	190 1	3033 3	Y	160	160 0			4
						3 4	176 9						
08	3999 X	3319	-0-	-680	-0-	179 1	2964 3	Y	158	158 0			4
						2 4	174 9						
09	3870 X	3829	-0-	-41	-0-	211 1	3387 3	Y	205	204 0			5
						5 4	226 9						
*10	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	209 1	3379 3	Y	219	218 0			5
						3 4	241 9						
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	53 1	868 3	Y	61	61	0	9	
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	67 9	873 3	Y	60	59	0	10	
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	55 1	893 3	Y	64	64	0	10	
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	66 9	70 9	Y	65	65	0	10	
*10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	53 1	864 3	Y	70	69	0	11	
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	1 4	72 9	Y	NO RPT			11	
						77 9							

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	83 1	1376 3	Y	87	88	0	4
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	2 4	96 9	Y	91	91	0	4
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	86 1	1364 3	Y	105	105	0	4
09	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	1 4	100 9	Y	110	110	0	4
10	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	78 1	1298 3	Y	108	108	0	4
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	1 4	116 9	Y	NO RPT			4
						79 1	1255 3					
						3 4	121 9					
						80 1	1298 3					
						2 4	119 9					

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	80 1	1319 3	Y	239	238	0	9
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	2 4	263 9	Y	260	259	0	10
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	95 1	1514 3	Y	264	265	0	9
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1 4	286 9	Y	247	247	0	9
10	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	91 1	1486 3	Y	230	230	0	10
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-	1 4	290 9	Y	NO RPT			10
						83 1	1313 3					
						3 4	272 9					
						85 1	1389 3					
						2 4	253 9					

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	80 1	1337 3	Y	233	233	0	6
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	2 4	256 9	Y	238	237	0	7
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	86 1	1385 3	Y	248	249	0	6
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1 4	262 9	Y	222	222	0	6
*10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	79 1	1309 3	Y	230	229	0	7
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	1 4	273 9	Y	NO RPT			7
						68 1	1095 3					
						2 4	244 9					
						73 1	1193 3					
						2 4	253 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 24HB		RRCID -> 269772		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	136	1	2266	3	Y	137	137	0		4
						3	4	151	9						
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	109	1	1747	3	Y	105	105	0		4
						3	4	116	9						
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	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT				5
PILONCILLO		WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774		COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843						
06	17640 X	16591	-0-	-1049	-0-	1310	1	14994	3	Y	244	246	0		7
						19	4	268	9						
07	16940 X	16940	-0-	-0-	-0-	1383	1	15313	3	Y	205	205	0		7
						18	4	226	9						
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	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT				8
PILONCILLO		WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919						
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	99	1	1663	3	Y	125	126	0		7
						3	4	138	9						
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	90	1	1443	3	Y	101	101	0		7
						1	4	111	9						
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	94	1	1540	3	Y	103	104	0		6
						1	4	113	9						
09	1890 N	1596	-0-	-294	-0-	87	1	1395	3	Y	101	101	0		6
						3	4	111	9						
*10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	100	1	1616	3	Y	76	76	0		6
						2	4	84	9						
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT				6
PILONCILLO		WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776		COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858						
06	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	160	1	2655	3	Y	250	251	0		15
						3	4	275	9						
07	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	172	1	2761	3	Y	256	256	0		15
						3	4	282	9						
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	162	1	2683	3	Y	256	257	0		14
						2	4	282	9						
09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	159	1	2550	3	Y	210	211	0		13
						4	4	231	9						
*10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	162	1	2635	3	Y	183	183	0		14
						2	4	201	9						
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT				14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: D 21HC		RRCID -> 269905		COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	219 1	3636 3	299 9	Y	272	273 0		7
07	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	236 1	3770 3	288 9	Y	262	262 0		7
08	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	225 1	3736 3	289 9	Y	263	263 0		7
09	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	216 1	3473 3	233 9	Y	212	213 0		6
*10	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	221 1	3592 3	200 9	Y	182	181 0		8
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-				Y	NO RPT			8

PILONCILLO		WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928		COMPL. DATE 08/30/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115				
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	53 1	896 3	117 9	Y	106	107 0		11
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	55 1	893 3	102 9	Y	93	92 0		12
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	58 1	967 3	1 4	Y	101	100 0		13
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	58 1	931 3	2 4	Y	109	108 0		14
*10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	63 1	1019 3	1 4	Y	109	110 0		13
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				Y	NO RPT			13

PILONCILLO		WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733				
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	111 1	1845 3	3 4	Y	155	155 0		10
07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	120 1	1920 3	3 4	Y	142	140 0		12
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	117 1	1929 3	1 4	Y	140	139 0		13
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	116 1	1838 3	3 4	Y	150	149 0		14
*10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	116 1	1887 3	2 4	Y	179	177 0		16
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-				Y	NO RPT			16

PILONCILLO		WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934		COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235				
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	60 1	994 3	100 9	Y	91	92 0		3
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	63 1	1004 3	97 9	Y	88	87 0		4
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	62 1	1028 3	1 4	Y	77	77 0		4
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	64 1	1016 3	2 4	Y	82	81 0		5
*10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	63 1	992 3	1 4	Y	96	95 0		6
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935		COMPL. DATE 08/26/2014			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239					
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			
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	41	1	675	3	Y	108	108	0	12
						119	9							
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	709	3	Y	114	114	0	12
						125	9							
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	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			14
PILONCILLO		WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146					
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	85	1	1407	3	Y	103	103	0	6
						3	4	113	9					
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	90	1	1438	3	Y	104	104	0	6
						1	4	114	9					
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	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO		WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937					
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	116	1	1924	3	Y	132	132	0	8
						3	4	145	9					
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	119	1	1911	3	Y	131	130	0	9
						3	4	144	9					
08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	117	1	1937	3	Y	136	135	0	10
						2	4	150	9					
09	2190 N	2136	-0-	-54	-0-	116	1	1867	3	Y	136	136	0	10
						3	4	150	9					
10	2170 N	2165	-0-	-5	-0-	116	1	1893	3	Y	140	140	0	11
						2	4	154	9					
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT			11
PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193					
06	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	172	1	2857	3	Y	165	166	0	4
						3	4	182	9					
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	183	1	2935	3	Y	233	233	0	4
						3	4	256	9					
08	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	176	1	2902	3	Y	239	239	0	4
						2	4	263	9					
09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	180	1	2889	3	Y	250	249	0	5
						5	4	275	9					
*10	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	182	1	2955	3	Y	284	282	0	7
						3	4	312	9					
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9649		PERF. 9878 - 15342			
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
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	99 1	1661 3	Y	130	131	0		4
						3 4	143 9						
07	2542 X	1808	-0-	-734	-0-	98 1	1564 3	Y	131	131	0		4
						2 4	144 9						
08	2635 X	1635	-0-	-1000	-0-	85 1	1407 3	Y	129	128	0		5
						1 4	142 9						
09	2550 X	1867	-0-	-683	-0-	101 1	1617 3	Y	133	133	0		5
						3 4	146 9						
10	1984 X	1983	-0-	-1	-0-	106 1	1724 3	Y	137	136	0		7
						2 4	151 9						
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT				7

PILONCILLO		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8742		PERF. 9024 - 13988			
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	35 1	599 3	Y	68	68	0		12
						75 9							
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	44 1	711 3	Y	58	57	0		13
						64 9							
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	42 1	685 3	Y	61	60	0		14
						1 4	67 9						
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	41 1	666 3	Y	64	64	0		14
						70 9							
10	806 N	799	-0-	-7	-0-	43 1	680 3	Y	69	69	0		14
						76 9							
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT				14

PILONCILLO		WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 7933		PERF. 9047 - 13578			
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	69 1	1128 3	Y	173	173	0		16
						190 9							
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	72 1	1151 3	Y	169	168	0		17
						186 9							
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	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT				17

PILONCILLO		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 7946		PERF. 8070 - 13190			
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	63 1	1037 3	Y	150	151	0		10
						165 9							
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	65 1	1055 3	Y	147	145	0		12
						162 9							
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	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT				14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4950 X	4758	-0-	-192	-0-	258	1 4	4296	3 9	Y	181	182	0			21
07	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	283	4 4	4527	3 9	Y	177	176	0			22
08	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	276	7 4	4563	3 9	Y	184	183	0			23
09	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	267	8 4	4300	3 9	Y	190	190	0			23
*10	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	267	4 4	4332	3 9	Y	222	221	0			24
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			244	9	Y	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

06	4260 X	3748	-0-	-512	-0-	205	3 4	3417	3 9	Y	112	112	0			8
07	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	221	3 4	3542	3 9	Y	122	121	0			9
08	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	204	3 4	3387	3 9	Y	148	147	0			10
09	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	206	5 4	3310	3 9	Y	150	148	0			12
*10	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	209	3 4	3389	3 9	Y	158	157	0			12
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			174	9	Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

06	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	119	3 4	1990	3 9	Y	113	112	0			11
07	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	135	3 4	2151	3 9	Y	116	116	0			11
08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	130	2 4	2161	3 9	Y	117	117	0			11
09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	126	3 4	2011	3 9	Y	113	113	0			11
*10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	122	2 4	2000	3 9	Y	99	98	0			12
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			109	9	Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 24HD		RRCID -> 270577		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 9111 - 13825					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	774	3	Y	73	73	0		8
						80	9								
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	52	1	828	3	Y	65	65	0		8
						72	9								
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	98	0		8
						107	9								
10	868 N	791	-0-	-77	-0-	39	1	652	3	Y	91	91	0		10
						100	9								
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT				10
PILONCILLO		WELL #: A 13HZ		RRCID -> 270668		COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 7982		PERF. 8310 - 13619					
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	69	1	1154	3	Y	181	182	0		12
						1	4	199	9						
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	3	Y	157	157	0		12
						173	9								
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	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT				14
PILONCILLO		WELL #: D 18HA		RRCID -> 270672		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 8845 - 14498					
06	6990 X	6627	-0-	-363	-0-	355	1	5905	3	Y	328	329	0		3
						6	4	361	9						
07	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	372	1	5940	3	Y	330	330	0		3
						6	4	363	9						
08	6634 X	4710	-0-	-1924	-0-	253	1	4191	3	Y	237	239	0		1
						5	4	261	9						
09	6420 X	4233	-0-	-2187	-0-	234	1	3743	3	Y	225	226	0		-0-
						8	4	248	9						
10	6634 X	5035	-0-	-1599	-0-	276	1	4476	3	Y	253	253	0		-0-
						5	4	278	9						
11	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: C 2HA		RRCID -> 270673		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 8372 - 14532					
06	2160 X	2069	-0-	-91	-0-	144	1	1649	3	Y	248	249	0		7
						3	4	273	9						
07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	151	1	1681	3	Y	247	246	0		8
						1	4	272	9						
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	179	1	1835	3	Y	178	180	0		6
						1	4	196	9						
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	201	1	1725	3	Y	176	176	0		6
						3	4	194	9						
*10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	149	1	1715	3	Y	272	270	0		7
						2	4	299	9						
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 23HF		RRCID -> 270677		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 8881		PERF. 9727 - 15694		
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
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	112 1 3 4	1860 3 81 9	Y	74	74	0		7
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	126 1 3 4	2016 3 68 9	Y	62	62	0		7
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	123 1 2 4	2045 3 62 9	Y	56	56	0		7
09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	117 1 3 4	1874 3 57 9	Y	52	51	0		8
*10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	119 1 2 4	1926 3 98 9	Y	89	88	0		9
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT				9
PILONCILLO		WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 7982		PERF. 8134 - 13466		
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	55 1 178 9	909 3	Y	162	163	0		6
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	61 1 209 9	990 3	Y	190	189	0		7
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	61 1 1 4	997 3 212 9	Y	193	194	0		6
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	61 1 2 4	991 3 201 9	Y	183	182	0		7
10	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	58 1 1 4	956 3 213 9	Y	194	193	0		8
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT				8
PILONCILLO		WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 8313		PERF. 9029 - 10789		
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	112 1 3 4	1856 3 94 9	Y	85	86	0		5
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	121 1 3 4	1928 3 80 9	Y	73	74	0		4
08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	122 1 2 4	2018 3 100 9	Y	91	91	0		4
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	127 1 3 4	2021 3 86 9	Y	78	78	0		4
*10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	134 1 2 4	2177 3 96 9	Y	87	86	0		5
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			Y	NO RPT				5
PILONCILLO		WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8113 - 13079		
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	42 1 139 9	700 3	Y	126	126	0		13
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	44 1 143 9	704 3	Y	130	130	0		13
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	689 3 134 9	Y	122	123	0		12
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	44 1 132 9	705 3	Y	120	120	0		12
10	899 N	868	-0-	-31	-0-	43 1 128 9	697 3	Y	116	115	0		13
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 3HM		RRCID -> 270756		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 9082 - 15609						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3750 X	3396	-0-	-354	-0-	183	1	3045	3	Y	150	151	0			9
						3	4	165	9							
07	3441 X	3115	-0-	-326	-0-	175	1	2793	3	Y	131	130	0			10
						3	4	144	9							
08	3441 X	2739	-0-	-702	-0-	148	1	2446	3	Y	130	130	0			10
						2	4	143	9							
09	3330 X	2753	-0-	-577	-0-	153	1	2447	3	Y	135	134	0			11
						4	4	149	9							
10	3441 X	2927	-0-	-514	-0-	160	1	2610	3	Y	141	141	0			12
						2	4	155	9							
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					12
PILONCILLO		WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 8254		PERF. 8403 - 13156						
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	82	1	1348	3	Y	67	66	0			12
						3	4	74	9							
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	87	1	1365	3	Y	75	75	0			12
						2	4	83	9							
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	82	1	1360	3	Y	60	59	0			13
						1	4	66	9							
09	1410 N	1406	-0-	-4	-0-	79	1	1255	3	Y	63	64	0			12
						3	4	69	9							
10	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	78	1	1257	3	Y	73	72	0			13
						2	4	80	9							
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					13
PILONCILLO		WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 7983		PERF. 8621 - 15034						
06	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	144	1	2407	3	Y	170	171	0			6
						3	4	187	9							
07	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	155	1	2477	3	Y	170	170	0			6
						3	4	187	9							
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	170	0			6
						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	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					9
PILONCILLO		WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 8274		PERF. 8950 - 14458						
06	2910 X	2775	-0-	-135	-0-	150	1	2478	3	Y	131	132	0			13
						3	4	144	9							
07	3007 X	2862	-0-	-145	-0-	159	1	2556	3	Y	131	131	0			13
						3	4	144	9							
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	2730 N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 13HX		RRCID -> 270890	COMPL. DATE 09/03/2014	TOTAL DEPTH 7994	PERF. 8049	- 13299				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	54	1 900	3 Y	129	130	0	13
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	142	9 945	3 Y	135	133	0	15
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	149	9 953	3 Y	128	128	0	15
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	57	1 905	3 Y	117	116	0	16
*10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1	4 129	9 Y	130	128	0	18
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	58	1 947	3 Y	130	128	0	18
						1	4 143	9 Y	NO RPT			18
PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 270912	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH 8883	PERF. 9092	- 15396				
06	3990 X	3883	-0-	-107	-0-	211	1 3504	3 Y	150	150	0	10
07	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	3	4 165	9 Y	155	155	0	10
08	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	233	1 3741	3 Y	155	155	0	10
09	3930 X	3857	-0-	-73	-0-	3	4 171	9 Y	155	155	0	10
10	4061 X	3906	-0-	-155	-0-	225	1 3734	3 Y	131	130	0	11
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	4	4 171	9 Y	118	118	0	11
						219	1 3488	3 Y	130	130	0	11
						6	4 144	9 Y	118	118	0	11
						218	1 3555	3 Y	118	118	0	11
						3	4 130	9 Y	NO RPT			11
PILONCILLO		WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913	COMPL. DATE 12/31/2012	TOTAL DEPTH 8214	PERF. 8497	- 14243				
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	59	1 988	3 Y	37	37	0	2
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	41	9 914	3 Y	31	31	0	2
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	56	1 1002	3 Y	39	39	0	2
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	34	9 43	9 Y	41	41	0	2
*10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	83	1 1330	3 Y	36	36	0	2
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	3	4 45	9 Y	NO RPT			2
						81	1 1301	3 Y	36	36	0	2
						2	4 40	9 Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973	COMPL. DATE 10/24/2014	TOTAL DEPTH 8276	PERF. 9097	- 14562				
06	2910 X	2708	-0-	-202	-0-	144	1 2411	3 Y	136	137	0	8
07	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	3	4 150	9 Y	128	128	0	8
08	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	157	1 2521	3 Y	130	130	0	8
09	2700 N	2622	-0-	-78	-0-	148	1 2461	3 Y	127	125	0	10
10	2790 N	2605	-0-	-185	-0-	2	4 143	9 Y	123	122	0	10
11	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-	145	1 2333	3 Y	NO RPT			10
						4	4 140	9 Y	NO RPT			10
						144	1 2324	3 Y	NO RPT			10
						2	4 135	9 Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 12HC		RRCID -> 271034		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 8819 - 15905		
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	
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	25 1	400 3	Y	32	33 0	3	
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	35 9	441 3	Y	27	27 0	3	
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	26 1	415 3	Y	24	24 0	3	
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	30 9	662 3	Y	39	39 0	3	
*10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	25 1	747 3	Y	43	43 0	3	
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	40 1		Y	NO RPT		3	
						1 4						
						46 1						
						47 9						
PILONCILLO		WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 9314 - 15311		
06	3750 X	3520	-0-	-230	-0-	194 1	3239 3	Y	76	77 0	8	
07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3 4	3333 3	Y	89	88 0	9	
08	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	207 1	3558 3	Y	145	144 0	10	
09	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3 4	160 9	Y	104	105 0	9	
*10	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	214 1	3232 3	Y	100	99 0	10	
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	4 4	114 9	Y	NO RPT		10	
						202 1						
						5 4						
						209 1						
						3 4						
PILONCILLO		WELL #: A 11HA		RRCID -> 271088		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8850 - 13460		
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	74 1	1240 3	Y	116	117 0	17	
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	2 4	1283 3	Y	125	124 0	18	
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	81 1	138 9	Y	128	128 0	18	
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1 4	141 9	Y	123	122 0	19	
*10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	91 1	1473 3	Y	148	147 0	20	
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	1 4	135 9	Y	NO RPT		20	
						92 1						
						3 4						
						98 1						
						2 4						
PILONCILLO		WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 8969		PERF. 9365 - 14323		
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	55 1	908 3	Y	42	41 0	11	
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	46 9	940 3	Y	43	43 0	11	
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	59 1	911 3	Y	42	42 0	11	
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	47 9	46 9	Y	53	52 0	12	
10	1054 N	986	-0-	-68	-0-	56 1	928 3	Y	51	51 0	12	
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	1 4	876 3	Y	NO RPT		12	
						54 1						
						56 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
		WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151		COMPL. DATE 08/10/2014		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9586 - 15138		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	3540 X	2950	-0-	-590	-0-	138	1 2279 3	Y	482	482	0	9
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	148	1 2382 3	Y	490	488	0	11
08	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	129	1 2151 3	Y	428	429	0	10
09	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	150	1 2410 3	Y	650	646	0	14
*10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	150	1 2444 3	Y	600	600	0	13
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	2	4 660 9	Y	NO RPT			13
PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271163		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 8491 - 13120		
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	46	1 762 3	Y	26	26	0	-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	48	1 777 3	Y	34	34	0	-0-
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	44	1 739 3	Y	39	39	0	-0-
09	840 N	763	-0-	-77	-0-	43	1 679 3	Y	36	36	0	-0-
10	868 N	744	-0-	-124	-0-	40	1 665 3	Y	35	35	0	-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	39	9	Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 8247		PERF. 8580 - 12976		
06	1327 X	214	-0-	-1113	-0-	10	1 198 3	Y	5	5	0	-0-
07	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-			-0-
08	224 X	224	-0-	-0-	-0-	12	1 206 3	Y	5	5	0	-0-
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
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-	13	9	Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8984		PERF. 9508 - 14339		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8572 - 12708		
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1 229 3	Y	2	2	0	-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1 78 3	Y	1	1	0	-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1 67 3	Y	1	1	0	-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	3	1 66 3	Y	1	1	0	-0-
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1 188 3	Y	2	2	0	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	2	9	Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110														
PILONCILLO			WELL #: C 6HA		RRCID -> 271211			COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		3420 X	3339	-0-	-81	-0-	172	1	2864	3	Y	273	273	0			18
							3	4	300	9							
07		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	184	1	2943	3	Y	305	305	0			18
							3	4	336	9							
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	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO			WELL #: D 18HE		RRCID -> 271221			COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513						
06		3120 X	3021	-0-	-99	-0-	160	1	2675	3	Y	166	167	0			7
							3	4	183	9							
07		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	182	1	2928	3	Y	177	176	0			8
							3	4	195	9							
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	181	0			9
							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	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO			WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307			COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631						
06		4140 X	3901	-0-	-239	-0-	207	1	3438	3	Y	230	231	0			11
							3	4	253	9							
07		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	221	1	3537	3	Y	227	227	0			11
							3	4	250	9							
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	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO			WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337			COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683						
06		6186 X	1109	-0-	-5077	-0-	55	1	930	3	Y	113	113	0			4
							124	9									
07		988 N	988	-0-	-0-	-0-	48	1	782	3	Y	144	143	0			5
							158	9									
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	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 19HB		RRCID -> 271358		COMPL. DATE 10/11/2014			TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570		
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
06	4800 X	4426	-0-	-374	-0-	286 1 5 4	3948 3 187 9	Y	170	171 0	6
07	4712 X	4537	-0-	-175	-0-	287 1 3 4	4051 3 196 9	Y	178	178 0	6
08	4712 X	4431	-0-	-281	-0-	273 1 6 4	3947 3 205 9	Y	186	186 0	6
09	4560 X	4180	-0-	-380	-0-	260 1 8 4	3693 3 219 9	Y	199	198 0	7
10	4588 X	4328	-0-	-260	-0-	284 1 3 4	3797 3 244 9	Y	222	221 0	8
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT		8
PILONCILLO		WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244		
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	60 1 153 9	1002 3	Y	139	139 0	8
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	61 1 140 9	992 3	Y	127	126 0	9
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	76 1 1 4	1274 3 146 9	Y	133	132 0	10
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	75 1 3 4	1206 3 135 9	Y	123	122 0	11
*10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	83 1 2 4	1361 3 149 9	Y	135	134 0	12
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT		12
PILONCILLO		WELL #: E 15HY		RRCID -> 271364		COMPL. DATE 08/19/2014			TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565		
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	29 1 14 9	131 3	Y	13	13 0	10
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	84 1 44 9	474 3	Y	40	40 0	10
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	98 1 1 4	553 3 51 9	Y	46	47 0	9
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	89 1 79 9	508 3	Y	72	72 0	9
*10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	66 1 45 9	380 3	Y	41	40 0	10
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		10
PILONCILLO		WELL #: A 12HX		RRCID -> 271365		COMPL. DATE 06/24/2013			TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826		
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	60 1 2 4	1011 3 45 9	Y	41	41 0	7
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	70 1 1 4	1099 3 51 9	Y	46	45 0	8
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	66 1 1 4	1096 3 52 9	Y	47	47 0	8
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	63 1 2 4	1013 3 57 9	Y	52	51 0	9
10	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	63 1 2 4	1031 3 64 9	Y	58	57 0	10
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 11HD		RRCID -> 271366		COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	60	1 1004	3 Y	114	114 0	6
						125	9				
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	65	1 1059	3 Y	107	106 0	7
						118	9				
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	72	1 1188	3 Y	125	125 0	7
						1	4 138	9			
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	71	1 1144	3 Y	114	113 0	8
						3	4 125	9			
*10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	73	1 1169	3 Y	106	106 0	7
						2	4 117	9			
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271382		COMPL. DATE 08/17/2014			TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271384		COMPL. DATE 08/21/2014			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845		
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	43	1 212	3 Y	40	41 0	1
						44	9				
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	109	1 612	3 Y	62	62 0	1
						68	9				
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	97	1 548	3 Y	56	56 0	1
						62	9				
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	104	1 598	3 Y	63	63 0	1
						69	9				
*10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	115	1 669	3 Y	74	72 0	3
						81	9				
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511		
06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	199	1 2749	3 Y	148	148 0	7
						3	4 163	9			
07	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	195	1 2764	3 Y	158	159 0	6
						3	4 174	9			
08	3100 X	3044	-0-	-56	-0-	183	1 2681	3 Y	161	161 0	6
						3	4 177	9			
09	3000 X	2886	-0-	-114	-0-	178	1 2530	3 Y	157	157 0	6
						5	4 173	9			
10	3100 X	2830	-0-	-270	-0-	182	1 2448	3 Y	180	179 0	8
						2	4 198	9			
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 19HC		RRCID -> 271436		COMPL. DATE 10/09/2014			TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536				
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	
06	1565 X	453	-0-	-1112	-0-	30	1	408	3	Y	14	14 0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9			Y	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	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	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271555		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908				
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	256	1	1233	3	Y	131	132 0	5
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	240	1	1339	3	Y	150	149 0	6
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	231	1	1314	3	Y	153	154 0	5
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	207	1	1173	3	Y	144	143 0	6
*10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	213	1	1236	3	Y	145	145 0	6
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: E 15HV		RRCID -> 271557		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580				
06	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	637	1	3057	3	Y	172	172 0	6
07	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	640	1	3594	3	Y	215	214 0	7
08	4402 X	4399	-0-	-3	-0-	624	1	3535	3	Y	213	214 0	6
09	4260 X	4046	-0-	-214	-0-	571	1	3246	3	Y	203	202 0	7
10	4402 X	4344	-0-	-58	-0-	600	1	3496	3	Y	223	223 0	6
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559		COMPL. DATE 02/12/2015			TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816				
06	6090 X	5082	-0-	-1008	-0-	275	1	4572	3	Y	208	209 0	3
07	9021 X	6504	-0-	-2517	-0-	363	1	5837	3	Y	271	271 0	3
08	9021 X	5772	-0-	-3249	-0-	311	1	5146	3	Y	280	281 0	2
09	8730 X	3494	-0-	-5236	-0-	193	1	3100	3	Y	178	179 0	1
10	6851 X	4673	-0-	-2178	-0-	253	1	4110	3	Y	278	277 0	2
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110														
PILONCILLO			WELL #: D 19HD		RRCID -> 271567			COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3180 X	2296	-0-	-884	-0-	143	1	1996	3	Y	140	141	0			6
							3	4	154	9							
07		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	160	1	2258	3	Y	168	168	0			6
							3	4	185	9							
08		2604 X	2530	-0-	-74	-0-	150	1	2171	3	Y	188	189	0			5
							2	4	207	9							
09		2520 X	2257	-0-	-263	-0-	134	1	1936	3	Y	167	166	0			6
							3	4	184	9							
10		2604 X	2302	-0-	-302	-0-	147	1	1978	3	Y	159	158	0			6
							2	4	175	9							
11		2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO			WELL #: D 26HU		RRCID -> 271587			COMPL. DATE 02/10/2015			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857						
06		7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	429	1	7120	3	Y	306	307	0			1
							9	4	337	9							
07		7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	453	1	7245	3	Y	263	262	0			2
							8	4	289	9							
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	290	0			-0-
							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		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO			WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629			COMPL. DATE 10/02/2014			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981						
06		2700 X	2650	-0-	-50	-0-	163	1	2265	3	Y	199	200	0			4
							3	4	219	9							
07		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	161	1	2283	3	Y	161	161	0			4
							3	4	177	9							
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	139	0			5
							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		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO			WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633			COMPL. DATE 02/12/2015			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938						
06		6180 X	5440	-0-	-740	-0-	293	1	4896	3	Y	223	224	0			1
							6	4	245	9							
07		6169 X	5783	-0-	-386	-0-	324	1	5202	3	Y	229	228	0			2
							5	4	252	9							
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		5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110												
PILONCILLO		WELL #: A 23HY		RRCID -> 271634		COMPL. DATE 09/09/2014			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831					
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			
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	257	3	Y	53	54	0	12
						58	9							
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	37	1	217	3	Y	56	56	0	12
						62	9							
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			13

PILONCILLO		WELL #: D 26HW		RRCID -> 271636		COMPL. DATE 02/14/2015			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694					
06	8130 X	7652	-0-	-478	-0-	416	1	6895	3	Y	302	303	0	4
						9	4	332	9					
07	7843 X	7822	-0-	-21	-0-	439	1	7042	3	Y	303	302	0	5
						8	4	333	9					
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	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT			5

PILONCILLO		WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752					
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	111	1	848	3	Y	162	162	0	1
						178	9							
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	147	1	868	3	Y	169	168	0	2
						186	9							
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	163	0	3
						1	4	180	9					
*10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	160	1	935	3	Y	188	188	0	2
						207	9							
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			2

PILONCILLO		WELL #: D 26HY		RRCID -> 271731		COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620					
06	10200 X	8789	-0-	-1411	-0-	470	1	7839	3	Y	427	428	0	1
						10	4	470	9					
07	9207 X	8954	-0-	-253	-0-	497	1	7976	3	Y	429	428	0	2
						9	4	472	9					
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	394	0	2
						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	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 11HB		RRCID -> 271786		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8598 - 13638			
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		
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	83 1 3 4	1388 3 152 9	Y	138	139 0	6		
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	104 1 2 4	1656 3 156 9	Y	142	140 0	8		
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	110 1 1 4	1841 3 155 9	Y	141	140 0	9		
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	117 1 3 4	1875 3 169 9	Y	154	153 0	10		
*10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	116 1 2 4	1894 3 155 9	Y	141	141 0	10		
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		10		
PILONCILLO		WELL #: D 26HZ		RRCID -> 271787		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 9047 - 13925			
06	11640 X	10076	-0-	-1564	-0-	529 1 12 4	8781 3 754 9	Y	685	687 0	-0-		
07	10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	588 1 12 4	9435 3 794 9	Y	722	720 0	2		
08	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	552 1 10 4	9155 3 767 9	Y	697	698 0	1		
09	9390 X	8373	-0-	-1017	-0-	451 1 14 4	7231 3 677 9	Y	615	615 0	1		
10	9703 X	9052	-0-	-651	-0-	474 1 10 4	7728 3 840 9	Y	764	762 0	3		
11	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-			Y	NO RPT		3		
PILONCILLO		WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8606 - 13687			
06	11430 X	10515	-0-	-915	-0-	573 1 13 4	9502 3 427 9	Y	388	389 0	2		
07	11346 X	10431	-0-	-915	-0-	586 1 12 4	9396 3 437 9	Y	397	397 0	2		
08	11284 X	10523	-0-	-761	-0-	572 1 10 4	9497 3 444 9	Y	404	405 0	1		
09	10920 X	9737	-0-	-1183	-0-	546 1 18 4	8748 3 425 9	Y	386	386 0	1		
10	10881 X	9949	-0-	-932	-0-	547 1 12 4	8917 3 473 9	Y	430	429 0	2		
11	10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-			Y	NO RPT		2		
PILONCILLO		WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 9021 - 14749			
06	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	244 1 5 4	4048 3 233 9	Y	212	212 0	10		
07	4836 X	4620	-0-	-216	-0-	257 1 4 4	4116 3 243 9	Y	221	221 0	10		
08	4836 X	4645	-0-	-191	-0-	251 1 5 4	4141 3 248 9	Y	225	225 0	10		
09	4680 X	4417	-0-	-263	-0-	243 1 8 4	3899 3 267 9	Y	243	242 0	11		
10	4805 X	4401	-0-	-404	-0-	240 1 4 4	3908 3 249 9	Y	226	225 0	12		
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			Y	NO RPT		12		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7830 X	7651	-0-	-179	-0-	407	1 6738	3 497	3 9	Y	452	452	0		2
07	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	438	1 7029	3 431	3 9	Y	392	392	0		2
08	7812 X	7487	-0-	-325	-0-	403	1 6669	3 407	3 9	Y	370	371	0		1
09	7560 X	7055	-0-	-505	-0-	387	1 6221	3 435	3 9	Y	395	393	0		3
10	7812 X	7214	-0-	-598	-0-	388	1 6317	3 499	3 9	Y	454	453	0		3
11	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT				3

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

06	12480 X	11774	-0-	-706	-0-	632	1 10504	3 624	3 9	Y	567	568	0		3
07	12152 X	12123	-0-	-29	-0-	675	1 10818	3 617	3 9	Y	561	559	0		5
08	12152 X	11990	-0-	-162	-0-	646	1 10708	3 625	3 9	Y	568	570	0		3
09	11760 X	11406	-0-	-354	-0-	632	1 10146	3 609	3 9	Y	554	555	0		2
10	12152 X	11673	-0-	-479	-0-	638	1 10369	3 652	3 9	Y	593	591	0		6
11	11760 X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT				6

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

06	7770 X	7136	-0-	-634	-0-	382	1 6331	3 415	3 9	Y	377	377	0		3
07	7347 X	7328	-0-	-19	-0-	406	1 6500	3 416	3 9	Y	378	378	0		3
08	7347 X	7175	-0-	-172	-0-	386	1 6392	3 389	3 9	Y	354	355	0		2
09	7110 X	6613	-0-	-497	-0-	365	1 5867	3 371	3 9	Y	337	337	0		2
10	7347 X	6747	-0-	-600	-0-	367	1 5967	3 405	3 9	Y	368	367	0		3
11	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 20HV		RRCID -> 271853	COMPL. DATE 08/31/2014	TOTAL DEPTH 8503	PERF. 8964	- 11921				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5160 X	4919	-0-	-241	-0-	266 1	4404 3	Y	221	222 0		5
07	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	285 1	4590 3	Y	200	200 0		5
08	4960 X	4942	-0-	-18	-0-	270 1	4471 3	Y	177	177 0		5
09	4800 X	4682	-0-	-118	-0-	263 1	4195 3	Y	196	196 0		5
10	4960 X	4784	-0-	-176	-0-	263 1	4285 3	Y	211	211 0		5
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			Y	NO RPT			5
PILONCILLO		WELL #: D 20HV		RRCID -> 271855	COMPL. DATE 09/03/2014	TOTAL DEPTH 8575	PERF. 8890	- 14158				
06	8340 X	7657	-0-	-683	-0-	416 1	6892 3	Y	309	310 0		2
07	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	453 1	7245 3	Y	312	312 0		2
08	7874 X	7826	-0-	-48	-0-	423 1	7020 3	Y	341	342 0		1
09	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	435 1	6982 3	Y	340	340 0		1
*10	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	469 1	7615 3	Y	416	415 0		2
11	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-			Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: D 20HX		RRCID -> 271856	COMPL. DATE 09/03/2014	TOTAL DEPTH 8493	PERF. 8978	- 14024				
06	9330 X	8916	-0-	-414	-0-	479 1	7940 3	Y	443	445 0		-0-
07	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	508 1	8145 3	Y	431	430 0		1
08	9052 X	8986	-0-	-66	-0-	485 1	8015 3	Y	434	435 0		-0-
09	8760 X	8486	-0-	-274	-0-	469 1	7522 3	Y	437	437 0		-0-
10	9052 X	8674	-0-	-378	-0-	474 1	7687 3	Y	457	456 0		1
11	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-			Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: D 20HZ		RRCID -> 271857	COMPL. DATE 09/04/2014	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 9177	- 14028				
06	6870 X	6508	-0-	-362	-0-	348 1	5777 3	Y	343	343 0		4
07	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	374 1	5993 3	Y	354	354 0		4
08	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	357 1	5919 3	Y	346	347 0		3
09	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	351 1	5627 3	Y	341	341 0		3
*10	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	352 1	5722 3	Y	353	354 0		2
11	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 26HA		RRCID -> 271866	COMPL. DATE 11/03/2014	TOTAL DEPTH 8388	PERF. 8711 - 14213					
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
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	74 1 1 4	1221 3 70 9	Y	64	64 0		4
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	80 1 1 4	1274 3 73 9	Y	66	67 0		3
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	76 1 1 4	1275 3 73 9	Y	66	67 0		2
09	1380 N	1273	-0-	-107	-0-	71 1 2 4	1133 3 67 9	Y	61	61 0		2
10	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	68 1 1 4	1120 3 67 9	Y	61	61 0		2
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: D 26HB		RRCID -> 271867	COMPL. DATE 11/09/2014	TOTAL DEPTH 8379	PERF. 8627 - 14377					
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	35 1 35 9	594 3	Y	32	32 0		5
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	42 1 51 9	668 3	Y	46	46 0		5
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	36 1 92 9	596 3	Y	84	83 0		6
09	660 N	641	-0-	-19	-0-	33 1 84 9	524 3	Y	76	76 0		6
10	775 N	719	-0-	-56	-0-	35 1 96 9	588 3	Y	87	87 0		6
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT			6
PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 9128 - 14729					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 26HD		RRCID -> 271871	COMPL. DATE 11/12/2014	TOTAL DEPTH 8268	PERF. 8878 - 14752					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: F 2HL		RRCID -> 271873	COMPL. DATE 01/13/2013	TOTAL DEPTH 9661	PERF. 9797 - 14032					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	4			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 13HV		RRCID -> 271937	COMPL. DATE 08/30/2014	TOTAL DEPTH 7985	PERF. 8262	- 13178			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	21 1 68 9	360 3	Y	62	62 0	4
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	26 1 88 9	423 3	Y	80	79 0	5
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25 1 105 9	401 3	Y	95	94 0	6
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	23 1 88 9	366 3	Y	80	79 0	7
*10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	25 1 133 9	407 3	Y	121	120 0	8
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		8
PILONCILLO		WELL #: A 24HY		RRCID -> 271976	COMPL. DATE 10/17/2014	TOTAL DEPTH 8361	PERF. 8586	- 13081			
06	6360 X	5449	-0-	-911	-0-	299 1 6 4	4956 3	Y	171	171 0	7
07	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	327 1 5 4	5225 3	Y	187	187 0	7
08	5735 X	5681	-0-	-54	-0-	311 1 7 4	5147 3	Y	196	196 0	7
09	5550 X	5264	-0-	-286	-0-	298 1 9 4	4783 3	Y	158	158 0	7
10	5735 X	5423	-0-	-312	-0-	303 1 6 4	4931 3	Y	166	164 0	9
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-			Y	NO RPT		9
PILONCILLO		WELL #: D 20HY		RRCID -> 272010	COMPL. DATE 09/05/2014	TOTAL DEPTH 8490	PERF. 8905	- 14216			
06	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	371 1 7 4	6147 3	Y	315	316 0	6
07	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	395 1 6 4	6342 3	Y	321	321 0	6
08	7068 X	7027	-0-	-41	-0-	379 1 8 4	6287 3	Y	321	322 0	5
09	6840 X	6568	-0-	-272	-0-	364 1 10 4	5849 3	Y	314	314 0	5
10	7068 X	6777	-0-	-291	-0-	373 1 9 4	6044 3	Y	319	317 0	7
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-			Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299	COMPL. DATE 02/19/2015	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8522	- 13967			
06	10140 X	9110	-0-	-1030	-0-	492 1 11 4	8168 3	Y	399	400 0	1
07	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	544 1 10 4	8714 3	Y	406	406 0	1
08	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	514 1 10 4	8518 3	Y	405	405 0	1
09	9030 X	8863	-0-	-167	-0-	495 1 14 4	7927 3	Y	388	388 0	1
10	9331 X	8921	-0-	-410	-0-	488 1 11 4	7943 3	Y	435	434 0	2
11	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 25HE		RRCID -> 272786		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 8259		PERF. 8823 - 13107						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8640 X	8116	-0-	-524	-0-	436	1 7257	10	4 413	3	Y	375	375	0		3
07	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	473	1 7581	8	4 422	3	Y	384	383	0		4
08	8339 X	8172	-0-	-167	-0-	440	1 7279	9	4 444	3	Y	404	404	0		4
09	8070 X	7575	-0-	-495	-0-	420	1 6738	14	4 403	3	Y	366	367	0		3
10	8339 X	7745	-0-	-594	-0-	422	1 6865	10	4 448	3	Y	407	407	0		3
11	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					3	Y	NO RPT				3

PILONCILLO		WELL #: D 25HF		RRCID -> 272788		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8258		PERF. 9308 - 13507						
06	9300 X	8295	-0-	-1005	-0-	443	1 7355	10	4 487	3	Y	443	444	0		-0-
07	8587 X	8537	-0-	-50	-0-	472	1 7556	8	4 501	3	Y	455	454	0		1
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	NO RPT	-0-	-8310	-0-					3	Y	NO RPT				2

PILONCILLO		WELL #: F 2V		RRCID -> 272797		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 9974		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 17HW		RRCID -> 275110		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9049		PERF. 8999 - 14609						
06	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	468	1 7762	10	4 347	3	Y	315	316	0		-0-
07	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	507	1 8121	9	4 385	3	Y	350	349	0		1
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	NO RPT	-0-	-8580	-0-					3	Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: D 17HF		RRCID -> 275111	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8621	PERF. 9353 - 15529				
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

06		18750 X	18137	-0-	-613	-0-	965 1	16043 3	Y	1007	1008 0	1
							21 4	1108 9				
07		18540 X	18540	-0-	-0-	-0-	1025 1	16427 3	Y	972	970 0	3
							19 4	1069 9				
08		17863 X	17863	-0-	-0-	-0-	960 1	15897 3	Y	896	898 0	1
							20 4	986 9				
09		16713 X	16713	-0-	-0-	-0-	925 1	14847 3	Y	830	829 0	2
							28 4	913 9				
10		16895 X	16884	-0-	-11	-0-	926 1	15065 3	Y	794	793 0	3
							20 4	873 9				
11		16350 X	NO RPT	-0-	-16350	-0-			Y	NO RPT		3

PILONCILLO			WELL #: D 17HX		RRCID -> 275112	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 9133	PERF. 9214 - 14780				

06		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	371 1	6183 3	Y	99	99 0	9
							8 4	109 9				
07		7161 X	6868	-0-	-293	-0-	397 1	6354 3	Y	101	101 0	9
							6 4	111 9				
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	NO RPT	-0-	-6660	-0-			Y	NO RPT		10

PILONCILLO			WELL #: D 17HY		RRCID -> 275113	COMPL. DATE 10/11/2015	TOTAL DEPTH 9011	PERF. 9073 - 14550				

06		9420 X	8923	-0-	-497	-0-	480 1	7989 3	Y	404	404 0	2
							10 4	444 9				
07		9765 X	9421	-0-	-344	-0-	526 1	8430 3	Y	414	413 0	3
							10 4	455 9				
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	318 0	3
							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	NO RPT	-0-	-9120	-0-			Y	NO RPT		3

PILONCILLO			WELL #: D 17HD		RRCID -> 275114	COMPL. DATE 08/20/2017	TOTAL DEPTH 8628	PERF. 9212 - 15428				

06		12690 X	11873	-0-	-817	-0-	657 1	10919 3	Y	257	257 0	2
							14 4	283 9				
07		12648 X	11409	-0-	-1239	-0-	655 1	10480 3	Y	237	237 0	2
							13 4	261 9				
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	NO RPT	-0-	-11880	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 17HA		RRCID -> 275115	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 8919	- 14899			
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
06	19560 X	19520	-0-	-40	-0-	1061 1 22 4	17624 3 813 9	Y	739	741 0	2
07	20677 X	19735	-0-	-942	-0-	1110 1 20 4	17792 3 813 9	Y	739	737 0	4
08	20677 X	19041	-0-	-1636	-0-	1040 1 21 4	17234 3 746 9	Y	678	679 0	3
09	20010 X	17780	-0-	-2230	-0-	1001 1 31 4	16078 3 670 9	Y	609	609 0	3
10	20677 X	17757	-0-	-2920	-0-	985 1 22 4	16017 3 733 9	Y	666	664 0	6
11	19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: D 17HE		RRCID -> 275117	COMPL. DATE 08/20/2017	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 9216	- 15460			
06	13380 X	13045	-0-	-335	-0-	718 1 16 4	11905 3 406 9	Y	369	370 0	1
07	13267 X	13267	-0-	-0-	-0-	755 1 15 4	12109 3 388 9	Y	353	353 0	1
08	13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	716 1 13 4	11850 3 430 9	Y	391	392 0	-0-
09	12090 X	12076	-0-	-14	-0-	683 1 22 4	10964 3 407 9	Y	370	370 0	-0-
10	12493 X	11970	-0-	-523	-0-	668 1 15 4	10858 3 429 9	Y	390	389 0	1
11	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: D 17HC		RRCID -> 275123	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8628	PERF. 8923	- 15370			
06	12660 X	12173	-0-	-487	-0-	663 1 14 4	11009 3 487 9	Y	443	443 0	2
07	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	726 1 14 4	11641 3 521 9	Y	474	473 0	3
08	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	679 1 13 4	11259 3 474 9	Y	431	432 0	2
09	11940 X	11499	-0-	-441	-0-	647 1 20 4	10389 3 443 9	Y	403	403 0	2
10	12338 X	10981	-0-	-1357	-0-	604 1 14 4	9829 3 534 9	Y	485	483 0	4
11	11940 X	NO RPT	-0-	-11940	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: D 17HB		RRCID -> 275124	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8628	PERF. 8907	- 14986			
06	14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	763 1 16 4	12686 3 576 9	Y	524	525 0	1
07	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	788 1 16 4	12624 3 574 9	Y	522	521 0	2
08	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	745 1 15 4	12336 3 534 9	Y	485	487 0	-0-
09	12810 X	12739	-0-	-71	-0-	717 1 23 4	11517 3 482 9	Y	438	438 0	-0-
10	13237 X	12942	-0-	-295	-0-	722 1 16 4	11739 3 465 9	Y	423	422 0	2
11	12810 X	NO RPT	-0-	-12810	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 22HX		RRCID -> 275164		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8939 - 15389				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7890 X	7338	-0-	-552	-0-	393	1	6541	3	Y	359	358	0	3
						9	4	395	9					
07	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	429	1	6892	3	Y	356	356	0	3
						8	4	392	9					
08	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	408	1	6761	3	Y	345	346	0	2
						8	4	380	9					
09	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	399	1	6408	3	Y	372	372	0	2
						12	4	409	9					
*10	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	405	1	6585	3	Y	391	392	0	1
						10	4	430	9					
11	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: D 22HE		RRCID -> 275222		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 8876 - 15076				
06	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	318	1	5276	3	Y	211	211	0	5
						6	4	232	9					
07	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	354	1	5659	3	Y	233	233	0	5
						6	4	256	9					
08	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	329	1	5459	3	Y	237	238	0	4
						7	4	261	9					
09	5730 X	4977	-0-	-753	-0-	278	1	4472	3	Y	199	199	0	4
						8	4	219	9					
10	5921 X	5563	-0-	-358	-0-	306	1	4994	3	Y	234	234	0	4
						6	4	257	9					
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: D 22HB		RRCID -> 275223		COMPL. DATE 08/28/2015		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8749 - 15073				
06	5130 X	5075	-0-	-55	-0-	263	1	4365	3	Y	401	401	0	-0-
						6	4	441	9					
07	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	291	1	4644	3	Y	384	383	0	1
						4	4	422	9					
08	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	276	1	4552	3	Y	368	369	0	-0-
						7	4	405	9					
09	4950 X	4700	-0-	-250	-0-	255	1	4098	3	Y	308	308	0	-0-
						8	4	339	9					
10	5115 X	4647	-0-	-468	-0-	251	1	4088	3	Y	276	276	0	-0-
						4	4	304	9					
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 22HZ		RRCID -> 275224		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8543		PERF. 8694 - 15016				
06	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	543	1	9027	3	Y	633	634	0	-0-
						13	4	696	9					
07	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	588	1	9437	3	Y	638	636	0	2
						12	4	702	9					
08	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	575	1	9550	3	Y	650	651	0	1
						10	4	715	9					
09	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	570	1	9130	3	Y	623	622	0	2
						18	4	685	9					
*10	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	570	1	9261	3	Y	653	653	0	1
						13	4	718	9					
11	9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 22HY		RRCID -> 275225		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8652		PERF. 9024 - 15375					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10020 X	8315	-0-	-1705	-0-	460	1 7612	3 233	3 9	Y	212	212	0		12
07	8773 X	8648	-0-	-125	-0-	492	1 7891	3 256	3 9	Y	233	233	0		12
08	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	485	1 8036	3 263	3 9	Y	239	240	0		11
09	8490 X	7692	-0-	-798	-0-	436	1 6991	3 251	3 9	Y	228	229	0		10
10	8773 X	8173	-0-	-600	-0-	458	1 7475	3 230	3 9	Y	209	210	0		9
11	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT				9
PILONCILLO		WELL #: D 22HF		RRCID -> 275229		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH 8357		PERF. 8905 - 14742					
06	7680 X	7619	-0-	-61	-0-	399	1 6621	3 590	3 9	Y	536	537	0		-0-
07	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	414	1 6627	3 571	3 9	Y	519	519	0		-0-
08	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	410	1 6795	3 595	3 9	Y	541	540	0		1
09	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	403	1 6469	3 594	3 9	Y	540	541	0		-0-
*10	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	397	1 6460	3 614	3 9	Y	558	557	0		3
11	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: D 22HD		RRCID -> 275234		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 8817 - 15080					
06	7860 X	6059	-0-	-1801	-0-	318	1 5281	3 454	3 9	Y	413	416	0		2
07	7285 X	5172	-0-	-2113	-0-	279	1 4479	3 410	3 9	Y	373	374	0		1
08	7254 X	5661	-0-	-1593	-0-	297	1 4927	3 430	3 9	Y	391	392	0		-0-
09	7020 X	6180	-0-	-840	-0-	342	1 5476	3 352	3 9	Y	320	320	0		-0-
10	6634 X	6347	-0-	-287	-0-	345	1 5602	3 393	3 9	Y	357	356	0		1
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: D 22HC		RRCID -> 275235		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 8942 - 15142					
06	2760 X	2680	-0-	-80	-0-	144	1 2410	3 123	3 9	Y	112	112	0		2
07	2790 X	2783	-0-	-7	-0-	155	1 2484	3 141	3 9	Y	128	128	0		2
08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	148	1 2475	3 152	3 9	Y	138	137	0		3
09	2670 N	2567	-0-	-103	-0-	144	1 2301	3 118	3 9	Y	107	108	0		2
10	2790 N	2622	-0-	-168	-0-	145	1 2357	3 118	3 9	Y	107	106	0		3
11	2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 22HA		RRCID -> 275236	COMPL. DATE 08/29/2015	TOTAL DEPTH 8518	PERF. 8858	- 14932			
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
06	8400 X	8198	-0-	-202	-0-	435 1	7225 3	Y	480	479 0	2
						10 4	528 9				
07	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	460 1	7375 3	Y	479	478 0	3
						8 4	527 9				
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	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249	COMPL. DATE 10/15/2015	TOTAL DEPTH 9164	PERF. 9169	- 14871			
06	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	380 1	6311 3	Y	209	209 0	11
						9 4	230 9				
07	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	403 1	6468 3	Y	220	221 0	10
						6 4	242 9				
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	NO RPT	-0-	-6930	-0-			Y	NO RPT		9
PILONCILLO		WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348	COMPL. DATE 11/02/2014	TOTAL DEPTH 8398	PERF. 9098	- 13781			
06	9990 X	9418	-0-	-572	-0-	511 1	8486 3	Y	373	372 0	3
						11 4	410 9				
07	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	539 1	8652 3	Y	383	382 0	4
						10 4	421 9				
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	NO RPT	-0-	-9300	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369	COMPL. DATE 11/05/2014	TOTAL DEPTH 8379	PERF. 8945	- 15002			
06	10230 X	9593	-0-	-637	-0-	520 1	8621 3	Y	400	399 0	2
						12 4	440 9				
07	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	555 1	8885 3	Y	424	423 0	3
						10 4	466 9				
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	NO RPT	-0-	-9210	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 25HC		RRCID -> 276370	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH 8378	PERF. 8709	- 16697					
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
06	16470 X	15387	-0-	-1083	-0-	827 1 18 4	13759 3 783 9		Y	712	714 0		-0-
07	15345 X	15189	-0-	-156	-0-	850 1 16 4	13623 3 700 9		Y	636	635 0		1
08	15345 X	14928	-0-	-417	-0-	809 1 16 4	13401 3 702 9		Y	638	639 0		-0-
09	14850 X	14019	-0-	-831	-0-	777 1 25 4	12482 3 735 9		Y	668	667 0		1
10	15345 X	14547	-0-	-798	-0-	790 1 16 4	12864 3 877 9		Y	797	794 0		5
11	14850 X	NO RPT	-0-	-14850	-0-				Y	NO RPT			5
PILONCILLO		WELL #: D 26HP		RRCID -> 276792	COMPL. DATE 10/24/2014	TOTAL DEPTH 8502	PERF. 8602	- 14552					
06	7680 X	7414	-0-	-266	-0-	402 1 9 4	6692 3 311 9		Y	283	283 0		7
07	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	426 1 8 4	6812 3 322 9		Y	293	294 0		6
08	7409 X	7300	-0-	-109	-0-	395 1 8 4	6556 3 341 9		Y	310	311 0		5
09	7170 X	6735	-0-	-435	-0-	378 1 10 4	6069 3 278 9		Y	253	254 0		4
10	7409 X	6839	-0-	-570	-0-	376 1 9 4	6114 3 340 9		Y	309	307 0		7
11	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-				Y	NO RPT			7
PILONCILLO		WELL #: D 25HD		RRCID -> 276824	COMPL. DATE 12/18/2014	TOTAL DEPTH 8380	PERF. 8788	- 16698					
06	15900 X	14569	-0-	-1331	-0-	792 1 17 4	13154 3 606 9		Y	551	552 0		-0-
07	14856 X	14856	-0-	-0-	-0-	837 1 16 4	13409 3 594 9		Y	540	539 0		1
08	14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	806 1 16 4	13351 3 571 9		Y	519	519 0		1
09	13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	751 1 23 4	12061 3 580 9		Y	527	526 0		2
*10	13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	754 1 16 4	12253 3 562 9		Y	511	510 0		3
11	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-				Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 26HN		RRCID -> 277280	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH 8513	PERF. 8876	- 14835					
06	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	327 1 6 4	5447 3 195 9		Y	177	178 0		10
07	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	319 1 5 4	5102 3 168 9		Y	153	154 0		9
08	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	299 1 7 4	4959 3 178 9		Y	162	163 0		8
09	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	327 1 10 4	5234 3 210 9		Y	191	190 0		9
*10	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	310 1 6 4	5022 3 259 9		Y	235	235 0		9
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-				Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6480 X	6143	-0-	-337	-0-	337	1	5590	3	Y	191	192	0			4
						6	4	210	9							
07	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	355	1	5700	3	Y	198	198	0			4
						6	4	218	9							
08	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	341	1	5644	3	Y	208	209	0			3
						7	4	229	9							
09	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	335	1	5367	3	Y	207	206	0			4
						10	4	228	9							
*10	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	358	1	5830	3	Y	223	222	0			4
						8	4	245	9							
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

06	6870 X	6531	-0-	-339	-0-	359	1	5967	3	Y	181	181	0			8
						6	4	199	9							
07	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	383	1	6124	3	Y	156	156	0			8
						6	4	172	9							
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	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

06	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	369	1	6133	3	Y	506	506	0			-0-
						7	4	557	9							
07	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	427	1	6839	3	Y	560	559	0			1
						8	4	616	9							
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	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

06	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	450	1	7467	3	Y	599	599	0			-0-
						10	4	659	9							
07	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	473	1	7586	3	Y	513	512	0			1
						8	4	564	9							
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	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110										
PILONCILLO		WELL #:		D 18HG	RRCID ->	278162	COMPL. DATE	03/17/2015	TOTAL DEPTH	8456	PERF.	8769 - 14845		
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		

06		17550 X	17304	-0-	-246	-0-	947 1	15725 3	Y	557	558 0	-0-		
							19 4	613 9						
07		17890 X	17890	-0-	-0-	-0-	1013 1	16254 3	Y	549	548 0	1		
							19 4	604 9						
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	573 0	1		
							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	NO RPT	-0-	-16590	-0-			Y	NO RPT		2		

PILONCILLO		WELL #:		D 18HH	RRCID ->	278163	COMPL. DATE	03/17/2015	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	8630 - 15974		

06		13440 X	12391	-0-	-1049	-0-	680 1	11310 3	Y	351	352 0	3		
							15 4	386 9						
07		12989 X	12589	-0-	-400	-0-	716 1	11474 3	Y	351	352 0	2		
							13 4	386 9						
08		13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	718 1	11892 3	Y	357	358 0	1		
							13 4	393 9						
09		12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	724 1	11639 3	Y	383	383 0	1		
							23 4	421 9						
10		12989 X	11618	-0-	-1371	-0-	649 1	10552 3	Y	366	366 0	1		
							14 4	403 9						
11		12570 X	NO RPT	-0-	-12570	-0-			Y	NO RPT		1		

PILONCILLO		WELL #:		D 18HI	RRCID ->	278164	COMPL. DATE	03/17/2015	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	8733 - 16510		

06		10950 X	10195	-0-	-755	-0-	559 1	9284 3	Y	308	308 0	7		
							13 4	339 9						
07		10540 X	10463	-0-	-77	-0-	595 1	9534 3	Y	293	294 0	6		
							12 4	322 9						
08		10540 X	10287	-0-	-253	-0-	565 1	9393 3	Y	290	291 0	5		
							10 4	319 9						
09		10200 X	9766	-0-	-434	-0-	554 1	8879 3	Y	286	287 0	4		
							18 4	315 9						
10		10540 X	9817	-0-	-723	-0-	547 1	8896 3	Y	329	329 0	7		
							12 4	362 9						
11		10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-			Y	NO RPT		7		

PILONCILLO		WELL #:		D 18HK	RRCID ->	278182	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	8906 - 18582		

06		19080 X	17630	-0-	-1450	-0-	961 1	15966 3	Y	622	624 0	1		
							19 4	684 9						
07		18507 X	18140	-0-	-367	-0-	1025 1	16428 3	Y	607	606 0	2		
							19 4	668 9						
08		18507 X	10288	-0-	-8219	-0-	564 1	9340 3	Y	340	342 0	-0-		
							10 4	374 9						
09		20522 X	20522	-0-	-0-	-0-	1162 1	18651 3	Y	612	609 0	3		
							36 4	673 9						
10		18476 X	17757	-0-	-719	-0-	988 1	16073 3	Y	613	611 0	6		
							22 4	674 9						
11		17640 X	NO RPT	-0-	-17640	-0-			Y	NO RPT		6		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: D 18HJ		RRCID -> 278287		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8863 - 17563			
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
06		15570 X	14393	-0-	-1177	-0-	790 1	13123 3	Y	421	423 0			2
							17 4	463 9						
07		14818 X	14753	-0-	-65	-0-	840 1	13458 3	Y	399	399 0			2
							16 4	439 9						
08		14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	817 1	13547 3	Y	403	404 0			1
							16 4	443 9						
09		14340 X	13743	-0-	-597	-0-	777 1	12465 3	Y	433	432 0			2
							25 4	476 9						
10		14818 X	13662	-0-	-1156	-0-	764 1	12407 3	Y	432	431 0			3
							16 4	475 9						
11		14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-			Y	NO RPT				3

PILONCILLO			WELL #: D 9HF		RRCID -> 278290		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 8985 - 16736			
06		14190 X	12719	-0-	-1471	-0-	703 1	11679 3	Y	292	292 0			3
							16 4	321 9						
07		12741 X	12668	-0-	-73	-0-	725 1	11620 3	Y	283	284 0			2
							12 4	311 9						
08		12741 X	12695	-0-	-46	-0-	702 1	11653 3	Y	296	297 0			1
							14 4	326 9						
09		12330 X	12019	-0-	-311	-0-	685 1	10993 3	Y	291	292 0			-0-
							21 4	320 9						
10		12741 X	12304	-0-	-437	-0-	693 1	11264 3	Y	303	302 0			2
							14 4	333 9						
11		12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-			Y	NO RPT				2

PILONCILLO			WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 8660 - 14735			
06		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	243 1	4037 3	Y	139	139 0			3
							5 4	153 9						
07		4495 X	4488	-0-	-7	-0-	256 1	4087 3	Y	128	128 0			3
							4 4	141 9						
08		4495 X	4369	-0-	-126	-0-	242 1	4020 3	Y	93	93 0			3
							5 4	102 9						
09		4350 X	4153	-0-	-197	-0-	236 1	3782 3	Y	115	114 0			4
							8 4	127 9						
10		4495 X	4262	-0-	-233	-0-	237 1	3841 3	Y	164	161 0			7
							4 4	180 9						
11		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			Y	NO RPT				7

PILONCILLO			WELL #: D 9HE		RRCID -> 278420		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 9296 - 17047			
06		21300 X	19763	-0-	-1537	-0-	1086 1	18037 3	Y	559	561 0			-0-
							25 4	615 9						
07		20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	1158 1	18579 3	Y	550	549 0			1
							23 4	605 9						
08		20144 X	20144	-0-	-0-	-0-	1109 1	18370 3	Y	583	584 0			-0-
							24 4	641 9						
09		19320 X	19068	-0-	-252	-0-	1084 1	17393 3	Y	507	506 0			1
							33 4	558 9						
10		19964 X	19319	-0-	-645	-0-	1080 1	17565 3	Y	591	588 0			3
							24 4	650 9						
11		19320 X	NO RPT	-0-	-19320	-0-			Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: A 7HG		RRCID -> 278424			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		8250 X	7656	-0-	-594	-0-	419 1	6960 3	Y	244	244 0		1
							9 4	268 9					
07		7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	449 1	7214 3	Y	253	251 0		3
							8 4	278 9					
08		7936 X	7713	-0-	-223	-0-	423 1	7010 3	Y	247	248 0		2
							8 4	272 9					
09		7680 X	7078	-0-	-602	-0-	399 1	6407 3	Y	236	236 0		2
							12 4	260 9					
10		7936 X	7202	-0-	-734	-0-	402 1	6530 3	Y	236	237 0		1
							10 4	260 9					
11		7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-			Y	NO RPT			1

PILONCILLO			WELL #: A 7HH		RRCID -> 278425			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751		

06		9240 X	8677	-0-	-563	-0-	470 1	7837 3	Y	327	328 0		3
							10 4	360 9					
07		8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	498 1	7980 3	Y	329	329 0		3
							9 4	362 9					
08		8742 X	8740	-0-	-2	-0-	477 1	7895 3	Y	326	328 0		1
							9 4	359 9					
09		8460 X	7946	-0-	-514	-0-	447 1	7178 3	Y	279	280 0		-0-
							14 4	307 9					
10		8742 X	7950	-0-	-792	-0-	441 1	7180 3	Y	290	289 0		2
							10 4	319 9					
11		8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-			Y	NO RPT			2

PILONCILLO			WELL #: A 7HI		RRCID -> 278433			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634		

06		6600 X	6171	-0-	-429	-0-	337 1	5595 3	Y	212	212 0		5
							6 4	233 9					
07		6603 X	6392	-0-	-211	-0-	363 1	5812 3	Y	192	191 0		6
							6 4	211 9					
08		6603 X	6252	-0-	-351	-0-	344 1	5699 3	Y	184	185 0		5
							7 4	202 9					
09		6360 X	5834	-0-	-526	-0-	328 1	5274 3	Y	202	201 0		6
							10 4	222 9					
10		6386 X	5700	-0-	-686	-0-	316 1	5143 3	Y	213	213 0		6
							7 4	234 9					
11		6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			Y	NO RPT			6

PILONCILLO			WELL #: A 7HY		RRCID -> 278450			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640		

06		9810 X	9319	-0-	-491	-0-	504 1	8367 3	Y	397	396 0		6
							11 4	437 9					
07		9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	540 1	8654 3	Y	378	377 0		7
							10 4	416 9					
08		9517 X	9432	-0-	-85	-0-	513 1	8492 3	Y	379	380 0		6
							10 4	417 9					
09		9210 X	8791	-0-	-419	-0-	491 1	7869 3	Y	379	379 0		6
							14 4	417 9					
10		9517 X	8902	-0-	-615	-0-	488 1	7940 3	Y	421	420 0		6
							11 4	463 9					
11		9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110														
PILONCILLO			WELL #: A 7HZ		RRCID -> 278492			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		9090 X	8040	-0-	-1050	-0-	429 1	7136 3	466 9	459 9	Y	424	424 0				-0-
07		8463 X	7368	-0-	-1095	-0-	405 1	6496 3	459 9	484 9	Y	417	416 0				1
08		8463 X	7687	-0-	-776	-0-	409 1	6786 3	484 9	484 9	Y	440	440 0				1
09		8190 X	7669	-0-	-521	-0-	422 1	6794 3	439 9	439 9	Y	399	399 0				1
10		8463 X	7714	-0-	-749	-0-	421 1	6844 3	439 9	439 9	Y	399	398 0				3
11		8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-	10 4	439 9			Y	NO RPT					3

PILONCILLO			WELL #: A 14HA		RRCID -> 278877			COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909						
06		5910 X	5680	-0-	-230	-0-	298 1	4935 3	441 9	441 9	Y	401	401 0				2
07		6138 X	5994	-0-	-144	-0-	327 1	5224 3	438 9	438 9	Y	398	397 0				3
08		6138 X	5823	-0-	-315	-0-	308 1	5090 3	418 9	418 9	Y	380	380 0				3
09		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	319 1	5118 3	410 9	410 9	Y	373	373 0				3
10		5983 X	5638	-0-	-345	-0-	300 1	4892 3	440 9	440 9	Y	400	399 0				3
11		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-	6 4	440 9			Y	NO RPT					3

PILONCILLO			WELL #: A 14HB		RRCID -> 278896			COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601						
06		6420 X	6251	-0-	-169	-0-	318 1	5299 3	628 9	628 9	Y	571	573 0				10
07		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	346 1	5564 3	684 9	684 9	Y	622	620 0				12
08		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	321 1	5308 3	646 9	646 9	Y	587	589 0				10
09		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	314 1	5059 3	627 9	627 9	Y	570	569 0				11
*10		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	319 1	5182 3	673 9	673 9	Y	612	610 0				11
11		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	7 4	673 9			Y	NO RPT					11

PILONCILLO			WELL #: A 14HC		RRCID -> 278920			COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872						
06		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	113 1	1863 3	108 9	108 9	Y	98	97 0				1
07		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	120 1	1923 3	103 9	103 9	Y	94	94 0				1
08		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	123 1	2041 3	100 9	100 9	Y	91	90 0				2
09		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	118 1	1889 3	128 9	128 9	Y	116	115 0				3
10		2139 N	2120	-0-	-19	-0-	116 1	1886 3	116 9	116 9	Y	105	104 0				4
11		2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-	2 4	116 9			Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: D 9HG		RRCID -> 278939			COMPL. DATE 05/09/2015			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	14010 X	13113	-0-	-897	-0-	722	1	12000	3	Y	341	342	0		4
						16	4	375	9						
07	13950 X	13499	-0-	-451	-0-	768	1	12316	3	Y	363	362	0		5
						16	4	399	9						
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	362	0		2
						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	13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT				5

PILONCILLO			WELL #: A 14HD		RRCID -> 279129			COMPL. DATE 04/11/2015			TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720				

06	3900 X	3826	-0-	-74	-0-	197	1	3272	3	Y	322	323	0		14
						3	4	354	9						
07	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	207	1	3343	3	Y	321	321	0		14
						3	4	353	9						
08	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	204	1	3384	3	Y	327	328	0		13
						3	4	360	9						
09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	191	1	3046	3	Y	315	315	0		13
						5	4	347	9						
*10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	192	1	3124	3	Y	327	327	0		13
						3	4	360	9						
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT				13

PILONCILLO			WELL #: D 9HH		RRCID -> 279170			COMPL. DATE 05/08/2015			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906				

06	12330 X	9807	-0-	-2523	-0-	543	1	9011	3	Y	221	223	0		9
						10	4	243	9						
07	11098 X	11087	-0-	-11	-0-	637	1	10198	3	Y	219	219	0		9
						11	4	241	9						
08	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	619	1	10265	3	Y	253	254	0		8
						11	4	278	9						
09	10740 X	10577	-0-	-163	-0-	602	1	9675	3	Y	256	257	0		7
						18	4	282	9						
10	11098 X	10993	-0-	-105	-0-	614	1	10001	3	Y	332	331	0		8
						13	4	365	9						
11	10740 X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT				8

PILONCILLO			WELL #: D 19HZ		RRCID -> 279171			COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613				

06	11040 X	10635	-0-	-405	-0-	692	1	9571	3	Y	326	327	0		6
						13	4	359	9						
07	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	710	1	10026	3	Y	340	340	0		6
						14	4	374	9						
08	10571 X	10310	-0-	-261	-0-	643	1	9349	3	Y	277	280	0		3
						13	4	305	9						
09	10230 X	9728	-0-	-502	-0-	616	1	8791	3	Y	275	275	0		3
						18	4	303	9						
10	10571 X	10101	-0-	-470	-0-	677	1	9060	3	Y	319	317	0		5
						13	4	351	9						
11	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 19HI		RRCID -> 279172		COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684		
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
06	9510 X	9278	-0-	-232	-0-	600 1 11 4	8312 3 355 9	N	323	324 0	4
07	9982 X	9780	-0-	-202	-0-	622 1 9 4	8787 3 362 9	N	329	329 0	4
08	9982 X	9621	-0-	-361	-0-	597 1 10 4	8666 3 348 9	N	316	317 0	3
09	9660 X	8924	-0-	-736	-0-	560 1 15 4	7989 3 360 9	N	327	327 0	3
10	9982 X	9203	-0-	-779	-0-	613 1 11 4	8191 3 388 9	N	353	353 0	3
11	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-			N	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210		COMPL. DATE 06/03/2015			TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236		
06	9120 X	8526	-0-	-594	-0-	557 1 10 4	7709 3 250 9	Y	227	228 0	5
07	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	584 1 7 4	8249 3 295 9	Y	268	268 0	5
08	9238 X	8980	-0-	-258	-0-	558 1 9 4	8123 3 290 9	Y	264	265 0	4
09	8970 X	8546	-0-	-424	-0-	539 1 13 4	7683 3 311 9	Y	283	282 0	5
10	9269 X	8694	-0-	-575	-0-	581 1 10 4	7782 3 321 9	Y	292	292 0	5
11	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518		
06	11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	735 1 16 4	10149 3 422 9	Y	384	384 0	5
07	10788 X	10436	-0-	-352	-0-	667 1 13 4	9390 3 366 9	Y	333	334 0	4
08	10788 X	10108	-0-	-680	-0-	627 1 11 4	9105 3 365 9	Y	332	333 0	3
09	10440 X	9565	-0-	-875	-0-	599 1 18 4	8555 3 393 9	Y	357	356 0	4
10	10788 X	9707	-0-	-1081	-0-	647 1 14 4	8668 3 378 9	Y	344	345 0	2
11	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015			TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248		
06	8100 X	7603	-0-	-497	-0-	416 1 9 4	6886 3 292 9	Y	265	266 0	4
07	8308 X	7895	-0-	-413	-0-	445 1 8 4	7144 3 298 9	Y	271	270 0	5
08	8308 X	7730	-0-	-578	-0-	423 1 8 4	7009 3 290 9	Y	264	265 0	4
09	8040 X	7306	-0-	-734	-0-	413 1 14 4	6631 3 248 9	Y	225	226 0	3
10	8029 X	7546	-0-	-483	-0-	422 1 10 4	6850 3 264 9	Y	240	240 0	3
11	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 6HF		RRCID -> 279222		COMPL. DATE 05/13/2015			TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059		
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
06	7620 X	7128	-0-	-492	-0-	383 1 9 4	6369 3 367 9	Y	334	334 0	8
07	7595 X	7484	-0-	-111	-0-	416 1 8 4	6667 3 393 9	Y	357	357 0	8
08	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	445 1 9 4	7382 3 447 9	Y	406	406 0	8
09	7350 X	6767	-0-	-583	-0-	376 1 10 4	6030 3 351 9	Y	319	319 0	8
10	7564 X	6926	-0-	-638	-0-	379 1 10 4	6181 3 356 9	Y	324	323 0	8
11	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-			Y	NO RPT		8

PILONCILLO		WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331		COMPL. DATE 07/03/2015			TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067		
06	6450 X	6425	-0-	-25	-0-	503 1 7 4	5550 3 365 9	Y	332	332 0	2
07	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	559 1 7 4	5943 3 398 9	Y	362	362 0	2
08	6603 X	6581	-0-	-22	-0-	566 1 8 4	5660 3 347 9	Y	315	316 0	1
09	6390 X	6198	-0-	-192	-0-	510 1 10 4	5280 3 398 9	Y	362	362 0	1
10	6603 X	6206	-0-	-397	-0-	470 1 5 4	5313 3 418 9	Y	380	379 0	3
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-			Y	NO RPT		3

PILONCILLO		WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403		COMPL. DATE 07/02/2015			TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580		
06	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	604 1 12 4	6676 3 439 9	Y	399	399 0	2
07	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	630 1 10 4	6708 3 435 9	Y	395	394 0	3
08	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	629 1 11 4	6309 3 437 9	Y	397	399 0	1
09	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	587 1 13 4	6088 3 462 9	Y	420	420 0	1
10	7254 X	7130	-0-	-124	-0-	544 1 11 4	6124 3 451 9	Y	410	409 0	2
11	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-			Y	NO RPT		2

PILONCILLO		WELL #: A 14HE		RRCID -> 279683		COMPL. DATE 04/08/2015			TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826		
06	4050 X	3713	-0-	-337	-0-	193 1 3 4	3201 3 316 9	Y	287	288 0	10
07	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	207 1 3 4	3332 3 325 9	Y	295	296 0	9
08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	196 1 3 4	3262 3 329 9	Y	299	299 0	9
09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	193 1 5 4	3103 3 294 9	Y	267	268 0	8
*10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	190 1 3 4	3112 3 306 9	Y	278	277 0	10
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT		10

PILONCILLO		WELL #: D 1D		RRCID -> 279838		COMPL. DATE 06/21/2018			TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 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	
06	4770 X	4589	-0-	-181	-0-	221 1 5 4	3679 3 684 9	Y	622	624 0	3	
07	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	233 1 4 4	3750 3 810 9	Y	736	734 0	5	
08	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	220 1 3 4	3644 3 749 9	Y	681	683 0	3	
09	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	202 1 6 4	3267 3 700 9	Y	636	635 0	4	
*10	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	190 1 3 4	3116 3 680 9	Y	618	617 0	4	
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			Y	NO RPT		4	

PILONCILLO			WELL #: F 1HZ			RRCID -> 280157	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 9903 - 16253			
06	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	445 1 10 4	7394 3 143 9	Y	130	131 0	1	
07	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	480 1 9 4	7687 3 196 9	Y	178	176 0	3	
08	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	476 1 9 4	7880 3 166 9	Y	151	151 0	3	
09	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	449 1 14 4	7214 3 152 9	Y	138	138 0	3	
10	7192 X	4776	-0-	-2416	-0-	271 1 5 4	4408 3 92 9	Y	84	84 0	3	
11	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-			Y	NO RPT		3	

PILONCILLO			WELL #: F 1HD			RRCID -> 280159	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 9423	PERF. 9752 - 16152			
06	4770 X	4225	-0-	-545	-0-	230 1 5 4	3825 3 165 9	Y	150	151 0	3	
07	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	240 1 3 4	3838 3 124 9	Y	113	114 0	2	
08	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	229 1 4 4	3785 3 161 9	Y	146	145 0	3	
09	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	219 1 6 4	3513 3 145 9	Y	132	132 0	3	
*10	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	224 1 4 4	3652 3 145 9	Y	132	131 0	4	
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT		4	

PILONCILLO			WELL #: A 23HX			RRCID -> 280161	COMPL. DATE 06/22/2015	TOTAL DEPTH 8383	PERF. 8609 - 14627			
06	6660 X	6324	-0-	-336	-0-	655 1 7 4	4944 3 718 9	Y	653	655 0	3	
07	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	866 1 7 4	5141 3 823 9	Y	748	745 0	6	
08	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	839 1 7 4	5084 3 910 9	Y	827	828 0	5	
09	6330 X	6205	-0-	-125	-0-	843 1 10 4	4704 3 648 9	Y	589	591 0	3	
10	6541 X	6069	-0-	-472	-0-	798 1 7 4	4639 3 625 9	Y	568	568 0	3	
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-			Y	NO RPT		3	

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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	1531	1	11567	3	Y	174	175	0	5
						19	4	191	9					
07	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	399	1	2368	3	Y	137	136	0	6
						3	4	151	9					
08	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	402	1	2429	3	Y	163	163	0	6
						2	4	179	9					
09	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	426	1	2374	3	Y	157	157	0	6
						4	4	173	9					
*10	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	413	1	2403	3	Y	215	214	0	8
						2	4	237	9					
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT			8

PILONCILLO			WELL #: A 8HF		RRCID -> 280238	COMPL. DATE 09/24/2015	TOTAL DEPTH 7998	PERF. 8314	- 14470					
06	4890 X	4393	-0-	-497	-0-	227	1	3758	3	Y	366	368	0	4
						5	4	403	9					
07	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	240	1	3853	3	Y	336	337	0	3
						4	4	370	9					
08	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	258	1	4290	3	Y	361	362	0	2
						6	4	397	9					
09	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	276	1	4444	3	Y	386	385	0	3
						8	4	425	9					
*10	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	305	1	4967	3	Y	398	398	0	2
						8	4	438	9					
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT			2

PILONCILLO			WELL #: A 1HZ		RRCID -> 280256	COMPL. DATE 10/30/2015	TOTAL DEPTH 8558	PERF. 8726	- 14510					
06	8820 X	7524	-0-	-1296	-0-	376	1	6250	3	Y	809	811	0	2
						8	4	890	9					
07	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	401	1	6433	3	Y	834	832	0	4
						6	4	917	9					
08	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	406	1	6728	3	Y	858	859	0	3
						8	4	944	9					
09	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	373	1	5981	3	Y	779	779	0	3
						11	4	857	9					
*10	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	415	1	6745	3	Y	842	839	0	7
						10	4	926	9					
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT			7

PILONCILLO			WELL #: A 8HE		RRCID -> 280257	COMPL. DATE 09/24/2015	TOTAL DEPTH 7981	PERF. 8300	- 14378					
06	13140 X	12119	-0-	-1021	-0-	621	1	10327	3	Y	1049	1051	0	4
						17	4	1154	9					
07	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	669	1	10742	3	Y	1053	1051	0	6
						14	4	1158	9					
08	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	650	1	10771	3	Y	1035	1038	0	3
						17	4	1139	9					
09	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	631	1	10113	3	Y	1056	1056	0	3
						19	4	1162	9					
10	11997 X	11941	-0-	-56	-0-	619	1	10058	3	Y	1135	1133	0	5
						15	4	1249	9					
11	11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 23HB		RRCID -> 280267		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 8577 - 14541			
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
06	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	646 1 8 4	4892 3 671 9		Y	610	611 0		1
07	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	854 1 6 4	5061 3 674 9		Y	613	611 0		3
08	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	822 1 7 4	4982 3 669 9		Y	608	609 0		2
09	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	837 1 11 4	4669 3 708 9		Y	644	643 0		3
*10	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	818 1 10 4	4759 3 740 9		Y	673	673 0		3
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-				Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: A 16HU		RRCID -> 280284		COMPL. DATE 08/15/2015		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8258 - 15320			
06	3270 X	3247	-0-	-23	-0-	156 1 3 4	2585 3 503 9		Y	457	459 0		-0-
07	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	165 1 3 4	2651 3 474 9		Y	431	430 0		1
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	145 1 2 4	2404 3 425 9		Y	386	387 0		-0-
09	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	128 1 3 4	2065 3 333 9		Y	303	303 0		-0-
10	2449 X	2370	-0-	-79	-0-	119 1 2 4	1934 3 315 9		Y	286	285 0		1
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-				Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: D 16HZ		RRCID -> 280287		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 9069		PERF. 9382 - 14511			
06	12978 X	12978	-0-	-0-	-0-	725 1 16 4	12030 3 207 9		Y	188	188 0		6
07	14026 X	14026	-0-	-0-	-0-	810 1 16 4	12967 3 233 9		Y	212	213 0		5
08	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	737 1 13 4	12222 3 223 9		Y	203	202 0		6
09	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	721 1 23 4	11547 3 210 9		Y	191	190 0		7
10	12896 X	12398	-0-	-498	-0-	706 1 16 4	11464 3 212 9		Y	193	192 0		8
11	12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-				Y	NO RPT			8
PILONCILLO		WELL #: D 16HE		RRCID -> 280288		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 8944		PERF. 9439 - 14405			
06	7050 X	5651	-0-	-1399	-0-	312 1 6 4	5209 3 124 9		Y	113	113 0		3
07	8494 X	6975	-0-	-1519	-0-	401 1 6 4	6432 3 136 9		Y	124	124 0		3
08	8494 X	7153	-0-	-1341	-0-	397 1 8 4	6580 3 168 9		Y	153	154 0		2
09	8220 X	5068	-0-	-3152	-0-	290 1 8 4	4645 3 125 9		Y	114	115 0		1
10	6975 X	4005	-0-	-2970	-0-	225 1 4 4	3662 3 114 9		Y	104	103 0		2
11	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-				Y	NO RPT			2

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 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
06	19110 X	13031	-0-	-6079	-0-	723 1 16 4	12015 3 277 9		Y	252	251 0		4
07	18957 X	18957	-0-	-0-	-0-	1087 1 22 4	17430 3 418 9		Y	380	379 0		5
08	18910 X	17877	-0-	-1033	-0-	996 1 23 4	16492 3 366 9		Y	333	335 0		3
09	18240 X	17643	-0-	-597	-0-	1011 1 31 4	16227 3 374 9		Y	340	340 0		3
10	18941 X	18194	-0-	-747	-0-	1027 1 25 4	16710 3 432 9		Y	393	394 0		2
11	18330 X	NO RPT	-0-	-18330	-0-				Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: D 13HE		RRCID -> 280291	COMPL. DATE 09/08/2015	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 9165	- 15258					
06	19530 X	18487	-0-	-1043	-0-	1030 1 26 4	17089 3 342 9		Y	311	310 0		7
07	19158 X	18654	-0-	-504	-0-	1074 1 18 4	17222 3 340 9		Y	309	310 0		6
08	19158 X	17938	-0-	-1220	-0-	1000 1 19 4	16570 3 349 9		Y	317	318 0		5
09	18540 X	16996	-0-	-1544	-0-	976 1 29 4	15649 3 342 9		Y	311	311 0		5
10	19158 X	17334	-0-	-1824	-0-	981 1 21 4	15978 3 354 9		Y	322	322 0		4
11	18480 X	NO RPT	-0-	-18480	-0-				Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: D 16HC		RRCID -> 280311	COMPL. DATE 09/16/2015	TOTAL DEPTH 8934	PERF. 9290	- 16475					
06	16410 X	15942	-0-	-468	-0-	887 1 19 4	14740 3 296 9		Y	269	270 0		8
07	16771 X	15564	-0-	-1207	-0-	896 1 16 4	14352 3 300 9		Y	273	274 0		7
08	17174 X	14920	-0-	-2254	-0-	831 1 17 4	13768 3 304 9		Y	276	278 0		5
09	16620 X	14001	-0-	-2619	-0-	805 1 25 4	12904 3 267 9		Y	243	243 0		5
10	17174 X	13934	-0-	-3240	-0-	790 1 16 4	12858 3 270 9		Y	245	245 0		4
11	15930 X	NO RPT	-0-	-15930	-0-				Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: D 16HY		RRCID -> 280314	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL DEPTH 9037	PERF. 9206	- 14276					
06	18840 X	16712	-0-	-2128	-0-	932 1 19 4	15489 3 272 9		Y	247	248 0		6
07	17732 X	16764	-0-	-968	-0-	966 1 18 4	15475 3 305 9		Y	277	278 0		5
08	17732 X	16273	-0-	-1459	-0-	910 1 20 4	15072 3 271 9		Y	246	248 0		3
09	17160 X	15369	-0-	-1791	-0-	887 1 28 4	14236 3 218 9		Y	198	198 0		3
10	17732 X	15615	-0-	-2117	-0-	890 1 18 4	14492 3 215 9		Y	195	193 0		5
11	16710 X	NO RPT	-0-	-16710	-0-				Y	NO RPT			5

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	64	1	1065	3	Y	312	310	0		8
						343	9								
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	56	1	924	3	Y	364	362	0		10
						400	9								
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	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT				6

PILONCILLO		WELL #: A 16HW		RRCID -> 280370		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 7786		PERF. 8073 - 15070					
06	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	285	1	4727	3	Y	889	893	0		3
						6	4	978	9						
07	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	293	1	4687	3	Y	1030	1027	0		6
						4	4	1133	9						
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	905	0		1
						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	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT				6

PILONCILLO		WELL #: A 1HX		RRCID -> 280389		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8785 - 14372					
06	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	400	1	6630	3	Y	713	714	0		2
						9	4	784	9						
07	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	419	1	6725	3	Y	710	708	0		4
						8	4	781	9						
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	733	0		3
						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	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT				4

PILONCILLO		WELL #: A 1HY		RRCID -> 280390		COMPL. DATE 10/30/2015		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8542 - 14313					
06	5130 X	4767	-0-	-363	-0-	244	1	4057	3	Y	419	419	0		3
						5	4	461	9						
07	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	254	1	4063	3	Y	412	411	0		4
						4	4	453	9						
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	388	0		3
						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	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	15	15	0		2
						17	9								
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	27	26	0		3
						30	9								
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	45	45	0		3
						50	9								
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	45	44	0		4
						50	9								
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

06	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	339	1	5625	3	Y	703	704	0		-0-
						8	4	773	9						
07	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	340	1	5442	3	Y	701	700	0		1
						9	4	771	9						
08	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	328	1	5439	3	Y	677	678	0		-0-
						9	4	745	9						
09	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	338	1	5401	3	Y	725	723	0		2
						12	4	798	9						
*10	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	313	1	5103	3	Y	704	704	0		2
						9	4	774	9						
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT				2

PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

06	3990 X	744	-0-	-3246	-0-	36	1	601	3	Y	97	99	0		-0-
						107	9								
07	2449 X	886	-0-	-1563	-0-	35	1	539	3	Y	284	283	0		1
						312	9								
08	2449 X	616	-0-	-1833	-0-	19	1	311	3	Y	260	260	0		1
						286	9								
09	2370 X	1331	-0-	-1039	-0-	47	1	741	3	Y	492	490	0		3
						2	4	541	9						
10	1767 X	1072	-0-	-695	-0-	39	1	626	3	Y	370	372	0		1
						407	9								
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT				1

PILONCILLO WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109

06	10410 X	9792	-0-	-618	-0-	534	1	8860	3	Y	350	351	0		5
						13	4	385	9						
07	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	559	1	8961	3	Y	346	346	0		5
						13	4	381	9						
08	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	535	1	8845	3	Y	333	335	0		3
						12	4	366	9						
09	9210 X	8916	-0-	-294	-0-	503	1	8066	3	Y	301	301	0		3
						16	4	331	9						
10	9517 X	8720	-0-	-797	-0-	484	1	7887	3	Y	306	305	0		4
						12	4	337	9						
11	9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110								
PILONCILLO		WELL #: A		8HG	RRCID ->	280755	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	7970	PERF. 8410	- 14307
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	

06		6900 X	6755	-0-	-145	-0-	346 1	5774 3	Y	570	571 0	-0-
							8 4	627 9				
07		6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	374 1	6000 3	Y	555	554 0	1
							8 4	611 9				
08		7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	397 1	6581 3	Y	572	573 0	-0-
							8 4	629 9				
09		7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	386 1	6176 3	Y	518	517 0	1
							12 4	570 9				
*10		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	392 1	6357 3	Y	514	513 0	1
							10 4	565 9				
11		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			Y	NO RPT		1

PILONCILLO		WELL #: D		8HY	RRCID ->	280828	COMPL. DATE	12/15/2015	TOTAL DEPTH	8542	PERF. 8876	- 15059

06		23490 X	22085	-0-	-1405	-0-	1212 1	20112 3	Y	666	669 0	-0-
							28 4	733 9				
07		23281 X	22184	-0-	-1097	-0-	1258 1	20162 3	Y	673	671 0	2
							24 4	740 9				
08		23281 X	21654	-0-	-1627	-0-	1188 1	19693 3	Y	680	680 0	2
							25 4	748 9				
09		22530 X	20779	-0-	-1751	-0-	1176 1	18846 3	Y	655	653 0	4
							36 4	721 9				
10		23281 X	20774	-0-	-2507	-0-	1156 1	18826 3	Y	696	695 0	3
							26 4	766 9				
11		22080 X	NO RPT	-0-	-22080	-0-			Y	NO RPT		3

PILONCILLO		WELL #: E		7HD	RRCID ->	280829	COMPL. DATE	02/19/2016	TOTAL DEPTH	9276	PERF. 9785	- 15985

06		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	370 1	4089 3	Y	198	198 0	7
							3 4	218 9				
07		4216 X	3286	-0-	-930	-0-	267 1	2852 3	Y	149	148 0	8
							3 4	164 9				
08		4216 X	3131	-0-	-1085	-0-	268 1	2676 3	Y	168	168 0	8
							2 4	185 9				
09		4080 X	2530	-0-	-1550	-0-	210 1	2161 3	Y	142	141 0	9
							3 4	156 9				
10		4216 X	4141	-0-	-75	-0-	315 1	3557 3	Y	241	240 0	10
							4 4	265 9				
11		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-			Y	NO RPT		10

PILONCILLO		WELL #: D		3HC	RRCID ->	280841	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	8866	PERF. 9368	- 14523

06		12330 X	11388	-0-	-942	-0-	633 1	10513 3	Y	207	207 0	4
							14 4	228 9				
07		12276 X	11766	-0-	-510	-0-	674 1	10793 3	Y	260	259 0	5
							13 4	286 9				
08		12276 X	11516	-0-	-760	-0-	640 1	10592 3	Y	248	249 0	4
							11 4	273 9				
09		11730 X	10747	-0-	-983	-0-	614 1	9850 3	Y	240	239 0	5
							19 4	264 9				
10		11966 X	11175	-0-	-791	-0-	632 1	10274 3	Y	232	232 0	4
							14 4	255 9				
11		11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 8HD		RRCID -> 280904		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 8681 - 14220			
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	
06	13860 X	12058	-0-	-1802	-0-	658 1 14 4	10921 3 465 9	Y	423	424 0		-0-	
07	12710 X	12562	-0-	-148	-0-	705 1 13 4	11326 3 518 9	Y	471	470 0		1	
08	12710 X	12376	-0-	-334	-0-	674 1 13 4	11166 3 523 9	Y	475	476 0		-0-	
09	12300 X	11772	-0-	-528	-0-	658 1 20 4	10549 3 545 9	Y	495	494 0		1	
10	12710 X	11793	-0-	-917	-0-	650 1 14 4	10580 3 549 9	Y	499	497 0		3	
11	12150 X	NO RPT	-0-	-12150	-0-			Y	NO RPT			3	
PILONCILLO		WELL #: D 3HB		RRCID -> 280905		COMPL. DATE 12/22/2015		TOTAL DEPTH 8862		PERF. 9310 - 14870			
06	12450 X	11430	-0-	-1020	-0-	637 1 14 4	10572 3 207 9	Y	188	190 0		3	
07	11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	668 1 13 4	10719 3 217 9	Y	197	197 0		3	
08	11594 X	11197	-0-	-397	-0-	625 1 11 4	10348 3 213 9	Y	194	194 0		3	
09	11220 X	10632	-0-	-588	-0-	610 1 19 4	9790 3 213 9	Y	194	193 0		4	
10	11594 X	10927	-0-	-667	-0-	620 1 14 4	10070 3 223 9	Y	203	203 0		3	
11	11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-			Y	NO RPT			3	
PILONCILLO		WELL #: E 7HC		RRCID -> 280906		COMPL. DATE 02/19/2016		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 9772 - 15973			
06	5640 X	4773	-0-	-867	-0-	374 1 6 4	4123 3 270 9	Y	245	246 0		2	
07	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	493 1 4 4	5248 3 352 9	Y	320	319 0		3	
08	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	547 1 5 4	5484 3 413 9	Y	375	375 0		3	
09	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	537 1 10 4	5546 3 435 9	Y	395	394 0		4	
*10	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	480 1 8 4	5390 3 406 9	Y	369	369 0		4	
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-			Y	NO RPT			4	
PILONCILLO		WELL #: E 21HB		RRCID -> 280907		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 9852 - 16088			
06	15600 X	14221	-0-	-1379	-0-	772 1 16 4	12844 3 589 9	Y	535	537 0		-0-	
07	14818 X	14508	-0-	-310	-0-	819 1 16 4	13119 3 554 9	Y	504	502 0		2	
08	14818 X	13875	-0-	-943	-0-	756 1 14 4	12519 3 586 9	Y	533	533 0		2	
09	14340 X	13589	-0-	-751	-0-	762 1 24 4	12224 3 579 9	Y	526	525 0		3	
10	14818 X	13871	-0-	-947	-0-	767 1 16 4	12487 3 601 9	Y	546	544 0		5	
11	14220 X	NO RPT	-0-	-14220	-0-			Y	NO RPT			5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 21HA		RRCID -> 280908		COMPL. DATE 02/28/2016			TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	17730 X	16499	-0-	-1231	-0-	902 1	14980 3	Y	544	546 0	2
						19 4	598 9				
07	17422 X	16970	-0-	-452	-0-	958 1	15375 3	Y	563	562 0	3
						18 4	619 9				
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	554 0	-0-
						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	NO RPT	-0-	-16500	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: E 21HC		RRCID -> 280909		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939		
06	8220 X	7186	-0-	-1034	-0-	392 1	6509 3	Y	251	251 0	11
						9 4	276 9				
07	7967 X	7578	-0-	-389	-0-	427 1	6843 3	Y	273	274 0	10
						8 4	300 9				
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	NO RPT	-0-	-7320	-0-			Y	NO RPT		8
PILONCILLO		WELL #: E 21HE		RRCID -> 280912		COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155		
06	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	692 1	11487 3	Y	474	474 0	-0-
						16 4	521 9				
07	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	785 1	12594 3	Y	491	490 0	1
						16 4	540 9				
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	456 0	1
						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	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: E 21HD		RRCID -> 280915		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198		
06	5970 X	5478	-0-	-492	-0-	300 1	4978 3	Y	176	177 0	7
						6 4	194 9				
07	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	313 1	5027 3	Y	150	149 0	8
						5 4	165 9				
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	NO RPT	-0-	-5250	-0-			Y	NO RPT		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110								
PILONCILLO		WELL #:		E 22HC	RRCID ->	280916	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9868 - 16097
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
06		8190 X	7458	-0-	-732	-0-	405 1	6716 3	Y	298	299 0	7
							9 4	328 9				
07		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	392 1	6287 3	Y	238	240 0	5
							6 4	262 9				
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		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-			Y	NO RPT		6

PILONCILLO		WELL #:		D 8HZ	RRCID ->	280925	COMPL. DATE	12/15/2015	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8852 - 15681
06		22800 X	20350	-0-	-2450	-0-	1114 1	18503 3	Y	646	648 0	1
							22 4	711 9				
07		21514 X	20736	-0-	-778	-0-	1175 1	18841 3	Y	635	633 0	3
							21 4	699 9				
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	566 0	-0-
							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	NO RPT	-0-	-20340	-0-			Y	NO RPT		2

PILONCILLO		WELL #:		A 12HD	RRCID ->	280926	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8436 - 14552
06		10200 X	9220	-0-	-980	-0-	496 1	8256 3	Y	416	418 0	1
							10 4	458 9				
07		10509 X	9369	-0-	-1140	-0-	522 1	8359 3	Y	436	436 0	1
							8 4	480 9				
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	NO RPT	-0-	-9210	-0-			Y	NO RPT		2

PILONCILLO		WELL #:		A 12HU	RRCID ->	280927	COMPL. DATE	12/15/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8505 - 14226
06		11640 X	10636	-0-	-1004	-0-	578 1	9610 3	Y	395	396 0	2
							13 4	435 9				
07		11377 X	10901	-0-	-476	-0-	614 1	9845 3	Y	391	391 0	2
							12 4	430 9				
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	NO RPT	-0-	-10650	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: A 12HE		RRCID -> 280928	COMPL. DATE 12/16/2015	TOTAL DEPTH 8154	PERF. 8659	- 15737			
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

06		15990 X	15231	-0-	-759	-0-	813 1	13502 3	Y	814	815 0	1
							21 4	895 9				
07		15043 X	15043	-0-	-0-	-0-	829 1	13287 3	Y	826	824 0	3
							18 4	909 9				
08		15035 X	14643	-0-	-392	-0-	782 1	12947 3	Y	813	814 0	2
							20 4	894 9				
09		14550 X	13594	-0-	-956	-0-	746 1	11965 3	Y	780	780 0	2
							25 4	858 9				
10		15035 X	14390	-0-	-645	-0-	780 1	12674 3	Y	835	832 0	6
							17 4	919 9				
11		14550 X	NO RPT	-0-	-14550	-0-			Y	NO RPT		6

PILONCILLO			WELL #: A 12HV		RRCID -> 280931	COMPL. DATE 12/13/2015	TOTAL DEPTH 8241	PERF. 8579	- 13276			

06		10560 X	9198	-0-	-1362	-0-	492 1	8169 3	Y	480	481 0	3
							9 4	528 9				
07		9486 X	9417	-0-	-69	-0-	521 1	8352 3	Y	486	485 0	4
							9 4	535 9				
08		9486 X	9247	-0-	-239	-0-	496 1	8211 3	Y	483	483 0	4
							9 4	531 9				
09		9180 X	8688	-0-	-492	-0-	478 1	7651 3	Y	495	494 0	5
							14 4	545 9				
10		9486 X	8533	-0-	-953	-0-	461 1	7505 3	Y	506	505 0	5
							10 4	557 9				
11		9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-			Y	NO RPT		5

PILONCILLO			WELL #: A 12HW		RRCID -> 280932	COMPL. DATE 12/12/2015	TOTAL DEPTH 8243	PERF. 8661	- 13854			

06		14400 X	12812	-0-	-1588	-0-	698 1	11572 3	Y	478	478 0	1
							16 4	526 9				
07		13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	787 1	12621 3	Y	453	452 0	2
							16 4	498 9				
08		13671 X	13632	-0-	-39	-0-	749 1	12402 3	Y	424	425 0	1
							15 4	466 9				
09		13230 X	12779	-0-	-451	-0-	722 1	11584 3	Y	409	409 0	1
							23 4	450 9				
10		13671 X	13071	-0-	-600	-0-	729 1	11858 3	Y	425	425 0	2
							16 4	468 9				
11		13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-			Y	NO RPT		2

PILONCILLO			WELL #: E 22HB		RRCID -> 280933	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL DEPTH 9352	PERF. 9819	- 15946			

06		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	480 1	7980 3	Y	331	332 0	5
							10 4	364 9				
07		8525 X	8253	-0-	-272	-0-	463 1	7409 3	Y	339	339 0	5
							8 4	373 9				
08		8525 X	8109	-0-	-416	-0-	440 1	7294 3	Y	333	335 0	3
							9 4	366 9				
09		8250 X	7978	-0-	-272	-0-	447 1	7159 3	Y	325	325 0	3
							14 4	358 9				
10		8525 X	7891	-0-	-634	-0-	435 1	7083 3	Y	330	330 0	2
							10 4	363 9				
11		8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110															
PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		14640 X	13508	-0-	-1132	-0-	741 1	12300 3	16 4	451 9	Y	410	410 0		-0-
07		13113 X	12685	-0-	-428	-0-	717 1	11490 3	13 4	465 9	Y	423	423 0		-0-
08		13113 X	12475	-0-	-638	-0-	682 1	11309 3	13 4	471 9	Y	428	427 0		1
09		12690 X	12000	-0-	-690	-0-	676 1	10846 3	20 4	458 9	Y	416	416 0		1
10		13113 X	12280	-0-	-833	-0-	683 1	11103 3	15 4	479 9	Y	435	434 0		2
11		12690 X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					Y	NO RPT			2

PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043															
06		15570 X	14962	-0-	-608	-0-	2448 1	11747 3	19 4	748 9	Y	680	682 0		3
07		15574 X	15574	-0-	-0-	-0-	2242 1	12553 3	17 4	762 9	Y	693	691 0		5
08		15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	2161 1	12244 3	18 4	733 9	Y	666	667 0		4
09		14520 X	14346	-0-	-174	-0-	2029 1	11525 3	24 4	768 9	Y	698	696 0		6
10		15004 X	14541	-0-	-463	-0-	2022 1	11718 3	17 4	784 9	Y	713	712 0		6
11		14520 X	NO RPT	-0-	-14520	-0-					Y	NO RPT			6

PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896															
06		12840 X	11981	-0-	-859	-0-	1973 1	9472 3	13 4	523 9	Y	475	476 0		5
07		12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	1822 1	10194 3	13 4	519 9	Y	472	472 0		5
08		12630 X	12630	-0-	-0-	-0-	1815 1	10283 3	11 4	521 9	Y	474	475 0		4
09		12120 X	11664	-0-	-456	-0-	1669 1	9482 3	19 4	494 9	Y	449	448 0		5
10		12524 X	11777	-0-	-747	-0-	1663 1	9639 3	14 4	461 9	Y	419	420 0		3
11		12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT			3

PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896															
06		5370 X	3345	-0-	-2025	-0-	546 1	2618 3	3 4	178 9	Y	162	162 0		3
07		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	517 1	2893 3	3 4	190 9	Y	173	172 0		4
08		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	522 1	2960 3	2 4	191 9	Y	174	174 0		4
09		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	489 1	2774 3	4 4	176 9	Y	160	160 0		4
*10		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	502 1	2909 3	3 4	102 9	Y	93	94 0		4
11		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6750 X	3718	-0-	-3032	-0-	203	1 3381	3 131	3 9	Y	119	120	0			9
07	6386 X	3034	-0-	-3352	-0-	172	1 2753	3 106	3 9	Y	96	96	0			9
08	6386 X	2917	-0-	-3469	-0-	160	1 2658	3 97	3 9	Y	88	87	0			10
09	6180 X	2799	-0-	-3381	-0-	158	1 2526	3 111	3 9	Y	101	101	0			10
10	6386 X	2874	-0-	-3512	-0-	160	1 2600	3 112	3 9	Y	102	101	0			11
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					11
PILONCILLO		WELL #: D 8HE		RRCID -> 281086		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 8750 - 14662						
06	11850 X	10800	-0-	-1050	-0-	587	1 9753	3 447	3 9	Y	406	405	0			4
07	11625 X	10738	-0-	-887	-0-	604	1 9669	3 453	3 9	Y	412	411	0			5
08	11625 X	10677	-0-	-948	-0-	583	1 9664	3 420	3 9	Y	382	383	0			4
09	11250 X	10470	-0-	-780	-0-	588	1 9440	3 424	3 9	Y	385	385	0			4
10	11160 X	10346	-0-	-814	-0-	570	1 9256	3 507	3 9	Y	461	460	0			5
11	10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					5
PILONCILLO		WELL #: D 8HF		RRCID -> 281089		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 8973 - 14701						
06	13650 X	12494	-0-	-1156	-0-	679	1 11262	3 538	3 9	Y	489	490	0			-0-
07	12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	716	1 11482	3 597	3 9	Y	543	542	0			1
08	12555 X	12424	-0-	-131	-0-	674	1 11185	3 553	3 9	Y	503	503	0			1
09	12150 X	11397	-0-	-753	-0-	638	1 10248	3 492	3 9	Y	447	447	0			1
10	12555 X	12526	-0-	-29	-0-	692	1 11249	3 570	3 9	Y	518	516	0			3
11	12150 X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT					3
PILONCILLO		WELL #: E 15HU		RRCID -> 281090		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 9116		PERF. 9582 - 15774						
06	5580 X	2475	-0-	-3105	-0-	386	1 1860	3 226	3 9	Y	205	205	0			6
07	4526 X	3762	-0-	-764	-0-	512	1 2871	3 376	3 9	Y	342	341	0			7
08	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	736	1 4180	3 272	3 9	Y	247	250	0			4
09	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	713	1 4047	3 283	3 9	Y	257	257	0			4
*10	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	721	1 4181	3 276	3 9	Y	251	251	0			4
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					4

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 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
06	12270 X	11433	-0-	-837	-0-	1879 1	9028 3	515 9	Y	468	470 0		-0-
						11 4	515 9						
07	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	1668 1	9331 3	458 9	Y	416	416 0		-0-
						12 4	458 9						
08	11408 X	11352	-0-	-56	-0-	1641 1	9288 3	413 9	Y	375	375 0		-0-
						10 4	413 9						
09	11040 X	10702	-0-	-338	-0-	1528 1	8681 3	476 9	Y	433	432 0		1
						17 4	476 9						
10	11408 X	10937	-0-	-471	-0-	1535 1	8905 3	485 9	Y	441	440 0		2
						12 4	485 9						
11	11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-				Y	NO RPT			2

PILONCILLO		WELL #: A 10HE		RRCID -> 281227	COMPL. DATE 11/26/2015	TOTAL DEPTH 8267	PERF. 8545	- 13633					
06	9210 X	8324	-0-	-886	-0-	458 1	7613 3	244 9	Y	222	224 0		6
						9 4	244 9						
07	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	493 1	7916 3	228 9	Y	207	207 0		6
						8 4	228 9						
08	8618 X	8434	-0-	-184	-0-	466 1	7732 3	227 9	Y	206	205 0		7
						9 4	227 9						
09	8340 X	7961	-0-	-379	-0-	454 1	7287 3	207 9	Y	188	188 0		7
						13 4	207 9						
10	8618 X	8103	-0-	-515	-0-	455 1	7372 3	266 9	Y	242	241 0		8
						10 4	266 9						
11	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-				Y	NO RPT			8

PILONCILLO		WELL #: A 2HY		RRCID -> 281241	COMPL. DATE 11/04/2015	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8256	- 14474					
06	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	302 1	5009 3	667 9	Y	606	609 0		1
						6 4	667 9						
07	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	325 1	5208 3	702 9	Y	638	637 0		2
						5 4	702 9						
08	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	260 1	4304 3	535 9	Y	486	488 0		-0-
						5 4	535 9						
09	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	271 1	4356 3	591 9	Y	537	537 0		-0-
						8 4	591 9						
*10	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	315 1	5143 3	793 9	Y	721	718 0		4
						7 4	793 9						
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-				Y	NO RPT			4

PILONCILLO		WELL #: E 33HA		RRCID -> 281294	COMPL. DATE 05/21/2016	TOTAL DEPTH 9174	PERF. 9697	- 15292					
06	7800 X	5960	-0-	-1840	-0-	751 1	4738 3	465 9	Y	423	424 0		6
						6 4	465 9						
07	7254 X	6010	-0-	-1244	-0-	744 1	4788 3	474 9	Y	431	430 0		7
						4 4	474 9						
08	7254 X	5731	-0-	-1523	-0-	668 1	4583 3	475 9	Y	432	433 0		6
						5 4	475 9						
09	7020 X	5912	-0-	-1108	-0-	671 1	4791 3	442 9	Y	402	401 0		7
						8 4	442 9						
10	6789 X	6339	-0-	-450	-0-	683 1	5205 3	446 9	Y	405	404 0		7
						5 4	446 9						
11	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-				Y	NO RPT			7

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 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	
06	4200 X	4024	-0-	-176	-0-	272 1 3 4	3427 3 322 9	Y	293	294 0	5
07	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	301 1 3 4	3397 3 336 9	Y	305	305 0	5
08	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	314 1 3 4	3391 3 333 9	Y	303	304 0	4
09	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	319 1 5 4	3063 3 352 9	Y	320	319 0	5
*10	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	298 1 3 4	3207 3 366 9	Y	333	332 0	5
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT		5

PILONCILLO		WELL #: F 5HB		RRCID -> 281396		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825			
06	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	419 1 6 4	5251 3 529 9	Y	481	482 0	-0-
07	5735 X	4836	-0-	-899	-0-	357 1 4 4	4016 3 459 9	Y	417	417 0	-0-
08	5735 X	4972	-0-	-763	-0-	394 1 4 4	4236 3 338 9	Y	307	307 0	-0-
09	5550 X	3877	-0-	-1673	-0-	331 1 5 4	3180 3 361 9	Y	328	327 0	1
10	5735 X	4689	-0-	-1046	-0-	359 1 4 4	3855 3 471 9	Y	428	426 0	2
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-			Y	NO RPT		2

PILONCILLO		WELL #: F 5HY		RRCID -> 281397		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053			
06	11250 X	8171	-0-	-3079	-0-	583 1 13 4	7324 3 251 9	Y	228	230 0	10
07	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	660 1 11 4	7435 3 231 9	Y	210	210 0	10
08	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	662 1 11 4	7108 3 215 9	Y	195	196 0	9
09	7290 X	6955	-0-	-335	-0-	629 1 13 4	6078 3 235 9	Y	214	214 0	9
10	7533 X	7160	-0-	-373	-0-	587 1 11 4	6321 3 241 9	Y	219	218 0	11
11	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-			Y	NO RPT		11

PILONCILLO		WELL #: F 5HZ		RRCID -> 281473		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058			
06	8130 X	7258	-0-	-872	-0-	515 1 9 4	6481 3 253 9	Y	230	231 0	7
07	7657 X	7323	-0-	-334	-0-	575 1 7 4	6475 3 266 9	Y	242	243 0	6
08	7657 X	7285	-0-	-372	-0-	597 1 8 4	6431 3 249 9	Y	226	228 0	4
09	7410 X	6548	-0-	-862	-0-	592 1 10 4	5722 3 224 9	Y	204	203 0	5
10	7657 X	6558	-0-	-1099	-0-	534 1 8 4	5746 3 270 9	Y	245	245 0	4
11	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110														
PILONCILLO			WELL #: E 33HZ		RRCID -> 281474			COMPL. DATE 05/21/2016			TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3930 X	3872	-0-	-58	-0-	468	1	2951	3	Y	409	411	0			5
								3	4	450	9						
07		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	516	1	3320	3	Y	440	439	0			6
								3	4	484	9						
08		3813 X	3676	-0-	-137	-0-	411	1	2824	3	Y	399	401	0			4
								2	4	439	9						
09		3690 X	3382	-0-	-308	-0-	357	1	2545	3	Y	433	432	0			5
								4	4	476	9						
10		3813 X	3644	-0-	-169	-0-	357	1	2720	3	Y	514	513	0			5
								2	4	565	9						
11		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO			WELL #: E 33HB		RRCID -> 281504			COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236						
06		8130 X	6315	-0-	-1815	-0-	798	1	5030	3	Y	436	437	0			3
								7	4	480	9						
07		7533 X	6159	-0-	-1374	-0-	763	1	4910	3	Y	436	435	0			4
								6	4	480	9						
08		7533 X	5928	-0-	-1605	-0-	697	1	4775	3	Y	408	409	0			3
								7	4	449	9						
09		7290 X	6164	-0-	-1126	-0-	703	1	5031	3	Y	383	383	0			3
								9	4	421	9						
10		7099 X	6664	-0-	-435	-0-	723	1	5498	3	Y	395	396	0			2
								8	4	435	9						
11		6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO			WELL #: E 33HY		RRCID -> 281505			COMPL. DATE 05/21/2016			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368						
06		10860 X	8915	-0-	-1945	-0-	1145	1	7208	3	Y	501	503	0			-0-
								11	4	551	9						
07		9765 X	8975	-0-	-790	-0-	1136	1	7307	3	Y	474	473	0			1
								11	4	521	9						
08		9765 X	8702	-0-	-1063	-0-	1040	1	7131	3	Y	473	474	0			-0-
								11	4	520	9						
09		9450 X	8558	-0-	-892	-0-	984	1	7032	3	Y	479	479	0			-0-
								15	4	527	9						
10		9486 X	8090	-0-	-1396	-0-	875	1	6661	3	Y	494	492	0			4
								11	4	543	9						
11		8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO			WELL #: E 2HB		RRCID -> 281749			COMPL. DATE 09/29/2016			TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717						
06		12720 X	11516	-0-	-1204	-0-	603	1	10033	3	Y	788	791	0			7
								13	4	867	9						
07		11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	650	1	10419	3	Y	803	802	0			8
								13	4	883	9						
08		12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	660	1	10932	3	Y	849	850	0			7
								11	4	934	9						
09		11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	626	1	10052	3	Y	769	768	0			8
								19	4	846	9						
10		11594 X	11437	-0-	-157	-0-	620	1	10093	3	Y	645	645	0			6
								14	4	710	9						
11		11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14190 X	14186	-0-	-4	-0-	738 1	12288 3	16 4	1144 9	Y	1040	1043	0		8
07	15344 X	15344	-0-	-0-	-0-	827 1	13268 3	16 4	1233 9	Y	1121	1119	0		10
08	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	804 1	13315 3	16 4	1264 9	Y	1149	1150	0		9
09	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	777 1	12483 3	25 4	1022 9	Y	929	932	0		6
*10	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	757 1	12330 3	16 4	942 9	Y	856	855	0		10
11	13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT				10

PILONCILLO		WELL #: E 2HC		RRCID -> 281844	COMPL. DATE 09/30/2016	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 9354	- 15900							
06	12630 X	11348	-0-	-1282	-0-	605 1	10066 3	13 4	664 9	Y	604	606	0		-0-
07	11904 X	11459	-0-	-445	-0-	633 1	10152 3	12 4	662 9	Y	602	601	0		1
08	11904 X	11323	-0-	-581	-0-	610 1	10108 3	11 4	594 9	Y	540	540	0		1
09	11520 X	10562	-0-	-958	-0-	588 1	9448 3	19 4	507 9	Y	461	460	0		2
10	11904 X	10669	-0-	-1235	-0-	586 1	9552 3	13 4	518 9	Y	471	469	0		3
11	11340 X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT				3

PILONCILLO		WELL #: E 2HE		RRCID -> 281845	COMPL. DATE 09/29/2016	TOTAL DEPTH 8919	PERF. 9480	- 16005							
06	2468 X	161	-0-	-2307	-0-	9 1	150 3	2 9		Y	2	2	0		-0-
07	72 X	72	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	1 9		Y	1	1	0		-0-
08	527 X	74	-0-	-453	-0-	3 1	70 3	1 9		Y	1	1	0		-0-
09	510 X	96	-0-	-414	-0-	6 1	89 3	1 9		Y	1	1	0		-0-
10	155 X	62	-0-	-93	-0-	3 1	58 3	1 9		Y	1	1	0		-0-
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #: E 36HX		RRCID -> 281893	COMPL. DATE 03/18/2017	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 9826	- 14364							
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	203 1	3377 3	3 4	107 9	Y	97	96	0		3
07	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	482 1	7716 3	9 4	217 9	Y	197	196	0		4
08	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	437 1	7254 3	9 4	267 9	Y	243	242	0		5
09	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	419 1	6721 3	14 4	216 9	Y	196	195	0		6
10	5828 X	5610	-0-	-218	-0-	310 1	5056 3	7 4	237 9	Y	215	215	0		6
11	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	11130 X	10659	-0-	-471	-0-	1112	1	8830	3	N	643	645	0			-0-
						10	4	707	9							
07	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	1157	1	8719	3	N	647	646	0			1
						8	4	712	9							
08	10540 X	10486	-0-	-54	-0-	1113	1	8661	3	N	638	639	0			-0-
						10	4	702	9							
09	10200 X	9495	-0-	-705	-0-	1094	1	7707	3	N	619	618	0			1
						13	4	681	9							
*10	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	583	1	9475	3	N	733	730	0			3
						13	4	806	9							
11	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT					3
PILONCILLO		WELL #: A 31HD		RRCID -> 281981	COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL DEPTH 8116	PERF. 8665	-		14362						
06	12480 X	11384	-0-	-1096	-0-	1170	1	9308	3	N	812	815	0			4
						13	4	893	9							
07	11811 X	10795	-0-	-1016	-0-	1159	1	8730	3	N	814	813	0			5
						11	4	895	9							
08	11811 X	11074	-0-	-737	-0-	1156	1	8998	3	N	827	828	0			4
						10	4	910	9							
09	11430 X	9992	-0-	-1438	-0-	1134	1	7983	3	N	783	783	0			4
						14	4	861	9							
10	11811 X	10619	-0-	-1192	-0-	563	1	9164	3	N	801	799	0			6
						11	4	881	9							
11	11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					N	NO RPT					6
PILONCILLO		WELL #: A 31HE		RRCID -> 281982	COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL DEPTH 8065	PERF. 8819	-		14669						
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	157	1	1250	3	N	295	295	0			7
						1	4	325	9							
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	166	1	1257	3	N	304	305	0			6
						1	4	334	9							
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	169	1	1327	3	N	323	324	0			5
						1	4	355	9							
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	146	1	1018	3	N	269	270	0			4
						3	4	296	9							
*10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	95	1	1521	3	N	285	284	0			6
						2	4	314	9							
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					6
PILONCILLO		WELL #: E 36HY		RRCID -> 281984	COMPL. DATE 03/17/2017	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 9831	-		14510						
06	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	455	1	7568	3	Y	121	121	0			12
						10	4	133	9							
07	7440 X	6121	-0-	-1319	-0-	348	1	5605	3	Y	147	145	0			14
						6	4	162	9							
08	7440 X	5381	-0-	-2059	-0-	295	1	4893	3	Y	169	168	0			15
						7	4	186	9							
09	7200 X	5208	-0-	-1992	-0-	294	1	4728	3	Y	161	160	0			16
						9	4	177	9							
10	7440 X	5060	-0-	-2380	-0-	283	1	4585	3	Y	170	169	0			17
						5	4	187	9							
11	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					17

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	719 1	11938 3	16 4	349 9	Y	317	316 0	2 8			9
07	11656 X	8967	-0-	-2689	-0-	513 1	8197 3	9 4	248 9	Y	225	226 0				8
08	14942 X	10316	-0-	-4626	-0-	571 1	9454 3	10 4	281 9	Y	255	256 0				7
09	14460 X	7273	-0-	-7187	-0-	412 1	6603 3	14 4	244 9	Y	222	224 0				5
10	14942 X	10585	-0-	-4357	-0-	594 1	9668 3	14 4	309 9	Y	281	279 0				8
11	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					8
PILONCILLO		WELL #: A 31HA		RRCID -> 282019		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8078		PERF. 8495 - 14098						
06	13170 X	12797	-0-	-373	-0-	1314 1	10453 3	16 4	1014 9	N	922	924 0				-0-
07	13132 X	13132	-0-	-0-	-0-	1420 1	10701 3	14 4	997 9	N	906	905 0				1
08	13051 X	12896	-0-	-155	-0-	1354 1	10526 3	16 4	1000 9	N	909	909 0				1
09	12630 X	11826	-0-	-804	-0-	1347 1	9477 3	20 4	982 9	N	893	892 0				2
10	13051 X	12508	-0-	-543	-0-	662 1	10779 3	15 4	1052 9	N	956	952 0				7
11	12630 X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					N	NO RPT					7
PILONCILLO		WELL #: A 31HB		RRCID -> 282020		COMPL. DATE 08/31/2016		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 8403 - 14166						
06	1216 X	9	-0-	-1207	-0-	8 3	1 9	1 1	1 0	N	1	1 0				-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	1 9	1 0	N	1	1 0				-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	1 9	1 0	N	1	1 0				-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	2 9	2 0	N	2	2 0				-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 9	1 9	8 3	1 0	N	1	1 0				-0-
11	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282089		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8580 - 14200						
06	7770 X	7336	-0-	-434	-0-	382 1	6363 3	9 4	582 9	N	529	532 0				4
07	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	535 1	8567 3	10 4	737 9	N	670	668 0				6
08	13275 X	13275	-0-	-0-	-0-	718 1	11897 3	13 4	647 9	N	588	591 0				3
09	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	394 1	6306 3	12 4	727 9	N	661	659 0				5
*10	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	368 1	6016 3	9 4	769 9	N	699	698 0				5
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					5

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	504 1	8379 3			N	836	838 0			6
							11 4	920 9								
07		7595 X	5778	-0-	-1817	-0-	308 1	4936 3			N	481	484 0			3
							5 4	529 9								
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	915 0			10
							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		7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT				13

PILONCILLO			WELL #: B 1HB		RRCID -> 282184		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 9180 - 15556					
06		10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	556 1	9234 3			Y	851	854 0			1
							15 4	936 9								
07		11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	600 1	9617 3			Y	855	853 0			3
							13 4	941 9								
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		9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT				7

PILONCILLO			WELL #: A 18HU		RRCID -> 282203		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8202		PERF. 8512 - 14447					
06		9780 X	8892	-0-	-888	-0-	474 1	7873 3			Y	485	485 0			2
							11 4	534 9								
07		9300 X	8892	-0-	-408	-0-	492 1	7874 3			Y	470	470 0			2
							9 4	517 9								
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	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT				4

PILONCILLO			WELL #: A 18HV		RRCID -> 282211		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8344		PERF. 8690 - 14622					
06		9600 X	7785	-0-	-1815	-0-	419 1	6964 3			Y	357	357 0			2
							9 4	393 9								
07		9145 X	8907	-0-	-238	-0-	499 1	7982 3			Y	379	378 0			3
							9 4	417 9								
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	353 0			2
							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	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 18HW		RRCID -> 282212	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH 8192	PERF. 8494	- 14465			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	9030 X	8551	-0-	-479	-0-	464	1 7708	3 Y	335	335 0	1
						10	4 369	9			
07	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	474	1 7619	3 Y	332	331 0	2
						8	4 365	9			
08	8463 X	8288	-0-	-175	-0-	449	1 7455	3 Y	341	342 0	1
						9	4 375	9			
09	8190 X	7180	-0-	-1010	-0-	403	1 6449	3 Y	287	288 0	-0-
						12	4 316	9			
10	8463 X	7634	-0-	-829	-0-	415	1 6773	3 Y	396	395 0	2
						10	4 436	9			
11	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: B 1HY		RRCID -> 282223	COMPL. DATE 10/23/2016	TOTAL DEPTH 8811	PERF. 8913	- 14674			
06	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	291	1 4822	3 Y	755	756 0	1
						7	4 831	9			
07	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	324	1 5191	3 Y	678	678 0	1
						7	4 746	9			
08	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	326	1 5407	3 Y	701	701 0	1
						7	4 771	9			
09	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	345	1 5526	3 Y	738	736 0	3
						11	4 812	9			
*10	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	339	1 5500	3 Y	746	745 0	3
						8	4 821	9			
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: B 1HC		RRCID -> 282224	COMPL. DATE 10/25/2016	TOTAL DEPTH 8381	PERF. 8829	- 15186			
06	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	268	1 4469	3 Y	462	463 0	3
						6	4 508	9			
07	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	313	1 5019	3 Y	487	486 0	4
						4	4 536	9			
08	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	317	1 5257	3 Y	456	458 0	2
						7	4 502	9			
09	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	286	1 4603	3 Y	417	417 0	2
						8	4 459	9			
*10	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	280	1 4554	3 Y	478	477 0	3
						5	4 526	9			
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: B 1HZ		RRCID -> 282225	COMPL. DATE 10/24/2016	TOTAL DEPTH 8869	PERF. 9090	- 14872			
06	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	235	1 3906	3 Y	457	459 0	1
						3	4 503	9			
07	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	285	1 4579	3 Y	526	525 0	2
						4	4 579	9			
08	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	267	1 4427	3 Y	470	471 0	1
						4	4 517	9			
09	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	260	1 4188	3 Y	462	461 0	2
						7	4 508	9			
*10	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	259	1 4227	3 Y	494	492 0	3
						4	4 543	9			
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT		3

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 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
06	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	298 1 6 4	4934 3 586 9	N	533	535 0	-0-
07	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	381 1 6 4	6111 3 583 9	N	530	529 0	1
08	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	407 1 8 4	6746 3 624 9	N	567	568 0	-0-
09	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	326 1 10 4	5213 3 673 9	N	612	611 0	1
*10	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	322 1 7 4	5233 3 595 9	N	541	541 0	1
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			N	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: A 18HX		RRCID -> 282241	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH 8372	PERF. 8526	- 14608			
06	11760 X	10940	-0-	-820	-0-	596 1 13 4	9912 3 419 9	Y	381	381 0	1
07	11315 X	11021	-0-	-294	-0-	622 1 12 4	9985 3 402 9	Y	365	364 0	2
08	11315 X	10563	-0-	-752	-0-	579 1 10 4	9592 3 382 9	Y	347	348 0	1
09	10950 X	10248	-0-	-702	-0-	579 1 18 4	9288 3 363 9	Y	330	330 0	1
10	11315 X	11160	-0-	-155	-0-	616 1 14 4	10044 3 486 9	Y	442	439 0	4
11	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282261	COMPL. DATE 11/21/2016	TOTAL DEPTH 8169	PERF. 8514	- 14545			
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	158 1 3 4	2604 3 155 9	Y	141	141 0	6
07	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	170 1 3 4	2710 3 153 9	Y	139	138 0	7
08	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	153 1 2 4	2550 3 167 9	Y	152	152 0	7
09	2640 N	2570	-0-	-70	-0-	144 1 4 4	2295 3 127 9	Y	115	115 0	7
*10	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	153 1 2 4	2486 3 152 9	Y	138	137 0	8
11	2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT		8
PILONCILLO		WELL #: A 18HZ		RRCID -> 282297	COMPL. DATE 11/21/2016	TOTAL DEPTH 8302	PERF. 8622	- 14910			
06	21030 X	18516	-0-	-2514	-0-	977 1 21 4	16239 3 1279 9	Y	1163	1165 0	4
07	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	1050 1 19 4	16830 3 1309 9	Y	1190	1187 0	7
08	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	1027 1 21 4	17027 3 1305 9	Y	1186	1188 0	5
09	18540 X	18473	-0-	-67	-0-	1004 1 31 4	16116 3 1322 9	Y	1202	1201 0	6
10	19158 X	17903	-0-	-1255	-0-	961 1 22 4	15634 3 1286 9	Y	1169	1168 0	7
11	18540 X	NO RPT	-0-	-18540	-0-			Y	NO RPT		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: E 35HV		RRCID -> 282615		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9728		PERF. 9885 - 15086	
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

06		11070 X	11070	-0-	-0-	614 1	10211 3	Y	210	210 0		11
						14 4	231 9					
07		11532 X	10238	-0-	-1294	586 1	9394 3	Y	224	224 0		11
						12 4	246 9					
08		11532 X	9608	-0-	-1924	536 1	8880 3	Y	165	165 0		11
						10 4	182 9					
09		11160 X	8885	-0-	-2275	510 1	8183 3	Y	161	161 0		11
						15 4	177 9					
10		11532 X	8990	-0-	-2542	507 1	8259 3	Y	194	193 0		13
						11 4	213 9					
11		11070 X	NO RPT	-0-	-11070			Y	NO RPT			13

PILONCILLO			WELL #: E 35HV		RRCID -> 282617		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9750 - 15218	

06		7260 X	4913	-0-	-2347	273 1	4527 3	Y	97	97 0		3
						6 4	107 9					
07		5859 X	3153	-0-	-2706	172 1	2762 3	Y	196	195 0		4
						3 4	216 9					
08		7905 X	1963	-0-	-5942	103 1	1702 3	Y	143	143 0		4
						1 4	157 9					
09		7650 X	1953	-0-	-5697	104 1	1684 3	Y	147	146 0		5
						3 4	162 9					
10		7905 X	2684	-0-	-5221	137 1	2231 3	Y	285	282 0		8
						2 4	314 9					
11		4920 X	NO RPT	-0-	-4920			Y	NO RPT			8

PILONCILLO			WELL #: E 35HX		RRCID -> 282619		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9682		PERF. 9745 - 15015	

06		12030 X	7265	-0-	-4765	401 1	6644 3	Y	192	190 0		2
						9 4	211 9					
07		11701 X	11701	-0-	-0-	664 1	10631 3	Y	357	355 0		4
						13 4	393 9					
08		12833 X	12833	-0-	-0-	712 1	11812 3	Y	269	272 0		1
						13 4	296 9					
09		12162 X	12162	-0-	-0-	696 1	11158 3	Y	259	259 0		1
						23 4	285 9					
*10		12062 X	12062	-0-	-0-	682 1	11078 3	Y	261	261 0		1
						15 4	287 9					
11		12420 X	NO RPT	-0-	-12420			Y	NO RPT			1

PILONCILLO			WELL #: E 35HY		RRCID -> 282622		COMPL. DATE 03/13/2017		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 9721 - 14893	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14010 X	3108	-0-	-10902	-0-	162 1	2708 3	Y	214	212 0	3
						3 4	235 9				
07	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	228 1	3651 3	Y	257	256 0	4
						3 4	283 9				
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	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT		4

PILONCILLO		WELL #: E 34HW		RRCID -> 282645	COMPL. DATE 03/12/2017	TOTAL DEPTH 9707	PERF. 9850	- 15248			
06	15090 X	13906	-0-	-1184	-0-	756 1	12556 3	Y	525	526 0	-0-
						16 4	578 9				
07	15070 X	15070	-0-	-0-	-0-	851 1	13643 3	Y	509	508 0	1
						16 4	560 9				
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	554 0	1
						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	11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-			Y	NO RPT		3

PILONCILLO		WELL #: E 36HZ		RRCID -> 282853	COMPL. DATE 03/17/2017	TOTAL DEPTH 9777	PERF. 9785	- 14530			
06	11940 X	9673	-0-	-2267	-0-	529 1	8804 3	Y	298	300 0	4
						12 4	328 9				
07	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	566 1	9080 3	Y	307	307 0	4
						11 4	338 9				
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	302 0	3
						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	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-			Y	NO RPT		4

PILONCILLO		WELL #: E 34HW		RRCID -> 282859	COMPL. DATE 03/12/2017	TOTAL DEPTH 9709	PERF. 9783	- 15451			
06	13675 X	13675	-0-	-0-	-0-	747 1	12413 3	Y	454	454 0	3
						16 4	499 9				
07	14818 X	13089	-0-	-1729	-0-	741 1	11892 3	Y	401	401 0	3
						15 4	441 9				
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	396 0	3
						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	NO RPT	-0-	-13680	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	20195 X	20195	-0-	-0-	-0-	1110	1 18456	3 Y	552	553 0	3
						22	4 607	9			
07	20539 X	20539	-0-	-0-	-0-	1168	1 18741	3 Y	554	552 0	5
						21	4 609	9			
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	535 0	6
						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	NO RPT	-0-	-19170	-0-			Y	NO RPT		8

PILONCILLO		WELL #: E 34HY		RRCID -> 282861	COMPL. DATE 03/12/2017	TOTAL DEPTH 9727	PERF. 9706	- 15972			
06	15240 X	76	-0-	-15164	-0-	5	1 68	3 Y	3	2 0	1 8 -0-
						3	9				
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 34HZ		RRCID -> 282862	COMPL. DATE 03/11/2017	TOTAL DEPTH 9751	PERF. 9778	- 15978			
06	15210 X	76	-0-	-15134	-0-	3	1 58	3 Y	14	15 0	-0-
						15	9				
07	2139 X	710	-0-	-1429	-0-	37	1 600	3 Y	66	65 0	1
						73	9				
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	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT		1

PILONCILLO		WELL #: A 23HD		RRCID -> 283002	COMPL. DATE 05/13/2017	TOTAL DEPTH 8017	PERF. 8468	- 15006			
06	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	932	1 7030	3 Y	386	387 0	3
						10	4 425	9			
07	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	1137	1 6733	3 Y	301	302 0	2
						12	4 331	9			
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	NO RPT	-0-	-7110	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: A 23HE		RRCID -> 283003	COMPL. DATE 05/14/2017	TOTAL DEPTH 8157	PERF. 8468	- 15056						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	340	1	2582	3	Y	162	162	0		7
						3	4	178	9						
07	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	427	1	2526	3	Y	141	140	0		8
						3	4	155	9						
08	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	434	1	2632	3	Y	167	166	0		9
						2	4	184	9						
09	2970 X	2802	-0-	-168	-0-	401	1	2231	3	Y	151	150	0		10
						4	4	166	9						
10	3069 X	2849	-0-	-220	-0-	390	1	2270	3	Y	170	169	0		11
						2	4	187	9						
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT				11

PILONCILLO			WELL #: A 23HF		RRCID -> 283004	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 8019	PERF. 8411	- 14708						
06	7560 X	3386	-0-	-4174	-0-	367	1	2776	3	Y	218	221	0		-0-
						3	4	240	9						
07	3937 X	3539	-0-	-398	-0-	481	1	2851	3	Y	185	184	0		1
						3	4	204	9						
08	3937 X	3846	-0-	-91	-0-	501	1	3040	3	Y	275	276	0		-0-
						2	4	303	9						
09	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	639	1	3562	3	Y	335	334	0		1
						5	4	369	9						
*10	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	787	1	4575	3	Y	350	349	0		1
						7	4	385	9						
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT				1

PILONCILLO			WELL #: A 23HG		RRCID -> 283005	COMPL. DATE 05/17/2017	TOTAL DEPTH 8133	PERF. 8400	- 14801						
06	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	493	1	3735	3	Y	62	62	0		1
						4	4	68	9						
07	3100 N	4265	-0-	1165	1165	605	1	3590	3	Y	61	61	0		1
						3	4	67	9						
08	3100 N	4363	-0-	1263	2428	606	1	3675	3	Y	71	71	0		1
						4	4	78	9						
09	6770 X	4342	-0-	-2428	-0-	649	1	3618	3	Y	62	62	0		1
						7	4	68	9						
*10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	585	1	3408	3	Y	64	64	0		1
						4	4	70	9						
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT				1

PILONCILLO			WELL #: A 28HB		RRCID -> 283006	COMPL. DATE 05/22/2017	TOTAL DEPTH 8144	PERF. 8538	- 14677						
06	8520 X	7899	-0-	-621	-0-	412	1	6866	3	Y	556	557	0		1
						9	4	612	9						
07	8091 X	7809	-0-	-282	-0-	423	1	6786	3	Y	538	537	0		2
						8	4	592	9						
08	8091 X	7234	-0-	-857	-0-	379	1	6294	3	Y	503	504	0		1
						8	4	553	9						
09	7830 X	7259	-0-	-571	-0-	390	1	6250	3	Y	552	552	0		1
						12	4	607	9						
10	0 W	7422	-0-	7422	7422	393	1	6403	3	Y	560	559	0		3
						10	4	616	9						
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7422					Y	NO RPT				3

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

06	4260 X	3900	-0-	-360	-0-	431	1	3262	3	Y	185	184	0		5
						3	4	204	9						
07	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	536	1	3179	3	Y	192	191	0		6
						3	4	211	9						
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	158	0		6
						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	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT				8

PILONCILLO			WELL #: A 23HH		RRCID -> 283051	COMPL. DATE 05/13/2017	TOTAL DEPTH 8003	PERF. 8556	- 14605						
06	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	622	1	4696	3	Y	379	381	0		-0-
						6	4	417	9						
07	6727 X	6382	-0-	-345	-0-	867	1	5146	3	Y	331	330	0		1
						5	4	364	9						
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	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO			WELL #: A 28HA		RRCID -> 283052	COMPL. DATE 05/16/2017	TOTAL DEPTH 8039	PERF. 8723	- 14541						
06	11220 X	10241	-0-	-979	-0-	520	1	8621	3	Y	989	993	0		7
						12	4	1088	9						
07	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	544	1	8717	3	Y	985	983	0		9
						10	4	1084	9						
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	959	0		8
						14	4	1056	9						
10	0 W	8808	-0-	8808	8808	450	1	7329	3	Y	926	925	0		8
						10	4	1019	9						
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	8808					Y	NO RPT				8

PILONCILLO			WELL #: A 28HC		RRCID -> 283053	COMPL. DATE 05/20/2017	TOTAL DEPTH 8026	PERF. 8364	- 14693						
06	10440 X	9911	-0-	-529	-0-	534	1	8883	3	Y	437	439	0		1
						13	4	481	9						
07	10540 X	9874	-0-	-666	-0-	549	1	8799	3	Y	469	468	0		2
						10	4	516	9						
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	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 28HD		RRCID -> 283055		COMPL. DATE 05/19/2017			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769				
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
06	7680 X	6606	-0-	-1074	-0-	366 1	6069 3	Y	149	149	0		3
						7 4	164 9						
07	6789 X	5942	-0-	-847	-0-	336 1	5372 3	Y	207	206	0		4
						6 4	228 9						
08	6789 X	4645	-0-	-2144	-0-	251 1	4156 3	Y	212	213	0		3
						5 4	233 9						
09	6570 X	4832	-0-	-1738	-0-	272 1	4358 3	Y	176	176	0		3
						8 4	194 9						
10	6789 X	5461	-0-	-1328	-0-	302 1	4901 3	Y	229	228	0		4
						6 4	252 9						
11	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-			Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: A 28HE		RRCID -> 283056		COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784				
06	6060 X	4907	-0-	-1153	-0-	258 1	4300 3	Y	312	313	0		6
						6 4	343 9						
07	5580 X	4773	-0-	-807	-0-	258 1	4158 3	Y	321	320	0		7
						4 4	353 9						
08	5580 X	5068	-0-	-512	-0-	269 1	4448 3	Y	314	315	0		6
						6 4	345 9						
09	5400 X	4711	-0-	-689	-0-	255 1	4111 3	Y	306	307	0		5
						8 4	337 9						
10	5580 X	4871	-0-	-709	-0-	261 1	4254 3	Y	320	320	0		5
						4 4	352 9						
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT				5
PILONCILLO		WELL #: E 20HA		RRCID -> 283485		COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250				
06	7830 X	6081	-0-	-1749	-0-	388 1	5421 3	Y	242	243	0		4
						6 4	266 9						
07	6510 X	6152	-0-	-358	-0-	403 1	5455 3	Y	262	261	0		5
						6 4	288 9						
08	6510 X	6132	-0-	-378	-0-	387 1	5360 3	Y	346	345	0		6
						4 4	381 9						
09	6300 X	5704	-0-	-596	-0-	369 1	4932 3	Y	359	358	0		7
						8 4	395 9						
10	6355 X	6136	-0-	-219	-0-	397 1	5368 3	Y	333	334	0		4
						5 4	366 9						
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-			Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: E 20HB		RRCID -> 283487		COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007				
06	7860 X	7277	-0-	-583	-0-	450 1	6300 3	Y	471	470	0		5
						9 4	518 9						
07	7719 X	7607	-0-	-112	-0-	487 1	6586 3	Y	477	476	0		6
						9 4	525 9						
08	7719 X	7628	-0-	-91	-0-	481 1	6664 3	Y	432	434	0		4
						8 4	475 9						
09	7470 X	7155	-0-	-315	-0-	457 1	6137 3	Y	500	499	0		5
						11 4	550 9						
10	7719 X	7184	-0-	-535	-0-	450 1	6083 3	Y	582	580	0		7
						11 4	640 9						
11	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-			Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8520 X	6978	-0-	-1542	-0-	435	1	6071	3	Y	424	425	0			2
						6	4	466	9							
07	7502 X	7039	-0-	-463	-0-	448	1	6067	3	Y	471	470	0			3
						6	4	518	9							
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	417	0			1
						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	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					3
PILONCILLO		WELL #: E 20HG		RRCID -> 283856		COMPL. DATE 08/04/2017				TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097						
06	10440 X	8849	-0-	-1591	-0-	549	1	7689	3	Y	545	546	0			7
						11	4	600	9							
07	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	579	1	7828	3	Y	469	470	0			6
						9	4	516	9							
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	452	0			8
						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	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					8
PILONCILLO		WELL #: E 14HA		RRCID -> 283866		COMPL. DATE 08/07/2017				TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899						
06	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	513	1	8515	3	Y	382	383	0			2
						11	4	420	9							
07	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	544	1	8708	3	Y	377	377	0			2
						10	4	415	9							
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	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					1
PILONCILLO		WELL #: E 20HF		RRCID -> 283867		COMPL. DATE 08/06/2017				TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921						
06	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	603	1	8420	3	Y	703	706	0			3
						13	4	773	9							
07	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	629	1	8516	3	Y	635	634	0			4
						12	4	699	9							
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	749	0			5
						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	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110																	
PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		10740 X	9767	-0-	-973	-0-	529 1	8765 3	419	418 0	Y	419	418 0				3
							12 4	461 9									
07		10354 X	10083	-0-	-271	-0-	565 1	9065 3	402	402 0	Y	402	402 0				3
							11 4	442 9									
08		10354 X	9802	-0-	-552	-0-	533 1	8826 3	394	396 0	Y	394	396 0				1
							10 4	433 9									
09		10020 X	9240	-0-	-780	-0-	517 1	8286 3	384	384 0	Y	384	384 0				1
							15 4	422 9									
10		10230 X	9365	-0-	-865	-0-	515 1	8385 3	412	412 0	Y	412	412 0				1
							12 4	453 9									
11		9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778																	
06		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	543 1	7585 3	736	737 0	Y	736	737 0				-0-
							11 4	810 9									
07		9145 X	9042	-0-	-103	-0-	569 1	7705 3	689	687 0	Y	689	687 0				2
							10 4	758 9									
08		9331 X	8841	-0-	-490	-0-	544 1	7547 3	674	675 0	Y	674	675 0				1
							9 4	741 9									
09		9030 X	8176	-0-	-854	-0-	524 1	7030 3	552	552 0	Y	552	552 0				1
							15 4	607 9									
10		9238 X	8178	-0-	-1060	-0-	521 1	7040 3	551	550 0	Y	551	550 0				2
							11 4	606 9									
11		8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948																	
06		9450 X	7197	-0-	-2253	-0-	441 1	6167 3	528	529 0	Y	528	529 0				-0-
							8 4	581 9									
07		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	471 1	6382 3	453	453 0	Y	453	453 0				-0-
							6 4	498 9									
08		7316 X	7104	-0-	-212	-0-	444 1	6169 3	439	439 0	Y	439	439 0				-0-
							8 4	483 9									
09		7080 X	6499	-0-	-581	-0-	415 1	5575 3	454	453 0	Y	454	453 0				1
							10 4	499 9									
10		7316 X	6547	-0-	-769	-0-	414 1	5602 3	477	476 0	Y	477	476 0				2
							6 4	525 9									
11		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880																	
06		9990 X	8925	-0-	-1065	-0-	490 1	8136 3	262	261 0	Y	262	261 0				8
							11 4	288 9									
07		9455 X	8941	-0-	-514	-0-	508 1	8127 3	270	270 0	Y	270	270 0				8
							9 4	297 9									
08		9455 X	8761	-0-	-694	-0-	480 1	7975 3	270	272 0	Y	270	272 0				6
							9 4	297 9									
09		9150 X	8209	-0-	-941	-0-	464 1	7450 3	255	255 0	Y	255	255 0				6
							14 4	281 9									
10		9424 X	8388	-0-	-1036	-0-	466 1	7594 3	289	288 0	Y	289	288 0				7
							10 4	318 9									
11		8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 14HD		RRCID -> 283957		COMPL. DATE 08/10/2017			TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025		
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
06	11070 X	9659	-0-	-1411	-0-	526 1 12 4	8732 3 389 9	Y	354	354 0	3
07	9982 X	9846	-0-	-136	-0-	553 1 10 4	8865 3 418 9	Y	380	379 0	4
08	9982 X	9602	-0-	-380	-0-	522 1 10 4	8628 3 442 9	Y	402	403 0	3
09	9660 X	9411	-0-	-249	-0-	525 1 16 4	8420 3 450 9	Y	409	410 0	2
10	9982 X	9364	-0-	-618	-0-	516 1 12 4	8399 3 437 9	Y	397	397 0	4
11	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-			Y	NO RPT		4

PILONCILLO		WELL #: A 41HW		RRCID -> 284271		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448		
06	12690 X	7976	-0-	-4714	-0-	467 1 6 4	5869 3 1634 9	Y	1485	1490 0	2
07	8680 X	7870	-0-	-810	-0-	465 1 6 4	5658 3 1741 9	Y	1583	1579 0	6
08	8680 X	6975	-0-	-1705	-0-	405 1 5 4	4978 3 1587 9	Y	1443	1447 0	2
09	8400 X	6273	-0-	-2127	-0-	356 1 7 4	4202 3 1708 9	Y	1553	1550 0	5
10	8680 X	6261	-0-	-2419	-0-	345 1 4 4	4069 3 1843 9	Y	1675	1670 0	11
11	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-			Y	NO RPT		11

PILONCILLO		WELL #: E 44HC		RRCID -> 284272		COMPL. DATE 09/25/2017			TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952		
06	6510 X	6168	-0-	-342	-0-	550 1 6 4	4976 3 636 9	Y	578	580 0	1
07	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	554 1 4 4	4328 3 618 9	Y	562	561 0	2
08	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	536 1 7 4	5147 3 627 9	Y	570	571 0	1
09	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	481 1 8 4	4674 3 613 9	Y	557	557 0	1
*10	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	487 1 5 4	4540 3 609 9	Y	554	553 0	4
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			Y	NO RPT		4

PILONCILLO		WELL #: E 44HA		RRCID -> 284285		COMPL. DATE 09/23/2017			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766		
06	14310 X	11226	-0-	-3084	-0-	970 1 14 4	8771 3 1471 9	Y	1337	1342 0	3
07	11749 X	11618	-0-	-131	-0-	1139 1 12 4	8907 3 1560 9	Y	1418	1415 0	6
08	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	1032 1 14 4	9905 3 1571 9	Y	1428	1431 0	3
09	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	956 1 18 4	9286 3 1495 9	Y	1359	1359 0	3
10	11749 X	11662	-0-	-87	-0-	982 1 13 4	9136 3 1531 9	Y	1392	1389 0	6
11	11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-			Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 44HB		RRCID -> 284300		COMPL. DATE 09/21/2017			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766		
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
06	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	422 1 4 4	3823 3 765 9	Y	695	692 0	6
07	3379 X	2827	-0-	-552	-0-	274 1 3 4	2141 3 409 9	Y	372	376 0	2
08	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	364 1 3 4	3509 3 527 9	Y	479	479 0	2
09	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	421 1 7 4	4080 3 567 9	Y	515	514 0	3
*10	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	363 1 3 4	3374 3 556 9	Y	505	504 0	5
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: E 44HX		RRCID -> 284356		COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764		
06	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	619 1 7 4	5592 3 1346 9	Y	1224	1229 0	4
07	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	622 1 4 4	4878 3 1178 9	Y	1071	1071 0	4
08	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	579 1 7 4	5549 3 1247 9	Y	1134	1135 0	3
09	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	542 1 11 4	5257 3 1185 9	Y	1077	1075 0	5
10	0 W	6906	-0-	6906	6906	554 1 8 4	5160 3 1184 9	Y	1076	1076 0	3
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6906			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: A 41HX		RRCID -> 284357		COMPL. DATE 10/20/2017			TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393		
06	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	547 1 10 4	6843 3 1345 9	Y	1223	1226 0	1
07	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	590 1 7 4	7220 3 1212 9	Y	1102	1100 0	3
08	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	560 1 8 4	6903 3 1223 9	Y	1112	1114 0	1
09	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	533 1 10 4	6274 3 1157 9	Y	1052	1052 0	1
*10	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	533 1 6 4	6286 3 1196 9	Y	1087	1086 0	2
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284358		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307		
06	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	629 1 13 4	7844 3 1722 9	Y	1565	1568 0	3
07	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	681 1 12 4	8303 3 1720 9	Y	1564	1563 0	4
08	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	634 1 12 4	7835 3 1662 9	Y	1511	1514 0	1
09	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	573 1 15 4	6747 3 1519 9	Y	1381	1380 0	2
*10	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	605 1 11 4	7140 3 1704 9	Y	1549	1544 0	6
11	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-			Y	NO RPT		6

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	546 1 8 4	6844 3 1618 9	Y	1471 1473 0	14
07	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	594 1 9 4	7231 3 1590 9	Y	1445 1442 0	17
08	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	579 1 9 4	7135 3 1647 9	Y	1497 1499 0	15
09	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	561 1 13 4	6593 3 1630 9	Y	1482 1481 0	16
*10	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	547 1 10 4	6447 3 1510 9	Y	1373 1372 0	18
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-			Y	NO RPT	18
PILONCILLO		WELL #: E 44HY		RRCID -> 284401		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PILONCILLO		WELL #: E 44HZ		RRCID -> 284410		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PILONCILLO		WELL #: E 14HG		RRCID -> 284420		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067		
06	16170 X	14742	-0-	-1428	-0-	796 1 17 4	13210 3 719 9	Y	654 656 0	-0-
07	14971 X	14971	-0-	-0-	-0-	837 1 16 4	13419 3 699 9	Y	635 633 0	2
08	15357 X	15357	-0-	-0-	-0-	835 1 17 4	13825 3 680 9	Y	618 619 0	1
09	14400 X	14300	-0-	-100	-0-	796 1 25 4	12772 3 707 9	Y	643 642 0	2
10	0 W	13998	-0-	13998	13998	767 1 16 4	12481 3 734 9	Y	667 666 0	3
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	13998			Y	NO RPT	3
PILONCILLO		WELL #: E 14HF		RRCID -> 284464		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929		
06	9840 X	8726	-0-	-1114	-0-	472 1 10 4	7844 3 400 9	Y	364 364 0	3
07	9145 X	8789	-0-	-356	-0-	495 1 9 4	7929 3 356 9	Y	324 323 0	4
08	9145 X	8336	-0-	-809	-0-	448 1 9 4	7424 3 455 9	Y	414 414 0	4
09	8850 X	7573	-0-	-1277	-0-	421 1 14 4	6763 3 375 9	Y	341 342 0	3
10	9145 X	7542	-0-	-1603	-0-	415 1 10 4	6770 3 347 9	Y	315 315 0	3
11	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-			Y	NO RPT	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110												
PILONCILLO		WELL #: E 44HW		RRCID -> 284485		COMPL. DATE 05/21/2017		TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 32HA		RRCID -> 284727		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605						
06	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	419 1	6959 3	Y	809	810	0			2
						9 4	890 9							
07	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	448 1	7194 3	Y	719	718	0			3
						8 4	791 9							
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	877	0			6
						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	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-			Y	NO RPT					4

PILONCILLO		WELL #: E 32HC		RRCID -> 284728		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328						
06	19590 X	16762	-0-	-2828	-0-	878 1	14598 3	Y	1152	1156	0			1
						19 4	1267 9							
07	17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	936 1	14999 3	Y	1174	1171	0			4
						18 4	1291 9							
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	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-			Y	NO RPT					5

PILONCILLO		WELL #: E 32HE		RRCID -> 284729		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205						
06	24480 X	21499	-0-	-2981	-0-	1105 1	18345 3	Y	1843	1849	0			8
						22 4	2027 9							
07	21786 X	21786	-0-	-0-	-0-	1161 1	18612 3	Y	1811	1809	0			10
						21 4	1992 9							
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	NO RPT	-0-	-20610	-0-			Y	NO RPT					10

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 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
06	12900 X	12273	-0-	-627	-0-	612 1 14 4	10165 3 1482 9	Y	1347	1356 0	5
07	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	656 1 13 4	10499 3 1453 9	Y	1321	1319 0	7
08	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	616 1 11 4	10210 3 1428 9	Y	1298	1299 0	6
09	11610 X	11592	-0-	-18	-0-	597 1 19 4	9582 3 1394 9	Y	1267	1265 0	8
*10	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	638 1 14 4	10375 3 1408 9	Y	1280	1279 0	8
11	11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-			Y	NO RPT		8
PILONCILLO		WELL #: E 32HD		RRCID -> 284777	COMPL. DATE 12/10/2017	TOTAL DEPTH 9056	PERF. 9865 - 18205				
06	20310 X	15814	-0-	-4496	-0-	831 1 18 4	13780 3 1185 9	Y	1077	1085 0	1
07	19344 X	15941	-0-	-3403	-0-	866 1 16 4	13883 3 1176 9	Y	1069	1067 0	3
08	19344 X	15868	-0-	-3476	-0-	835 1 17 4	13835 3 1181 9	Y	1074	1076 0	1
09	18720 X	15157	-0-	-3563	-0-	819 1 25 4	13137 3 1176 9	Y	1069	1068 0	2
10	19344 X	15228	-0-	-4116	-0-	814 1 18 4	13234 3 1162 9	Y	1056	1054 0	3
11	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: B 06HX		RRCID -> 284779	COMPL. DATE 03/18/2018	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8801 - 19083				
06	18810 X	17409	-0-	-1401	-0-	839 1 18 4	13932 3 2620 9	Y	2382	2395 0	12
07	18285 X	18285	-0-	-0-	-0-	924 1 17 4	14817 3 2527 9	Y	2297	2294 0	15
08	17572 X	17572	-0-	-0-	-0-	868 1 19 4	14390 3 2295 9	Y	2086	2092 0	9
09	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	835 1 25 4	13405 3 2186 9	Y	1987	1985 0	11
*10	16183 X	16183	-0-	-0-	-0-	809 1 17 4	13167 3 2190 9	Y	1991	1989 0	12
11	15360 X	NO RPT	-0-	-15360	-0-			Y	NO RPT		12
PILONCILLO		WELL #: B 07HX		RRCID -> 284780	COMPL. DATE 03/19/2018	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8817 - 19102				
06	12510 X	12208	-0-	-302	-0-	637 1 14 4	10581 3 976 9	Y	887	889 0	-0-
07	13237 X	11782	-0-	-1455	-0-	633 1 13 4	10139 3 997 9	Y	906	905 0	1
08	13237 X	11237	-0-	-2000	-0-	583 1 10 4	9654 3 990 9	Y	900	900 0	1
09	12810 X	10392	-0-	-2418	-0-	547 1 18 4	8792 3 1035 9	Y	941	941 0	1
10	13237 X	10149	-0-	-3088	-0-	523 1 12 4	8537 3 1077 9	Y	979	977 0	3
11	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: E 32HB		RRCID -> 284816	COMPL. DATE 10/15/2017	TOTAL DEPTH 4355	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: B 07HZ		RRCID -> 284997	COMPL. DATE 03/20/2018	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8781 - 19085					
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
06	19560 X	16882	-0-	-2678	-0-	842 1 19 4	13983 3 2038 9	Y	1853	1858 0		8
07	16640 X	16640	-0-	-0-	-0-	861 1 16 4	13801 3 1962 9	Y	1784	1781 0		11
08	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	813 1 17 4	13485 3 2136 9	Y	1942	1944 0		9
09	14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	762 1 24 4	12228 3 1968 9	Y	1789	1788 0		10
*10	16457 X	16457	-0-	-0-	-0-	827 1 18 4	13450 3 2162 9	Y	1965	1960 0		14
11	14970 X	NO RPT	-0-	-14970	-0-			Y	NO RPT			14
PILONCILLO		WELL #: B 06HZ		RRCID -> 285043	COMPL. DATE 03/18/2018	TOTAL DEPTH 8707	PERF. 8711 - 19013					
06	14670 X	13662	-0-	-1008	-0-	690 1 16 4	11470 3 1486 9	Y	1351	1355 0		5
07	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	729 1 14 4	11684 3 1397 9	Y	1270	1267 0		8
08	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	669 1 12 4	11080 3 1300 9	Y	1182	1185 0		5
09	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	634 1 19 4	10188 3 1250 9	Y	1136	1134 0		7
*10	11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	621 1 14 4	10104 3 1196 9	Y	1087	1087 0		5
11	10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-			Y	NO RPT			5
PILONCILLO		WELL #: B 07HY		RRCID -> 285044	COMPL. DATE 03/19/2018	TOTAL DEPTH 8843	PERF. 8696 - 19240					
06	11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	564 1 13 4	9360 3 1095 9	Y	995	1000 0		3
07	11532 X	11109	-0-	-423	-0-	584 1 12 4	9362 3 1151 9	Y	1046	1044 0		5
08	11532 X	10854	-0-	-678	-0-	554 1 10 4	9184 3 1106 9	Y	1005	1008 0		2
09	11160 X	10303	-0-	-857	-0-	539 1 18 4	8644 3 1102 9	Y	1002	1001 0		3
10	11532 X	10302	-0-	-1230	-0-	534 1 12 4	8686 3 1070 9	Y	973	972 0		2
11	11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-			Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: A 25HA		RRCID -> 285340	COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 8108	PERF. 8566 - 14327					
06	13830 X	12917	-0-	-913	-0-	655 1 14 4	10892 3 1356 9	N	1233	1234 0		8
07	11718 X	4782	-0-	-6936	-0-	256 1 4 4	4090 3 432 9	N	393	400 0		1
08	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	617 1 11 4	10230 3 1323 9	N	1203	1194 0		10
09	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	614 1 19 4	9883 3 1227 9	N	1115	1114 0		11
10	11718 X	11497	-0-	-221	-0-	600 1 14 4	9753 3 1130 9	N	1027	1027 0		10
11	11340 X	NO RPT	-0-	-11340	-0-			N	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 31HY		RRCID -> 285395		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9493		PERF. 9550 - 14480					
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
06	13920 X	13162	-0-	-758	-0-	700	1	11639	3	Y	734	737	0		4
						16	4	807	9						
07	13800 X	13800	-0-	-0-	-0-	760	1	12190	3	Y	759	757	0		6
						15	4	835	9						
08	12260 X	12260	-0-	-0-	-0-	654	1	10826	3	Y	699	700	0		5
						11	4	769	9						
09	11160 X	11070	-0-	-90	-0-	602	1	9659	3	Y	718	717	0		6
						19	4	790	9						
10	11532 X	11224	-0-	-308	-0-	601	1	9760	3	Y	772	770	0		8
						14	4	849	9						
11	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT				8
PILONCILLO		WELL #: E 31HW		RRCID -> 285446		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 9791 - 14004					
06	9540 X	8774	-0-	-766	-0-	462	1	7687	3	Y	559	561	0		-0-
						10	4	615	9						
07	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	504	1	8062	3	Y	579	578	0		1
						9	4	637	9						
08	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	494	1	8168	3	Y	563	564	0		-0-
						9	4	619	9						
09	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	464	1	7437	3	Y	554	553	0		1
						14	4	609	9						
*10	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	465	1	7578	3	Y	635	634	0		1
						10	4	699	9						
11	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: E 32HY		RRCID -> 285475		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9641		PERF.10122 - 16295					
06	23430 X	19287	-0-	-4143	-0-	1033	1	17153	3	Y	981	985	0		2
						22	4	1079	9						
07	21483 X	18867	-0-	-2616	-0-	1051	1	16843	3	Y	867	866	0		3
						19	4	954	9						
08	21483 X	19175	-0-	-2308	-0-	1034	1	17139	3	Y	892	893	0		2
						21	4	981	9						
09	20790 X	18738	-0-	-2052	-0-	1039	1	16676	3	Y	902	901	0		3
						31	4	992	9						
10	21018 X	18080	-0-	-2938	-0-	988	1	16085	3	Y	895	893	0		6
						22	4	985	9						
11	19290 X	NO RPT	-0-	-19290	-0-					Y	NO RPT				6
PILONCILLO		WELL #: E 32HW		RRCID -> 285476		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 9547		PERF.10534 - 15387					
06	17340 X	12986	-0-	-4354	-0-	694	1	11530	3	Y	678	680	0		-0-
						16	4	746	9						
07	14229 X	12755	-0-	-1474	-0-	705	1	11325	3	Y	647	646	0		1
						13	4	712	9						
08	14664 X	14664	-0-	-0-	-0-	787	1	13037	3	Y	749	749	0		1
						16	4	824	9						
09	15724 X	15724	-0-	-0-	-0-	868	1	13921	3	Y	825	823	0		3
						27	4	908	9						
*10	16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	887	1	14424	3	Y	798	796	0		5
						18	4	878	9						
11	13770 X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 31HX		RRCID -> 285501		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 9432 - 14358			
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		
06	14730 X	12281	-0-	-2449	-0-	650 1 14 4	10784 3 833 9	Y	757	760 0	7		
07	13361 X	12331	-0-	-1030	-0-	676 1 13 4	10838 3 804 9	Y	731	729 0	9		
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	NO RPT	-0-	-12270	-0-			Y	NO RPT		10		

PILONCILLO		WELL #: E 31HX		RRCID -> 285504		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 9536		PERF.10274 - 15051			
06	18120 X	14610	-0-	-3510	-0-	781 1 16 4	12992 3 821 9	Y	746	750 0	-0-		
07	14942 X	12073	-0-	-2869	-0-	670 1 13 4	10750 3 640 9	Y	582	582 0	-0-		
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	692 0	3		
*10	15921 X	15921	-0-	-0-	-0-	873 1 18 4	14224 3 806 9	Y	733	732 0	2		
11	14460 X	NO RPT	-0-	-14460	-0-			Y	NO RPT		2		

PILONCILLO		WELL #: E 32HX		RRCID -> 285505		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9608		PERF.10118 - 16531			
06	23760 X	20373	-0-	-3387	-0-	1063 1 22 4	17653 3 1635 9	Y	1486	1490 0	6		
07	23498 X	20631	-0-	-2867	-0-	1129 1 20 4	18097 3 1385 9	Y	1259	1258 0	7		
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	NO RPT	-0-	-20370	-0-			Y	NO RPT		7		

PILONCILLO		WELL #: E 32HX		RRCID -> 285508		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9645		PERF.10064 - 17014			
06	24570 X	21884	-0-	-2686	-0-	1182 1 27 4	19619 3 1056 9	Y	960	963 0	3		
07	23494 X	23494	-0-	-0-	-0-	1314 1 25 4	21052 3 1103 9	Y	1003	1001 0	5		
08	21974 X	21974	-0-	-0-	-0-	1187 1 25 4	19687 3 1075 9	Y	977	980 0	2		
09	20038 X	20038	-0-	-0-	-0-	1113 1 33 4	17872 3 1020 9	Y	927	927 0	2		
10	20429 X	19919	-0-	-510	-0-	1090 1 23 4	17753 3 1053 9	Y	957	954 0	6		
11	19770 X	NO RPT	-0-	-19770	-0-			Y	NO RPT		6		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110																	
PILONCILLO WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14760 X	12685	-0-	-2075	-0-	655	1	10896	3	N	1018	1020	0			5
							14	4	1120	9							
07		17744 X	17744	-0-	-0-	-0-	966	1	15475	3	N	1168	1164	0			9
							18	4	1285	9							
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	1151	0			12
							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		12570 X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193																	

06		11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	612	1	10163	3	Y	855	857	0			6
							14	4	941	9							
07		11191 X	10457	-0-	-734	-0-	555	1	8898	3	Y	903	902	0			7
							11	4	993	9							
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	684	0			3
							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	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090																	

06		9180 X	8445	-0-	-735	-0-	432	1	7157	3	Y	770	773	0			2
							9	4	847	9							
07		9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	496	1	7962	3	Y	884	882	0			4
							9	4	972	9							
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	534	0			1
							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	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884																	

06		9540 X	8357	-0-	-1183	-0-	417	1	6934	3	Y	906	910	0			7
							9	4	997	9							
07		7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	412	1	6615	3	Y	848	848	0			7
							8	4	933	9							
08		7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	382	1	6335	3	Y	790	792	0			5
							8	4	869	9							
09		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	344	1	5519	3	Y	647	647	0			5
							10	4	712	9							
10		6417 X	6257	-0-	-160	-0-	319	1	5206	3	Y	659	658	0			5
							7	4	725	9							
11		6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: B 09HX		RRCID -> 285781		COMPL. DATE 06/14/2018			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	18360 X	15205	-0-	-3155	-0-	751 1	12467 3	16 4	1971 9	Y	1792	1795 0			8
07	15118 X	15118	-0-	-0-	-0-	772 1	12371 3	15 4	1960 9	Y	1782	1779 0			11
08	14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	731 1	12100 3	13 4	1924 9	Y	1749	1753 0			7
09	13894 X	13894	-0-	-0-	-0-	704 1	11291 3	23 4	1876 9	Y	1705	1704 0			8
*10	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	703 1	11445 3	16 4	2167 9	Y	1970	1964 0			15
11	13650 X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					Y	NO RPT				15
PILONCILLO		WELL #: B 09HY		RRCID -> 285792		COMPL. DATE 06/14/2018			TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826						
06	15030 X	10532	-0-	-4498	-0-	521 1	8656 3	12 4	1343 9	Y	1221	1226 0			4
07	16833 X	10919	-0-	-5914	-0-	559 1	8952 3	11 4	1397 9	Y	1270	1266 0			8
08	16833 X	6034	-0-	-10799	-0-	301 1	4970 3	7 4	756 9	Y	687	693 0			2
09	16290 X	5121	-0-	-11169	-0-	261 1	4191 3	8 4	661 9	Y	601	602 0			1
10	16833 X	5079	-0-	-11754	-0-	257 1	4184 3	4 4	634 9	Y	576	576 0			2
11	10560 X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: B 09HZ		RRCID -> 285793		COMPL. DATE 06/15/2018			TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303						
06	20070 X	17636	-0-	-2434	-0-	842 1	13991 3	19 4	2784 9	Y	2531	2538 0			12
07	18900 X	18900	-0-	-0-	-0-	936 1	15007 3	18 4	2939 9	Y	2672	2667 0			17
08	23986 X	23986	-0-	-0-	-0-	1171 1	19382 3	25 4	3408 9	Y	3098	3098 0			17
09	22011 X	22011	-0-	-0-	-0-	1119 1	17955 3	33 4	2904 9	Y	2640	2642 0			15
*10	20791 X	20791	-0-	-0-	-0-	1041 1	16931 3	23 4	2796 9	Y	2542	2539 0			18
11	16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					Y	NO RPT				18
PILONCILLO		WELL #: B 03HC		RRCID -> 285962		COMPL. DATE 06/25/2018			TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556						
06	7230 X	4518	-0-	-2712	-0-	197 1	3284 3	3 4	1034 9	Y	940	944 0			4
07	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	202 1	3253 3	3 4	1021 9	Y	928	926 0			6
08	4433 X	4270	-0-	-163	-0-	185 1	3089 3	2 4	994 9	Y	904	906 0			4
09	4290 X	4015	-0-	-275	-0-	179 1	2862 3	5 4	969 9	Y	881	879 0			6
10	4433 X	3939	-0-	-494	-0-	170 1	2759 3	3 4	1007 9	Y	915	913 0			7
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: B 04HA		RRCID -> 286088		COMPL. DATE 06/27/2018			TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298			
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
06	7920 X	7437	-0-	-483	-0-	376 1	6247 3	Y	733	736 0		4
07	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	8 4	806 9					
07	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	374 1	5985 3	Y	700	700 0		4
08	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6 4	770 9					
08	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	356 1	5890 3	Y	657	659 0		2
09	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	8 4	723 9					
09	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	342 1	5480 3	Y	714	712 0		4
*10	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	10 4	785 9					
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-	333 1	5422 3	Y	681	681 0		4
						7 4	749 9					
								Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: B 04HB		RRCID -> 286089		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221			
06	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	443 1	7360 3	Y	993	997 0		3
07	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	10 4	1092 9					
07	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	454 1	7291 3	Y	926	925 0		4
08	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	8 4	1019 9					
08	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	418 1	6912 3	Y	919	921 0		2
09	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8 4	1011 9					
09	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	412 1	6616 3	Y	944	943 0		3
*10	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	14 4	1038 9					
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-	399 1	6495 3	Y	986	984 0		5
						10 4	1085 9					
								Y	NO RPT			5
PILONCILLO		WELL #: B 04HC		RRCID -> 286091		COMPL. DATE 06/21/2018			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460			
06	11265 X	11265	-0-	-0-	-0-	561 1	9317 3	Y	1249	1254 0		5
07	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	13 4	1374 9					
07	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	600 1	9621 3	Y	1268	1265 0		8
08	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	12 4	1395 9					
08	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	565 1	9378 3	Y	1204	1206 0		6
09	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	10 4	1324 9					
09	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	519 1	8325 3	Y	1267	1263 0		10
*10	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	15 4	1394 9					
11	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-	528 1	8566 3	Y	1282	1280 0		11
						12 4	1410 9					
								Y	NO RPT			11
PILONCILLO		WELL #: B 03HA		RRCID -> 286110		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629			
06	9000 X	7634	-0-	-1366	-0-	382 1	6351 3	Y	811	813 0		-0-
07	7843 X	7465	-0-	-378	-0-	9 4	892 9					
07	7843 X	7465	-0-	-378	-0-	384 1	6178 3	Y	815	813 0		2
08	7843 X	7107	-0-	-736	-0-	6 4	897 9					
08	7843 X	7107	-0-	-736	-0-	354 1	5868 3	Y	797	799 0		-0-
09	7590 X	6463	-0-	-1127	-0-	8 4	877 9					
09	7590 X	6463	-0-	-1127	-0-	328 1	5259 3	Y	787	787 0		-0-
10	7843 X	6324	-0-	-1519	-0-	10 4	866 9					
10	7843 X	6324	-0-	-1519	-0-	313 1	5093 3	Y	828	826 0		4
11	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-	7 4	911 9					
								Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110										
PILONCILLO		WELL #:		B 03HB	RRCID ->	286111	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	8620 - 15321		
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		

06		11040 X	9225	-0-	-1815	-0-	451 1	7477 3	Y	1170	1173 0	-0-		
							10 4	1287 9						
07		10788 X	9825	-0-	-963	-0-	505 1	8112 3	Y	1090	1088 0	2		
							9 4	1199 9						
08		10788 X	8998	-0-	-1790	-0-	448 1	7428 3	Y	1012	1014 0	-0-		
							9 4	1113 9						
09		10440 X	8005	-0-	-2435	-0-	396 1	6375 3	Y	1111	1109 0	2		
							12 4	1222 9						
10		10788 X	7912	-0-	-2876	-0-	379 1	6173 3	Y	1227	1224 0	6		
							10 4	1350 9						
11		9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-			Y	NO RPT		6		

PILONCILLO		WELL #:		E 10HA	RRCID ->	286125	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	9480 - 15689		

06		24390 X	21937	-0-	-2453	-0-	1160 1	19273 3	Y	1342	1346 0	4		
							28 4	1476 9						
07		23343 X	23343	-0-	-0-	-0-	1284 1	20567 3	Y	1334	1330 0	8		
							25 4	1467 9						
08		21987 X	21987	-0-	-0-	-0-	1171 1	19429 3	Y	1238	1241 0	5		
							25 4	1362 9						
09		21669 X	21669	-0-	-0-	-0-	1199 1	19247 3	Y	1079	1079 0	5		
							36 4	1187 9						
10		20057 X	17663	-0-	-2394	-0-	967 1	15716 3	Y	871	872 0	3		
							22 4	958 9						
11		19410 X	NO RPT	-0-	-19410	-0-			Y	NO RPT		3		

PILONCILLO		WELL #:		E 10HB	RRCID ->	286130	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	9414 - 15647		

06		17880 X	15294	-0-	-2586	-0-	826 1	13702 3	Y	680	682 0	6		
							18 4	748 9						
07		16058 X	14809	-0-	-1249	-0-	824 1	13204 3	Y	695	692 0	9		
							16 4	765 9						
08		16058 X	16006	-0-	-52	-0-	864 1	14307 3	Y	742	743 0	8		
							19 4	816 9						
09		15540 X	14744	-0-	-796	-0-	820 1	13165 3	Y	667	667 0	8		
							25 4	734 9						
*10		21059 X	21059	-0-	-0-	-0-	1169 1	19011 3	Y	775	772 0	11		
							26 4	853 9						
11		15480 X	NO RPT	-0-	-15480	-0-			Y	NO RPT		11		

PILONCILLO		WELL #:		E 28HB	RRCID ->	286386	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	9279 - 19502		

06		29220 X	23052	-0-	-6168	-0-	1131 1	18793 3	Y	2822	2830 0	25		
							24 4	3104 9						
07		23126 X	22442	-0-	-684	-0-	1142 1	18312 3	Y	2697	2695 0	27		
							21 4	2967 9						
08		23126 X	22314	-0-	-812	-0-	1117 1	18511 3	Y	2422	2430 0	19		
							22 4	2664 9						
09		22380 X	20867	-0-	-1513	-0-	1069 1	17172 3	Y	2358	2356 0	21		
							32 4	2594 9						
10		23126 X	20887	-0-	-2239	-0-	1055 1	17169 3	Y	2400	2396 0	25		
							23 4	2640 9						
11		22380 X	NO RPT	-0-	-22380	-0-			Y	NO RPT		25		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110													
PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		20100 X	19832	-0-	-268	-0-	937 1	15562 3	Y	3013	3024 0		23
							19 4	3314 9					
07		20770 X	20056	-0-	-714	-0-	987 1	15828 3	Y	2930	2927 0		26
							18 4	3223 9					
08		21313 X	21313	-0-	-0-	-0-	1031 1	17075 3	Y	2896	2902 0		20
							21 4	3186 9					
09		20100 X	19627	-0-	-473	-0-	976 1	15653 3	Y	2699	2697 0		22
							29 4	2969 9					
*10		21954 X	21954	-0-	-0-	-0-	1108 1	18027 3	Y	2541	2539 0		23
							24 4	2795 9					
11		20100 X	NO RPT	-0-	-20100	-0-			Y	NO RPT			23

PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103													
06		29880 X	26365	-0-	-3515	-0-	1267 1	21039 3	Y	3664	3675 0		39
							29 4	4030 9					
07		26123 X	26123	-0-	-0-	-0-	1305 1	20929 3	Y	3513	3509 0		43
							25 4	3864 9					
08		24335 X	24335	-0-	-0-	-0-	1175 1	19461 3	Y	3340	3349 0		34
							25 4	3674 9					
09		23010 X	21966	-0-	-1044	-0-	1088 1	17491 3	Y	3050	3050 0		34
							32 4	3355 9					
*10		24175 X	24175	-0-	-0-	-0-	1194 1	19420 3	Y	3214	3208 0		40
							26 4	3535 9					
11		23010 X	NO RPT	-0-	-23010	-0-			Y	NO RPT			40

PILONCILLO WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529													
06		9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	490 1	8133 3	Y	521	523 0		-0-
							11 4	573 9					
07		9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	529 1	8472 3	Y	548	547 0		1
							10 4	603 9					
08		9083 X	8999	-0-	-84	-0-	478 1	7903 3	Y	554	554 0		1
							9 4	609 9					
09		8790 X	8048	-0-	-742	-0-	437 1	7004 3	Y	539	539 0		1
							14 4	593 9					
10		9083 X	7899	-0-	-1184	-0-	422 1	6855 3	Y	556	554 0		3
							10 4	612 9					
11		8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-			Y	NO RPT			3

PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360													
06		15000 X	13748	-0-	-1252	-0-	738 1	12278 3	Y	651	653 0		-0-
							16 4	716 9					
07		13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	758 1	12153 3	Y	643	641 0		2
							15 4	707 9					
08		14151 X	14151	-0-	-0-	-0-	764 1	12641 3	Y	664	665 0		1
							16 4	730 9					
09		13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	746 1	11951 3	Y	657	656 0		2
							23 4	723 9					
*10		17359 X	17359	-0-	-0-	-0-	950 1	15455 3	Y	849	845 0		6
							20 4	934 9					
11		12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 14HX		RRCID -> 286462		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 7926		PERF. 8334 - 19103					
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
06	25980 X	23303	-0-	-2677	-0-	1105	1	18361	3	Y	3468	3475	0		32
						22	4	3815	9						
07	22810 X	22810	-0-	-0-	-0-	1124	1	18025	3	Y	3310	3307	0		35
						20	4	3641	9						
08	22997 X	22997	-0-	-0-	-0-	1098	1	18195	3	Y	3346	3351	0		30
						23	4	3681	9						
09	22605 X	22605	-0-	-0-	-0-	1127	1	18095	3	Y	3045	3044	0		31
						33	4	3350	9						
*10	21135 X	21135	-0-	-0-	-0-	1041	1	16934	3	Y	2852	2850	0		32
						23	4	3137	9						
11	19650 X	NO RPT	-0-	-19650	-0-					Y	NO RPT				32
PILONCILLO		WELL #: E 28HD		RRCID -> 286552		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 8653		PERF. 9307 - 19792					
06	20040 X	15636	-0-	-4404	-0-	806	1	13370	3	Y	1312	1318	0		11
						17	4	1443	9						
07	16554 X	15101	-0-	-1453	-0-	804	1	12888	3	Y	1266	1264	0		13
						16	4	1393	9						
08	16554 X	15154	-0-	-1400	-0-	768	1	12741	3	Y	1481	1482	0		12
						16	4	1629	9						
09	16020 X	14575	-0-	-1445	-0-	760	1	12199	3	Y	1447	1445	0		14
						24	4	1592	9						
10	16554 X	14508	-0-	-2046	-0-	749	1	12182	3	Y	1419	1417	0		16
						16	4	1561	9						
11	15630 X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					Y	NO RPT				16
PILONCILLO		WELL #: E 10HC		RRCID -> 286601		COMPL. DATE 09/23/2018		TOTAL DEPTH 8684		PERF. 9473 - 15728					
06	18630 X	14492	-0-	-4138	-0-	776	1	12880	3	Y	745	748	0		-0-
						16	4	820	9						
07	15841 X	13719	-0-	-2122	-0-	767	1	12303	3	Y	576	576	0		-0-
						15	4	634	9						
08	16056 X	16056	-0-	-0-	-0-	875	1	14505	3	Y	597	597	0		-0-
						19	4	657	9						
09	15330 X	14635	-0-	-695	-0-	822	1	13185	3	Y	548	548	0		-0-
						25	4	603	9						
10	15841 X	13978	-0-	-1863	-0-	773	1	12588	3	Y	546	544	0		2
						16	4	601	9						
11	15330 X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: E 10HD		RRCID -> 286618		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 8692		PERF. 9506 - 15739					
06	19950 X	18692	-0-	-1258	-0-	1002	1	16633	3	Y	941	943	0		1
						22	4	1035	9						
07	19499 X	18772	-0-	-727	-0-	1043	1	16740	3	Y	882	882	0		1
						19	4	970	9						
08	19499 X	17327	-0-	-2172	-0-	933	1	15454	3	Y	836	836	0		1
						20	4	920	9						
09	18870 X	15385	-0-	-3485	-0-	850	1	13634	3	Y	795	794	0		2
						26	4	875	9						
10	19499 X	16511	-0-	-2988	-0-	899	1	14629	3	Y	876	873	0		6
						19	4	964	9						
11	18690 X	NO RPT	-0-	-18690	-0-					Y	NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 10HZ		RRCID -> 286810		COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	27450 X	23608	-0-	-3842	-0-	1223 1	20316 3	2041 9	Y	1855	1864	0		11
07	23374 X	22831	-0-	-543	-0-	1223 1	19594 3	1993 9	Y	1812	1810	0		13
08	23374 X	21921	-0-	-1453	-0-	1137 1	18836 3	1924 9	Y	1749	1753	0		9
09	22620 X	20865	-0-	-1755	-0-	1120 1	17973 3	1739 9	Y	1581	1581	0		9
10	23374 X	19364	-0-	-4010	-0-	1036 1	16860 3	1445 9	Y	1314	1315	0		7
11	22620 X	NO RPT	-0-	-22620	-0-				Y	NO RPT				7
PILONCILLO		WELL #: E 28HE		RRCID -> 286981		COMPL. DATE 09/12/2018				TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651				
06	26940 X	21948	-0-	-4992	-0-	1110 1	18445 3	2371 9	Y	2155	2165	0		19
07	22034 X	22034	-0-	-0-	-0-	1159 1	18579 3	2275 9	Y	2068	2067	0		20
08	21948 X	21168	-0-	-780	-0-	1074 1	17793 3	2279 9	Y	2072	2075	0		17
09	21240 X	19648	-0-	-1592	-0-	1017 1	16325 3	2275 9	Y	2068	2066	0		19
10	21948 X	19398	-0-	-2550	-0-	993 1	16154 3	2229 9	Y	2026	2024	0		22
11	21240 X	NO RPT	-0-	-21240	-0-				Y	NO RPT				22
PILONCILLO		WELL #: E 34HA		RRCID -> 287065		COMPL. DATE 10/16/2018				TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364				
06	16440 X	13221	-0-	-3219	-0-	708 1	11746 3	751 9	Y	683	683	0		1
07	13226 X	13226	-0-	-0-	-0-	729 1	11700 3	783 9	Y	712	711	0		2
08	16058 X	13403	-0-	-2655	-0-	716 1	11869 3	805 9	Y	732	732	0		2
09	15300 X	12642	-0-	-2658	-0-	694 1	11146 3	779 9	Y	708	707	0		3
10	15810 X	12604	-0-	-3206	-0-	684 1	11135 3	770 9	Y	700	700	0		2
11	13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-				Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: E 10HX		RRCID -> 287069		COMPL. DATE 09/29/2018				TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357				
06	21027 X	21027	-0-	-0-	-0-	1104 1	18327 3	1574 9	Y	1431	1432	0		8
07	19356 X	19356	-0-	-0-	-0-	1069 1	17153 3	1114 9	Y	1013	1016	0		5
08	18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	969 1	16051 3	1013 9	Y	921	925	0		1
09	17061 X	17061	-0-	-0-	-0-	933 1	14969 3	1131 9	Y	1028	1026	0		3
10	17267 X	16315	-0-	-952	-0-	872 1	14175 3	1250 9	Y	1136	1133	0		6
11	16710 X	NO RPT	-0-	-16710	-0-				Y	NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 34HD		RRCID -> 287174	COMPL. DATE 09/26/2018	TOTAL DEPTH 9252	PERF. 9837	- 15950				
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
06	24360 X	13990	-0-	-10370	-0-	748 1 16 4	12439 3 787 9	Y	715	706 0	2 8	7
07	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	236 1 3 4	3769 3 766 9	Y	696	695 0		8
08	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	229 1 5 4	3800 3 759 9	Y	690	692 0		6
09	13350 X	4532	-0-	-8818	-0-	222 1 6 4	3569 3 735 9	Y	668	669 0		5
10	13795 X	4704	-0-	-9091	-0-	228 1 4 4	3720 3 752 9	Y	684	683 0		8
11	13350 X	NO RPT	-0-	-13350	-0-			Y	NO RPT			8
PILONCILLO		WELL #: E 34HC		RRCID -> 287215	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH 9261	PERF. 9752	- 15877				
06	18390 X	9144	-0-	-9246	-0-	476 1 10 4	7904 3 754 9	Y	685	688 0		2
07	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	569 1 11 4	9128 3 752 9	Y	684	683 0		3
08	14818 X	10388	-0-	-4430	-0-	550 1 10 4	9093 3 735 9	Y	668	668 0		3
09	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	522 1 15 4	8404 3 738 9	Y	671	672 0		2
10	10447 X	9876	-0-	-571	-0-	527 1 12 4	8564 3 773 9	Y	703	701 0		6
11	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-			Y	NO RPT			6
PILONCILLO		WELL #: A 44HX		RRCID -> 287243	COMPL. DATE 10/27/2018	TOTAL DEPTH 8216	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 44HX		RRCID -> 287244	COMPL. DATE 11/07/2018	TOTAL DEPTH 8237	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 34HB		RRCID -> 287275	COMPL. DATE 10/16/2018	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 9730	- 16011				
06	20130 X	16939	-0-	-3191	-0-	899 1 19 4	14932 3 1089 9	Y	990	995 0		6
07	16538 X	16538	-0-	-0-	-0-	907 1 17 4	14560 3 1054 9	Y	958	958 0		6
08	16895 X	15953	-0-	-942	-0-	849 1 18 4	14060 3 1026 9	Y	933	936 0		3
09	16350 X	15289	-0-	-1061	-0-	837 1 25 4	13431 3 996 9	Y	905	905 0		3
10	16895 X	15230	-0-	-1665	-0-	824 1 18 4	13411 3 977 9	Y	888	886 0		6
11	16350 X	NO RPT	-0-	-16350	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: A 42HD		RRCID -> 287278		COMPL. DATE 10/12/2018			TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105							
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
06		11280 X	10617	-0-	-663	-0-	485 1	8035 3	Y	1897	1904	0				16
							10 4	2087 9								
07		10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	522 1	8359 3	Y	1856	1854	0				18
							10 4	2042 9								
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		8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-				Y	NO RPT					20
PILONCILLO		WELL #: A 44HW		RRCID -> 287279		COMPL. DATE 11/16/2018			TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
PILONCILLO		WELL #: A 42HB		RRCID -> 287284		COMPL. DATE 10/13/2018			TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782							
06		13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	610 1	10133 3	Y	2171	2176	0				18
							14 4	2388 9								
07		12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	616 1	9888 3	Y	2017	2016	0				19
							12 4	2219 9								
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	1744	0				14
							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		10740 X	NO RPT	-0-	-10740	-0-			Y	NO RPT						13
PILONCILLO		WELL #: A 44HZ		RRCID -> 287288		COMPL. DATE 10/17/2018			TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
PILONCILLO		WELL #: A 42HC		RRCID -> 287302		COMPL. DATE 10/15/2018			TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352							
06		13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	603 1	10010 3	Y	2338	2346	0				17
							13 4	2572 9								
07		13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	622 1	9973 3	Y	2257	2254	0				20
							12 4	2483 9								
08		12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	578 1	9559 3	Y	2186	2191	0				15
							10 4	2405 9								
09		12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	594 1	9527 3	Y	2064	2063	0				16
							19 4	2270 9								
10		12524 X	11945	-0-	-579	-0-	563 1	9171 3	Y	1998	1996	0				19
							13 4	2198 9								
11		12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-			Y	NO RPT						19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110														
PILONCILLO			WELL #: A 44HV		RRCID -> 287305			COMPL. DATE 11/24/2018			TOTAL DEPTH 8218 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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO			WELL #: A 45HA		RRCID -> 287307			COMPL. DATE 01/30/2019			TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO			WELL #: A 42HA		RRCID -> 287312			COMPL. DATE 10/15/2018			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662						
06		13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	652	1	10824	3	Y	2229	2237	0			18
							14	4	2452	9							
07		13919 X	13919	-0-	-0-	-0-	676	1	10828	3	Y	2184	2181	0			21
							13	4	2402	9							
08		14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	665	1	11008	3	Y	2235	2239	0			17
							12	4	2459	9							
09		13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	649	1	10405	3	Y	2098	2096	0			19
							20	4	2308	9							
10		13020 X	12939	-0-	-81	-0-	620	1	10069	3	Y	2033	2030	0			22
							14	4	2236	9							
11		12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					22

PILONCILLO			WELL #: A 45HC		RRCID -> 287313			COMPL. DATE 01/31/2019			TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO			WELL #: E 36HA		RRCID -> 287332			COMPL. DATE 04/03/2020			TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111						
06		14B2 EXT	39883	-0-	39883	112187	1985	1	32982	3	Y	4428	4445	0			52
							45	4	4871	9							
07		14B2 EXT	37264	-0-	37264	149451	1914	1	30712	3	Y	4184	4180	0			56
							36	4	4602	9							
08		182882 X	33431	-0-	-149451	-0-	1657	1	27457	3	Y	3893	3902	0			47
							35	4	4282	9							
09		29478 X	29478	-0-	-0-	-0-	1497	1	24015	3	Y	3564	3564	0			47
							46	4	3920	9							
*10		28204 X	28204	-0-	-0-	-0-	1418	1	23064	3	Y	3356	3352	0			51
							30	4	3692	9							
11		12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 36HC		RRCID -> 287421	COMPL. DATE 04/04/2020	TOTAL DEPTH 9416	PERF. 9903	- 15938				
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
06	14B2 EXT	31683	-0-	31683	83982	1541 1 34 4	25614 3 4494 9	Y	4085	4097	0	50
07	14B2 EXT	29879	-0-	29879	113861	1512 1 28 4	24235 3 4104 9	Y	3731	3729	0	52
08	141063 X	27202	-0-	-113861	-0-	1330 1 28 4	22031 3 3813 9	Y	3466	3476	0	42
09	24244 X	24244	-0-	-0-	-0-	1223 1 37 4	19619 3 3365 9	Y	3059	3060	0	41
*10	23661 X	23661	-0-	-0-	-0-	1172 1 26 4	19085 3 3378 9	Y	3071	3065	0	46
11	13200 X	NO RPT	-0-	-13200	-0-			Y	NO RPT			46
PILONCILLO		WELL #: A 44HU		RRCID -> 287422	COMPL. DATE 12/02/2018	TOTAL DEPTH 8217	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 36HB		RRCID -> 287424	COMPL. DATE 04/03/2020	TOTAL DEPTH 9397	PERF. 9874	- 16471				
06	14B2 EXT	33328	-0-	33328	92957	1649 1 37 4	27406 3 4236 9	Y	3851	3869	0	44
07	14B2 EXT	30549	-0-	30549	123506	1577 1 30 4	25275 3 3667 9	Y	3334	3335	0	43
08	150511 X	27005	-0-	-123506	-0-	1348 1 28 4	22344 3 3285 9	Y	2986	2997	0	32
09	23391 X	23391	-0-	-0-	-0-	1202 1 36 4	19281 3 2872 9	Y	2611	2612	0	31
*10	22413 X	22413	-0-	-0-	-0-	1137 1 25 4	18499 3 2752 9	Y	2502	2500	0	31
11	13200 X	NO RPT	-0-	-13200	-0-			Y	NO RPT			31
PILONCILLO		WELL #: A 44HD		RRCID -> 287456	COMPL. DATE 05/09/2019	TOTAL DEPTH 7834	PERF. N/A					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 35HA		RRCID -> 287457	COMPL. DATE 04/02/2020	TOTAL DEPTH 9301	PERF. 9848	- 16561				
06	14B2 EXT	45936	-0-	45936	130576	2264 1 51 4	37595 3 6026 9	Y	5478	5496	0	65
07	14B2 EXT	44129	-0-	44129	174705	2269 1 43 4	36366 3 5451 9	Y	4955	4952	0	68
08	14B2 EXT	40451	-0-	40451	215156	2017 1 41 4	33398 3 4995 9	Y	4541	4555	0	54
09	252694 X	37538	-0-	-215156	-0-	1926 1 58 4	30888 3 4666 9	Y	4242	4241	0	55
*10	36521 X	36521	-0-	-0-	-0-	1854 1 40 4	30149 3 4478 9	Y	4071	4067	0	60
11	23460 X	NO RPT	-0-	-23460	-0-			Y	NO RPT			60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: A 44HA		RRCID -> 287460	COMPL. DATE 12/20/2018	TOTAL DEPTH 7839	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 43HW		RRCID -> 287481	COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 8219 - 13613									
06	14940 X	12172	-0-	-2768	-0-	618	1	10269	3	Y	1155	1158	0			2
						14	4	1271	9							
07	12741 X	12075	-0-	-666	-0-	637	1	10194	3	Y	1119	1116	0			5
						13	4	1231	9							
08	12741 X	11730	-0-	-1011	-0-	599	1	9940	3	Y	1073	1075	0			3
						11	4	1180	9							
09	12330 X	10880	-0-	-1450	-0-	571	1	9177	3	Y	1013	1013	0			3
						18	4	1114	9							
10	12741 X	10891	-0-	-1850	-0-	565	1	9182	3	Y	1028	1025	0			6
						13	4	1131	9							
11	12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO		WELL #: A 45HY		RRCID -> 287503	COMPL. DATE 08/11/2019	TOTAL DEPTH 8080	PERF. N/A									
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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									
06	14B2 EXT	43878	-0-	43878	119318	2157	1	35836	3	Y	5306	5324	0			62
						48	4	5837	9							
07	14B2 EXT	42031	-0-	42031	161349	2160	1	34625	3	Y	4733	4732	0			63
						40	4	5206	9							
08	199735 X	38386	-0-	-161349	-0-	1913	1	31696	3	Y	4306	4319	0			50
						40	4	4737	9							
09	34219 X	34219	-0-	-0-	-0-	1756	1	28179	3	Y	3847	3847	0			50
						52	4	4232	9							
*10	32885 X	32885	-0-	-0-	-0-	1664	1	27078	3	Y	3733	3728	0			56
						37	4	4106	9							
11	15990 X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					Y	NO RPT					56

PILONCILLO		WELL #: A 44HB		RRCID -> 287515	COMPL. DATE 01/06/2019	TOTAL DEPTH 7816	PERF. N/A									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 45HB		RRCID -> 287715	COMPL. DATE 12/02/2018	TOTAL DEPTH 3288	PERF. N/A									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: A 45HZ		RRCID -> 287716	COMPL. DATE 12/24/2018	TOTAL DEPTH 8066	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 43HX		RRCID -> 287723	COMPL. DATE 11/21/2018	TOTAL DEPTH 8155	PERF. 8350 - 13650									
06	29400 X	23861	-0-	-5539	-0-	1229	1	20417	3	Y	1988	1996	0			17
						28	4	2187	9							
07	24242 X	23915	-0-	-327	-0-	1276	1	20460	3	Y	1958	1954	0			21
						25	4	2154	9							
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	NO RPT	-0-	-23460	-0-					Y	NO RPT					24

PILONCILLO		WELL #: A 44HE		RRCID -> 287758	COMPL. DATE 05/07/2019	TOTAL DEPTH 7835	PERF. N/A									
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 45HE		RRCID -> 287827	COMPL. DATE 12/17/2018	TOTAL DEPTH 7850	PERF. N/A									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 43HZ		RRCID -> 287832	COMPL. DATE 11/20/2018	TOTAL DEPTH 8156	PERF. 8350 - 13650									
06	22729 X	22729	-0-	-0-	-0-	1124	1	18677	3	Y	2640	2648	0			25
						24	4	2904	9							
07	22974 X	22974	-0-	-0-	-0-	1181	1	18941	3	Y	2574	2571	0			28
						21	4	2831	9							
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	2475	0			26
						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	NO RPT	-0-	-20970	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 31HA		RRCID -> 287864		COMPL. DATE 12/18/2018			TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720		
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
06	15528 X	15528	-0-	-0-	-0-	789 1 17 4	13121 3 1601 9	Y	1455	1457 0	12
07	17005 X	17005	-0-	-0-	-0-	910 1 17 4	14573 3 1505 9	Y	1368	1367 0	13
08	15368 X	15368	-0-	-0-	-0-	796 1 16 4	13188 3 1368 9	Y	1244	1246 0	11
09	13482 X	13482	-0-	-0-	-0-	723 1 23 4	11593 3 1143 9	Y	1039	1040 0	10
*10	14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	795 1 16 4	12937 3 1180 9	Y	1073	1072 0	10
11	13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-			Y	NO RPT		10
PILONCILLO		WELL #: E 31HB		RRCID -> 287867		COMPL. DATE 12/18/2018			TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823		
06	17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	859 1 19 4	14266 3 2078 9	Y	1889	1898 0	12
07	17763 X	16252	-0-	-1511	-0-	836 1 16 4	13398 3 2002 9	Y	1820	1817 0	15
08	17763 X	16372	-0-	-1391	-0-	819 1 17 4	13580 3 1956 9	Y	1778	1782 0	11
09	17928 X	17928	-0-	-0-	-0-	943 1 28 4	15140 3 1817 9	Y	1652	1652 0	11
10	17763 X	16881	-0-	-882	-0-	878 1 18 4	14285 3 1700 9	Y	1545	1544 0	12
11	17190 X	NO RPT	-0-	-17190	-0-			Y	NO RPT		12
PILONCILLO		WELL #: E 31HC		RRCID -> 287875		COMPL. DATE 12/18/2018			TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756		
06	12450 X	10955	-0-	-1495	-0-	558 1 13 4	9262 3 1122 9	Y	1020	1024 0	5
07	11501 X	10034	-0-	-1467	-0-	527 1 10 4	8444 3 1053 9	Y	957	956 0	6
08	11501 X	8321	-0-	-3180	-0-	416 1 8 4	6899 3 998 9	Y	907	908 0	5
09	11130 X	7109	-0-	-4021	-0-	360 1 10 4	5787 3 952 9	Y	865	864 0	6
10	11501 X	7606	-0-	-3895	-0-	382 1 10 4	6192 3 1022 9	Y	929	926 0	9
11	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-			Y	NO RPT		9
PILONCILLO		WELL #: E 30HZ		RRCID -> 287892		COMPL. DATE 12/19/2018			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244		
06	28620 X	26324	-0-	-2296	-0-	1362 1 31 4	22611 3 2320 9	Y	2109	2116 0	19
07	27528 X	25981	-0-	-1547	-0-	1385 1 26 4	22201 3 2369 9	Y	2154	2152 0	21
08	27528 X	24798	-0-	-2730	-0-	1281 1 26 4	21241 3 2250 9	Y	2045	2050 0	16
09	26640 X	22750	-0-	-3890	-0-	1206 1 36 4	19362 3 2146 9	Y	1951	1949 0	18
10	27528 X	21862	-0-	-5666	-0-	1143 1 25 4	18586 3 2108 9	Y	1916	1914 0	20
11	26310 X	NO RPT	-0-	-26310	-0-			Y	NO RPT		20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 30HY		RRCID -> 287927		COMPL. DATE 12/19/2018		TOTAL DEPTH 9348		PERF. 9162 - 19492				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		26096 X	26096	-0-	-0-	1346	1	22345	3	Y	2158	2165	0	24
						31	4	2374	9					
07		27869 X	25653	-0-	-2216	1370	1	21977	3	Y	2073	2072	0	25
						26	4	2280	9					
08		27869 X	24185	-0-	-3684	1253	1	20754	3	Y	1956	1962	0	19
						26	4	2152	9					
09		26970 X	21992	-0-	-4978	1164	1	18698	3	Y	1904	1902	0	21
						36	4	2094	9					
10		27869 X	21322	-0-	-6547	1114	1	18117	3	Y	1879	1876	0	22
						24	4	2067	9					
11		26100 X	NO RPT	-0-	-26100					Y	NO RPT			22

PILONCILLO		WELL #: A 43HY		RRCID -> 288035		COMPL. DATE 11/23/2018		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 8213 - 13623				
06		15270 X	12589	-0-	-2681	645	1	10697	3	Y	1121	1126	0	7
						14	4	1233	9					
07		13330 X	12549	-0-	-781	662	1	10610	3	Y	1149	1147	0	9
						13	4	1264	9					
08		13330 X	12040	-0-	-1290	616	1	10201	3	Y	1102	1105	0	6
						11	4	1212	9					
09		12900 X	11215	-0-	-1685	590	1	9461	3	Y	1041	1041	0	6
						19	4	1145	9					
10		13330 X	10966	-0-	-2364	570	1	9294	3	Y	990	989	0	8
						13	4	1089	9					
11		12600 X	NO RPT	-0-	-12600					Y	NO RPT			8

PILONCILLO		WELL #: E 31HD		RRCID -> 288114		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 8964		PERF. 10451 - 17174				
06		15187 X	15187	-0-	-0-	754	1	12539	3	Y	1707	1711	0	23
						16	4	1878	9					
07		17017 X	17017	-0-	-0-	897	1	14377	3	Y	1570	1570	0	23
						16	4	1727	9					
08		16032 X	16032	-0-	-0-	822	1	13638	3	Y	1414	1420	0	17
						17	4	1555	9					
09		14730 X	14730	-0-	-0-	776	1	12458	3	Y	1337	1336	0	18
						25	4	1471	9					
*10		14925 X	14925	-0-	-0-	776	1	12626	3	Y	1370	1368	0	20
						16	4	1507	9					
11		13920 X	NO RPT	-0-	-13920					Y	NO RPT			20

PILONCILLO		WELL #: A 45HD		RRCID -> 288188		COMPL. DATE 01/03/2019		TOTAL DEPTH 7869		PERF. N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 30HW		RRCID -> 288205	COMPL. DATE 12/19/2018	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 9165	- 18088					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	24744 X	24744	-0-	-0-	-0-	1247 1 28 4	20695 3 2774 9	2522	Y	2530	0		24
07	24986 X	24742	-0-	-244	-0-	1286 1 25 4	20607 3 2824 9	2567	Y	2561	0		30
08	24986 X	23649	-0-	-1337	-0-	1187 1 25 4	19659 3 2778 9	2525	Y	2531	0		24
09	24180 X	21822	-0-	-2358	-0-	1124 1 33 4	18045 3 2620 9	2382	Y	2381	0		25
10	24986 X	22952	-0-	-2034	-0-	1172 1 26 4	19071 3 2683 9	2439	Y	2434	0		30
11	24180 X	NO RPT	-0-	-24180	-0-				Y	NO RPT			30
PILONCILLO		WELL #: E 30HX		RRCID -> 288229	COMPL. DATE 12/19/2018	TOTAL DEPTH 9319	PERF. 9122	- 18709					
06	30120 X	26221	-0-	-3899	-0-	1335 1 31 4	22165 3 2690 9	2445	Y	2454	0		25
07	27063 X	25900	-0-	-1163	-0-	1367 1 26 4	21901 3 2606 9	2369	Y	2366	0		28
08	27063 X	24756	-0-	-2307	-0-	1261 1 26 4	20886 3 2583 9	2348	Y	2352	0		24
09	26190 X	22955	-0-	-3235	-0-	1198 1 36 4	19239 3 2482 9	2256	Y	2255	0		25
10	27063 X	21902	-0-	-5161	-0-	1145 1 25 4	18628 3 2104 9	1913	Y	1915	0		22
11	26190 X	NO RPT	-0-	-26190	-0-				Y	NO RPT			22
PILONCILLO		WELL #: A 44HC		RRCID -> 288440	COMPL. DATE 05/05/2019	TOTAL DEPTH 7815	PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 37HC		RRCID -> 289881	COMPL. DATE 12/05/2019	TOTAL DEPTH 3702	PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 37HD		RRCID -> 289882	COMPL. DATE 03/16/2020	TOTAL DEPTH 8352	PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 39HW		RRCID -> 289952	COMPL. DATE 11/25/2019	TOTAL DEPTH 8691	PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: E 37HA		RRCID ->	289954	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	8434	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	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-	

PILONCILLO		WELL #: E 37HY		RRCID ->	289955	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	3708	PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 37HB		RRCID ->	289956	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	8366	PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 37HZ		RRCID ->	289957	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	3709	PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 39HX		RRCID ->	289958	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	8681	PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 39HY		RRCID ->	289961	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL DEPTH	8695	PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 39HZ		RRCID ->	289963	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	8679	PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110									
PILONCILLO		WELL #:		E 37HE	RRCID ->	289974	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	3708	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	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-

TIDAL PETROLEUM, INC.		859240		WELL #:			1H	RRCID ->	262866	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	11122	PERF. 11447 - 13631
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	773	2	117	9	N	106			291
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	973	2	234	9	N	213			504
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

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		WELL #:			1	RRCID ->	266427	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	7447	PERF. 8292 - 12390
06	150 N	18	-0-	-132	-0-	1	1	7	3	Y	1	28	0	-0-
						9	4	1	9					
07	DLQ G-10	15	-0-	15	15	1	1	11	3	Y	2	2	0	-0-
						1	4	2	9					
08	47 N	32	-0-	-15	-0-	2	1	26	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	36	34	0	2
						5	4	40	9					
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	Y	38	38	0	2
						13	4	42	9					
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	31	32	0	1
						5	4	34	9					

LIGHT RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	269332	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	8079	PERF. 8512 - 13597			
06	3660 X	2931	-0-	-729	-0-	63	1	2494	3	Y	261	255	0	9
						87	4	287	9					
07	DLQ G-10	5190	-0-	5190	5190	120	1	4798	3	Y	226	229	0	6
						23	4	249	9					
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							

LIGHT RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	269333	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 8553 - 13680			
06	4740 X	1922	-0-	-2818	-0-	41	1	1626	3	Y	180	178	0	6
						57	4	198	9					
07	DLQ G-10	247	-0-	247	247	6	1	238	3	Y	2	8	0	-0-
						1	4	2	9					
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
LIGHT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 274263		COMPL. DATE 03/31/2017			TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	6180 X	4483	-0-	-1697	-0-	106 1	4189 3	Y	38	39 0	1
07	DLQ G-10	6147	-0-	6147	6147	146 4	5843 3	Y	118	116 0	3
08	12721 X	6574	-0-	-6147	-0-	28 4	6253 3	Y	210	210 0	3
09	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	84 1	231 9	Y	83	85 0	1
10	6138 X	6116	-0-	-22	-0-	6 4	5857 3	Y	163	163 0	1
11	6360 X	6348	-0-	-12	-0-	77 1	6174 3	Y	72	72 0	1
						4 4					
						74 1					
						10 4					
						95 1					
						79 9					

LIGHT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 274432		COMPL. DATE 03/31/2017			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738		
06	7170 X	4982	-0-	-2188	-0-	118 1	4694 3	Y	5	7 0	-0-
07	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	164 4	7081 3	Y	74	72 0	2
08	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	177 1	81 9	Y	221	220 0	3
09	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	34 4	8695 3	Y	109	110 0	2
10	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	117 1	243 9	Y	185	185 0	2
11	7230 X	6920	-0-	-310	-0-	9 4	6834 3	Y	234	233 0	3
						90 1	120 9	Y			
						5 4	7265 3	Y			
						91 1	204 9	Y			
						12 4	6562 3	Y			
						101 1					
						257 9					

LIGHT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 277027		COMPL. DATE 01/09/2017			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460		
06	11880 X	8780	-0-	-3100	-0-	184 1	7286 3	N	959	968 0	35
07	12276 X	5556	-0-	-6720	-0-	255 4	1055 9	N	954	964 0	25
08	22863 X	22863	-0-	-0-	-0-	109 1	1049 9	N	2759	2748 0	36
09	14622 X	14622	-0-	-0-	-0-	21 4	19545 3	N	1981	1859 0	158
10	13408 X	13408	-0-	-0-	-0-	263 1	3035 9	N	1805	1814 0	149
11	18240 X	12992	-0-	-5248	-0-	20 4	11262 3	N	1751	1742 0	158
						162 1	1986 9	N			
						8 4	10898 3	N			
						142 1					
						18 4					
						168 1					
						1926 9					

LIGHT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 277162		COMPL. DATE 02/15/2017			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510		
06	16380 X	8931	-0-	-7449	-0-	172 1	6825 3	N	1541	1526 0	55
07	16275 X	1989	-0-	-14286	-0-	239 4	1695 9	N	430	474 0	11
08	28090 X	28090	-0-	-0-	-0-	37 1	1472 3	N	4093	4051 0	53
09	16667 X	16667	-0-	-0-	-0-	7 4	473 9	N	2913	2784 0	182
10	16853 X	16853	-0-	-0-	-0-	313 1	23251 3	N	2838	2850 0	170
11	23160 X	16374	-0-	-6786	-0-	24 4	4502 9	N	2587	2575 0	182
						176 1	13278 3	N			
						9 4	3204 9	N			
						170 1	13539 3	N			
						22 4	3122 9	N			
						206 1	13322 3	N			
						2846 9					

BRISCOE RANCH (OLMOS) FLINT OAK ENERGY, LLC BRISCOE			12018 666 273933			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4516	-	4528		
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	
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		Y	-0-			46	
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		Y	-0-			46	
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	
BRISCOE			WELL #:	4	RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4858	-	4884
06	300 N	220	-0-	-80	-0-	206	3	14 9	Y	13			66	
07	279 N	214	-0-	-65	-0-	201	3	13 9	Y	12	44	1	34	
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	
BRISCOE			WELL #:	11	RRCID ->	216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4483	-	4904
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3		Y	-0-			-0-	
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3		Y	-0-			-0-	
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-	
BRISCOE (5140)			WELL #:	8002	RRCID ->	220342	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4560	-	4710
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRISCOE (5140)			WELL #:	8007	RRCID ->	220367	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4462	-	4476
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3		N	-0-			-0-	
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3		N	-0-			-0-	
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-	
BRISCOE (5140)			WELL #:	8008	RRCID ->	220370	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4480	-	4510
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRISCOE			WELL #:	21	RRCID ->	220777	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4440	-	4850
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
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	

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933							
BRISCOE (5140)		WELL #: 8010		RRCID -> 220888		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580	
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
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

BRISCOE (5140)		WELL #: 8012		RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628	
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 3	N	-0-	-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3	N	-0-	-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8009		RRCID -> 221242		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804	
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	207 3	N	-0-	-0-
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3	N	-0-	-0-
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-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 42		RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677	
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-	-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-	-0-
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-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 41		RRCID -> 221539		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 43		RRCID -> 222212		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844	
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-	-0-
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-

BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #: 53		RRCID -> 222216		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933							
BRISCOE (5140)		WELL #: 8016		RRCID -> 223309		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8020		RRCID -> 224554		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8021		RRCID -> 224871		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8023		RRCID -> 225957		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BRISCOE		WELL #: 29		RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866	
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	Y	-0-	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	Y	-0-	-0-
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-

BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 46		RRCID -> 229814		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 45		RRCID -> 229815		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933								
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 54		RRCID -> 229816		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
CODE										BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 55		RRCID -> 229955		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843		
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-
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-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 56		RRCID -> 229956		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979		
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-
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-

BRISCOE, DOLPH "D"		WELL #: 50		RRCID -> 230414		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 65		RRCID -> 231970		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822		
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	3	N	-0-	5
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3	N	-0-	5
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

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933								
BRISCOE (5140)		WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535		
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	BALANCE
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	3	N	-0-	5
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3	N	-0-	5
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

BRISCOE (5140)		WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304		
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-	-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454		
06	690 N	544	-0-	-146	-0-	544	3	N	-0-	5
07	651 N	530	-0-	-121	-0-	530	3	N	-0-	5
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

BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256		
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	3	N	-0-	-0-
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3	N	-0-	-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8024		RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933									
BRISCOE		WELL #:		43	RRCID ->	235889	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4462 -	4480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3		N	-0-			105
07		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-			105
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

BRISCOE		WELL #:		8035	RRCID ->	237938	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4244 -	4270	
06		150 N	113	-0-	-37	-0-	113 3		N	-0-			-0-
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8042	RRCID ->	241878	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4538 -	4582	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE		WELL #:		44	RRCID ->	241882	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4935 -	4950	
06		150 N	113	-0-	-37	-0-	113 3		N	-0-			90
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			90
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

BRISCOE (5140)		WELL #:		8045	RRCID ->	241896	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 4750 -	4758	
06		120 N	94	-0-	-26	-0-	94 3		N	-0-			-0-
07		124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3		N	-0-			-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8046	RRCID ->	241898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4650 -	4670	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8047	RRCID ->	241904	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4420 -	4827	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
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

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933								
BRISCOE, DOLPH B		WELL #: 68		RRCID -> 241924		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4921		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4921		N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE, CHIP "B"		WELL #: 47		RRCID -> 242022		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE		WELL #: 22		RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865		
06	690 N	582	-0-	-108	-0-	469 3	113 9	Y	103	328
07	682 N	569	-0-	-113	-0-	457 3	112 9	Y	102	81
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	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

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 49		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
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

BRISCOE		WELL #: 16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE		WELL #: 33		RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877		
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	113 3		N	-0-	84
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-	84
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

BRISCOE, CHIP A		WELL #: 69		RRCID -> 244932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933								
BRISCOE (5140)		WELL #:		8050	RRCID ->	247629	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A
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	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BRISCOE		WELL #:		34	RRCID ->	249646	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8013	RRCID ->	251103	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4495 - 4508
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8032	RRCID ->	273158	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4837 - 4874
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3			N	-0-		11
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	36 3	1 9		N	1		12
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3			N	-0-		12
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-		12
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-		12
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100)				14866 666	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MCMULLEN				
ELBO CO., THE				246610											
WHITMIRE, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	000091	COMPL. DATE	12/10/1956	TOTAL DEPTH	1138	PERF. 1094 - 1102			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SCHROEDER PRODUCTION LLC				756299											
HOUSE, H. D. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	098627	COMPL. DATE	06/10/1979	TOTAL DEPTH	1125	PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SCHROEDER				WELL #:	1	RRCID ->	139851	COMPL. DATE	11/08/1991	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1103 - 1105			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT				-0-
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-

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			
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
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

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

M	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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-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

06	373892	235441	-0-	-138451	-0-	235175	2	266	9	N	242	529	1	59
07	412685	256454	-0-	-156231	-0-	256182	2	272	9	N	247	173	1	133
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	96990	221760	-0-	124770	124770	221377	2	383	9	N	348	347	1	188

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

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-			85
08	14B2 EXT	21	-0-	21	-0-	93	21	1		N	-0-			85
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-			85
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	93				N	5			90
*11	93 R	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			76

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

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
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	61 1	358 3	N	26		157
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	29 9					
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	68 1	471 2	N	19		176
08	465 N	419	-0-	-46	-0-	21 9					
08	465 N	419	-0-	-46	-0-	74 1	300 2	N	41	82 1	135
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	45 9					
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	97 1	346 2	N	12		182
*10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	13 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64 1	317 2	N	-0-		182
11	0 N	NO RPT	-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

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

M 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 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

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
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	62 1	376 3	N	26		135
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	29 9	230 2	N	9		144
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	34 1	314 2	N	41	82 1	103
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10 9	176 2	N	6		160
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	75 1	333 2	N	-0-		160
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45 9		N	NO RPT		160

TRIUM, LTD. 871159
 SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 RIO-TEX, INC. 712930
 MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
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-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
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-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
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-

CAMPANERO (CANYON) RIO-TEX, INC. MOODY		//CONT.// //CONT.//	15153 500 712930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS							
M	O	ALLOW	CODE	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
MOODY				WELL #:	3	RRCID ->	077109	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2263 - 3875
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MOODY				WELL #:	5	RRCID ->	077558	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3046 - 3196
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MOODY				WELL #:	8	RRCID ->	085380	COMPL. DATE	11/13/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2309 - 3347
06		3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
07		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
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-
MOODY, DENMAN				WELL #:	7	RRCID ->	085505	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3286 - 3453
06		1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
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-
MOODY				WELL #:	B 1	RRCID ->	097028	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2234 - 2333
06		3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
07		2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-		-0-
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-
MOODY				WELL #:	702	RRCID ->	152330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4101	PERF.	3186 - 3330
06		930	N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
07		620	N	358	-0-	-262	-0-	22	1	336	2	N	-0-
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-
MOODY				WELL #:	205	RRCID ->	154945	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	3996	PERF.	3467 - 3632
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARRON 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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:	105	RRCID ->	241887	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 4922 - 4942			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
GATES RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	059872	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	5392 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GATES RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	061190	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	5424	PERF.	N/A				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-

GATES RANCH		WELL #:		1190	RRCID ->	064782	COMPL. DATE	11/21/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		2203	RRCID ->	065829	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-

GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID ->	072909	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-

COTULLA		WELL #:		5797	RRCID ->	090526	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5333 - 5470				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
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-

COTULLA		WELL #:		5788	RRCID ->	090528	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5300 - 5476				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-

GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID ->	092178	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4816 - 4832				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID ->	117968	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5271 -	5326
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
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID ->	191282	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4746 -	4762
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES "O" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5433 -	5501
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5143 -	6370
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES "O" TR3		WELL #:		3	RRCID ->	253106	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5360 -	5416
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			3
07		155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3	N	-0-			3
08		155 N	18	-0-	-137	-0-	9	1	9	3	N		3
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	3	N		3
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N		3
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			3

GATES "O" TR3		WELL #:		4	RRCID ->	256538	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5358 -	5398
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

GATES O TR2		WELL #:		3	RRCID ->	257900	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5090 -	5120
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)												//CONT.// 16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												//CONT.// 499978								
GATES O TR2												WELL #: 4		RRCID -> 272850		COMPL. DATE 01/15/2012			TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

GATES O TR2												WELL #: 5H		RRCID -> 282048		COMPL. DATE 02/23/2017			TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6665 - 8479	
06	1350	X	58	-0-	-1292	-0-		1	1	57	3	Y	-0-						-0-	
07	1271	X	228	-0-	-1043	-0-		6	1	222	3	Y	-0-						-0-	
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	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-						Y	NO RPT						-0-	

SOUTH COAST OIL & GAS CO.												802633							CNTY: WEBB	
STUMBERG												WELL #: 5		RRCID -> 095640		COMPL. DATE 09/20/1981			TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)												16340 801		ASSOCIATED		49B			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	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57	
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						58	

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	
06	270	N	202	-0-	-68	-0-		188	3	14	9	N	13						40	
07	248	N	184	-0-	-64	-0-		183	3	1	9	N	1						41	
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	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												499978							CNTY: DIMMIT	
GATES RANCH												WELL #: 1031		RRCID -> 077562		COMPL. DATE 06/11/1978			TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400	
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-		92	1	1146	3	Y	-0-						2	
07	1271	N	1264	-0-	-7	-0-		111	1	1153	3	Y	-0-						2	
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	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-						Y	NO RPT						2	

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
06		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	78	1	980	3	Y	-0-	10		
07		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	102	1	1066	3	Y	-0-	10		
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		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT	10		

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880															
06	33960	X	31417	-0-	-2543	-0-	495	1	30480	3	N	402	341	1	368
							442	9							
07	35340	X	31182	-0-	-4158	-0-	680	1	30087	3	N	377	547	1	198
							415	9							
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	NO RPT	-0-	-31410	-0-					N	NO RPT			295

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654															
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	5	1	236	3	N	-0-			27
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	3	N	-0-			27
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			27

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 'N' TR4 WELL #: 7H RRCID -> 283713 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
06	47340 X	35784 -0-	-11556 -0-	554 1	34221 3	Y	917	1114	1				220
07	46686 X	33385 -0-	-13301 -0-	1009 9	31709 3	Y	872	859	1				233
08	43896 X	32783 -0-	-11113 -0-	717 1	31302 3	Y	607	662	1				178
09	40560 X	32112 -0-	-8448 -0-	959 9	29674 3	Y	678	625	1				231
10	39401 X	31741 -0-	-7660 -0-	813 1	29475 3	Y	809	711	1				329
11	35790 X	NO RPT -0-	-35790 -0-	668 9						NO RPT			329

GATES 'N' TR4 WELL #: 8H RRCID -> 289440 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6105 - 7031													
06	67230 X	29094 -0-	-38136 -0-	4918 1	23626 3	Y	500	623	1				125
07	69471 X	28726 -0-	-40745 -0-	550 9	23019 3	Y	477	472	1				130
08	69471 X	25262 -0-	-44209 -0-	5182 1	20235 3	Y	297	334	1				93
09	35640 X	22790 -0-	-12850 -0-	525 9	17645 3	Y	272	264	1				101
10	32550 X	21773 -0-	-10777 -0-	4700 1	16989 3	Y	334	296	1				139
11	29100 X	NO RPT -0-	-29100 -0-	327 9						NO RPT			139

GATES 'N' TR4 WELL #: 9H RRCID -> 289655 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5902 - 8963													
06	80340 X	36559 -0-	-43781 -0-	4846 1	29290 3	Y	836	1098	1				216
07	83018 X	35000 -0-	-48018 -0-	920 9	27676 3	Y	766	770	1				212
08	83018 X	32830 -0-	-50188 -0-	6481 1	25938 3	Y	570	614	1				168
09	32206 X	32206 -0-	-0- -0-	843 9	24432 3	Y	739	661	1				246
10	41261 X	31223 -0-	-10038 -0-	627 9	23832 3	Y	857	752	1				351
11	36570 X	NO RPT -0-	-36570 -0-	6961 1						NO RPT			351

SM ENERGY COMPANY 788997													
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201													
06	WATR SUP	NO RPT -0-	-0- -0-							Y	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT -0-	-0- -0-							Y	NO RPT		-0-
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-

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													
06	0 N	-0- -0-	-0- -0-							N	-0-		-0-
07	31 N	-0- 10	-0- -21		10 1					N	-0-		-0-
08	0 N	-0- -0-	-0- -0-							N	-0-		-0-
09	0 N	-0- -0-	-0- -0-							N	-0-		-0-
10	10 N	-0- 5	-0- -5		5 1					N	-0-		-0-
11	0 N	-0- -0-	-0- -0-							N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
06	1320 N	1028	-0-	-292	-0-	1028 2	N	-0-		-0-
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2	N	-0-		-0-
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	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		
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	39 1	502 3	N	-0-	-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25 1	375 3	N	-0-	-0-
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-

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		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
 COLE, L. R. & SONS 167090
 COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

M	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
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	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
 CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
 BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
09	P&A COND	-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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 14449 01/01/2018

XOG OPERATING LLC 945921
 TURNEY WELL #: 2 RRCID -> 285262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 3900 - 3975

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
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-

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		
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
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-	-0-
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-	-0-
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	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		
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
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ-		17876 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
WELL #: 3		RRCID -> 053735		COMPL. DATE 08/08/1972		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114				
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
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-	-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
CHITTIM		WELL #: 2130		RRCID -> 179623		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151		
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
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 1		N	-0-	-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 1		N	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM		4128HC		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
WELL #: 4128HC		RRCID -> 230151		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632				
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM		3129HC		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
WELL #: 3129HC		RRCID -> 230545		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377				
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546		
06	144 S	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-	-0-
07	37 S	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	-0-
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	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-	-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	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., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			85
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			85
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
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	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

06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
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	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

06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			31
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			31
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	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

06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	1		N	-0-			-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	1		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263							
CHITTIM		WELL #:		5	RRCID ->	000129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5572 - 6638
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	1	N	-0-		-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	1	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	1	N	-0-		-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 N	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 RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997										TOTAL DEPTH	7798	PERF.	5086 - 5290
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	
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 1	Y	-0-			-0-	
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1	Y	-0-			-0-	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11		0 N	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
06		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 1	Y	-0-			-0-	
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 1	Y	-0-			-0-	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11		0 N	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
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 1	Y	-0-			-0-	
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1	Y	-0-			-0-	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11		0 N	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998										TOTAL DEPTH	5802	PERF.	5371 - 5390
06		14B2 EXT	635	-0-	635	5729	635 1	Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	124	-0-	124	5853	124 1	Y	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5519 - 8752
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 1	N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5452 - 8860
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263												
CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613												
M	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

06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-		-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		-0-
*09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713												
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	1	N	-0-		-0-
07		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	1	N	-0-		-0-
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	1	N	-0-		-0-
*09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	1	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144												
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	1	N	-0-		-0-
07		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	1	N	-0-		-0-
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	1	N	-0-		-0-
*09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	1	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088												
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	1	N	-0-		-0-
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	1	N	-0-		-0-
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	1	N	-0-		-0-
*09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	1	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977												
06		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	1	N	-0-		-0-
07		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	1	N	-0-		-0-
08		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	1	N	-0-		-0-
*09		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	1	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176												
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	1	N	-0-		-0-
07		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	1	N	-0-		-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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												
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	1	N	-0-		-0-
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	1	N	-0-		-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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 #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479															
M	O	ALLOW 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

06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			N	-0-			-0-
07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	1			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			-0-
07		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	1			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	1			N	-0-			-0-
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-			-0-
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-			-0-
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	1			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955															
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	1			N	-0-			-0-
07		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	1			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-			-0-
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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 #: 3158H		RRCID -> 200481		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997				
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
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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				
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 1		N	-0-		-0-	
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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				
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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				
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1		N	-0-		-0-	
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-		-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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				
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 1		N	-0-		-0-	
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 1		N	-0-		-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHITTIM		WELL #: 3130H		RRCID -> 205642		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010				
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 1		N	-0-		-0-	
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 1		N	-0-		-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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				
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 1		N	-0-		-0-	
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 1		N	-0-		-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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 #:		3142 H	RRCID ->	212561	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 5538 - 8943		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	1		N	-0-		-0-	
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	1		N	-0-		-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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		
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	1		N	-0-		-0-	
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	1		N	-0-		-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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		
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	1		N	-0-		-0-	
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	1		N	-0-		-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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		
06	14B2 EXT	522	-0-	522	126363	522	1		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	114	-0-	114	126477	114	1		N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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		
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	1		N	-0-		-0-	
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	1		N	-0-		-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHITTIM		WELL #:		3129HT	RRCID ->	238008	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	5196	PERF. 5375 - 8858		
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	1		N	-0-		-0-	
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	1		N	-0-		-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)			17877 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK						
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263												
CHITTIM, ANNIE E.			WELL #: 1161		RRCID -> 108368		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5299 - 5307				
M	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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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				

06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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				

06		1140 N	746	-0-	-394	-0-	746	2			N	-0-		-0-	
07		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-		-0-	
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		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												
REED, D. P.			WELL #: 1		RRCID -> 222595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5785 - 5799		

06		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-		43	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43	
08		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		43	
09		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-		43	
*10		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		43	
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		43	

FLIELLER, JEROME, JR.			WELL #: 1		RRCID -> 222604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 5897 - 5915		

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19															

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
PXP COOKE, C. N., -A-		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000132		COMPL. DATE 02/03/1956		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326	
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	198	1	1229	2	N	-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	137	1	744	2	N	-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	154	1	500	2	N	-0-
09	600 N	549	-0-	-51	-0-	185	1	364	2	N	-0-
10	620 N	349	-0-	-271	-0-	73	1	276	2	N	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT

PXP COOKE, C. N., -B-				WELL #: 1		RRCID -> 000133		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

COOKE NO. 24 UNIT				WELL #: 24		RRCID -> 107057		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT

PXP COOKE, C. N.				WELL #: A 2		RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

COOKE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396	
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	54	1	332	2	N	-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	2	N	-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	65	1	213	2	N	-0-
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	121	1	239	2	N	-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	90	1	339	2	N	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
COOKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 148735		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTWRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151609		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 151682		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	53	-0-	53	53	1 1	52 2	N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	109	-0-	109	162	109 2		N	-0-	-0-	
10	262 X	100	-0-	-162	-0-	100 2		N	-0-	-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	

GEORGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151834		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	56	-0-	56	56	13 1	43 2	N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	51	-0-	51	107	17 1	34 2	N	-0-	-0-	
10	225 X	118	-0-	-107	-0-	25 1	93 2	N	-0-	-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	

COOKE, C. N. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 163606		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396			
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N	-0-	-0-	
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	15 1	1022 2	N	-0-	-0-	
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	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HIXON		WELL #: 1		RRCID -> 176535		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228			
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-	

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
THORNTON "H"		WELL #:		1	RRCID ->	193944	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10378 - 12731	
M	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
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-		-0-
07		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	299 1	1627 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		-0-

THORNTON "H"		WELL #:		2	RRCID ->	196299	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12635	PERF.10125 - 12635	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

COOKE B-1 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201965	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10386	PERF.10265 - 10375	
06		6360 X	4938	-0-	-1422	-0-	684 1	4254 2	Y	-0-		-0-
07		6324 X	3701	-0-	-2623	-0-	575 1	3126 2	Y	-0-		-0-
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		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			Y	NO RPT		-0-

COOKE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	203295	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10200 - 10350	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUTTON PRODUCING CORP.		831283										
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	150288	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF. N/A	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	103	-0-	103	103	24 1	79 2	N	-0-		-0-
09		14B DENY	94	-0-	94	197	32 1	62 2	N	-0-		-0-
10		371 R	174	-0-	-197	-0-	36 1	138 2	N	-0-		-0-
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 BAY ROCK CORP. 057850
 COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 #	107	-0-	-103	-0-	107	2	N	-0-			14
07	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			14
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

OIL AND GAS DIVISION

COUSINS (SLICK-WILCOX)		21172 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.		729060										
COUSINS		WELL #: 1		RRCID -> 172575		COMPL. DATE 03/08/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COUSINS		WELL #: 2		RRCID -> 173405		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
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-
EL INDIO OPERATING CO., INC.		250179		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MEDINA STATION		WELL #: 1		RRCID -> 122482		COMPL. DATE 10/03/1986		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
		PLUGGED AND ABANDONED		10/29/2018 - PLUGGED 10/29/18								
CROWTHER (5600)		22030 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
REA OIL & GAS, INC.		695743										
JAMBERS, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 115182		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
		PLUGGED AND ABANDONED		08/21/1996								

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584										
STRIDDE, HERBERT		WELL #: 1		RRCID -> 156797		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500				
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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				
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-			189
07		DLQ G-10	57	-0-	57	57	57 2	Y	-0-			189
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			189
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			189
DE JORIA (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				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT			-0-
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				
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WHITMIRE, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 148651		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS)		//CONT.// 23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
SCHROEDER PRODUCTION LLC		//CONT.// 756299									
WHITMIRE, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 149361		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 1280		PERF. 1105 - 1110	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITMIRE, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 151683		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 1172		PERF. 1092 - 1098	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888		N	NO RPT		-0-
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-

WHITMIRE, W.A.		WELL #: 8		RRCID -> 160736		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 1160		PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOUSE, H.D. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 214647		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 1165		PERF. 1098 - 1104	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION		848010		RRCID -> 147066		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 944 - 949	
MATULA, ROBERT		WELL #: 1A									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD, C.W.		936625		RRCID -> 116209		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 1212		PERF. 942 - 945	
WOODWARD, CHARLES		WELL #: 1									
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-

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		
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
06	264 S	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-
07	282 S	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-
08	241 S	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
09	270 S	252	-0-	-18	-0-	252 2	N	-0-		-0-
*10	413 S	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-		-0-
11	240 S	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-

HITCHCOCK		2411031		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WELL #: 1		RRCID -> 211031		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689				
*04	900 N	587	-0-	-313	-0-	587 2	N	-0-		48
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		48
06	570 N	522	-0-	-48	-0-	519 2	3 9 N	3		51
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	N	-0-		51
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	802 2	2 9 N	2		53
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-		53
*10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2	N	-0-		53
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		53

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-	878 2	N	-0-		-0-
05	930 N	668	-0-	-262	-0-	668 2	N	-0-		-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-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-

GLASSCOCK, BERTHA		2		RRCID -> 067604		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLEDSOE		1		RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A		
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-

GLASSCOCK, BERTHA		3		RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PALUXY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 637446										
BLEDSOE		WELL #: B 1		RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

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-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A				
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-

BLEDSOE		WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 077669		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) HOME PETROLEUM CORP. MARTIN, ALONZO		//CONT.//	24806 333 396852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN						
		WELL #:	1	RRCID -> 082143	COMPL. DATE 11/30/1999	TOTAL DEPTH 10715	PERF.10035	- 10540				
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
06		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188 2	N	-0-			67
07		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134 2	N	-0-			67
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

REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J.C. JR.			701613									
		WELL #:	3	RRCID -> 000157	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11052	PERF.10748	- 10882			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT												
		WELL #:	1	RRCID -> 039498	COMPL. DATE 03/02/1966	TOTAL DEPTH 10820	PERF.10381	- 10625				
06	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	8983 2	8 9	N	7			60
07	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	8759 2	8 9	N	7	23 1		44
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						

DILWORTH GAS UNIT #1												
		WELL #:	2	RRCID -> 043436	COMPL. DATE 02/01/1968	TOTAL DEPTH 11025	PERF.10337	- 10848				
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1879 2	1 9	N	1			9
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1334 2	1 9	N	1	4 1		6
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	12 1	1335 2	N	1			7
						1 9						
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	21 1	1193 2	N	1			8
						1 9						
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	28 1	1248 2	N	-0-			8
*11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	6 1	1183 2	N	1	4 1		5
						1 9						

DILWORTH, J. C. JR.												
		WELL #:	6	RRCID -> 043951	COMPL. DATE 04/15/1968	TOTAL DEPTH 11020	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.		//CONT.// 24806 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		//CONT.// 701613											
		WELL #: 9	RRCID -> 050319	COMPL. DATE 04/29/1971	TOTAL DEPTH 11015	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	39570 X	39277	-0-	-293	-0-	39243 2	34 9	N		31			259
07	41548 X	41548	-0-	-0-	-0-	41514 2	34 9	N		31	111 1		179
08	41106 X	40966	-0-	-140	-0-	338 1	40588 2	N		36			215
09	39780 X	37941	-0-	-1839	-0-	40 9	37098 2	N		34			249
10	41540 X	40365	-0-	-1175	-0-	806 1	39415 2	N		1			250
11	40200 X	36722	-0-	-3478	-0-	37 9	123 1	N		29	108 1		171
						32 9							

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 10	RRCID -> 053792	COMPL. DATE 09/26/1972	TOTAL DEPTH 11065	PERF. N/A							
06	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5581 2	4 9	N		4			27
07	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4956 2	4 9	N		4	13 1		18
08	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	40 1	5124 2	N		5			23
09	4950 X	4654	-0-	-296	-0-	6 9	108 1	N		4			27
10	5115 X	4013	-0-	-1102	-0-	4 9	4013 2	N		-0-			27
11	4950 X	4799	-0-	-151	-0-	125 1	4670 2	N		4	14 1		17
						4 9							

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 11	RRCID -> 065874	COMPL. DATE 01/01/1976	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 12	RRCID -> 070264	COMPL. DATE 12/05/1976	TOTAL DEPTH 9990	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #: 3	RRCID -> 070354	COMPL. DATE 12/05/1976	TOTAL DEPTH 10200	PERF. N/A							
06	9510 X	6322	-0-	-3188	-0-	103 1	6213 2	N		5			64
07	9827 X	9608	-0-	-219	-0-	6 9	9600 2	N		7	26 1		45
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
10	9610 X	8671	-0-	-939	-0-	9 9	38 1	N		-0-			61
11	9300 X	8933	-0-	-367	-0-	164 1	8761 2	N		7	26 1		42
						8 9							

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH GAS UNIT 1		//CONT.// //CONT.//	24806 333 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750																
06		2272 N	2272	-0-	-0-	2270	2	2	9	N	2					16
07		2015 N	2001	-0-	-14	1999	2	2	9	N	2	5	1			13
08		1968 N	1968	-0-	-0-	19	1	1947	2	N	2					15
09		1950 N	1776	-0-	-174	34	1	1740	2	N	2					17
10		2015 N	1891	-0-	-124	45	1	1846	2	N	-0-					17
11		1890 N	1788	-0-	-102	6	1	1781	2	N	1	5	1			13
						1	9									
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469																
06		1497 N	1497	-0-	-0-	1496	2	1	9	N	1					7
07		1457 N	1395	-0-	-62	1394	2	1	9	N	1	4	1			4
08		1393 N	1393	-0-	-0-	12	1	1380	2	N	1					5
09		1410 N	1236	-0-	-174	24	1	1211	2	N	1					6
10		1395 N	1266	-0-	-129	30	1	1236	2	N	-0-					6
11		1350 N	1171	-0-	-179	4	1	1166	2	N	1	3	1			4
						1	9									
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEA EAGLE FORD, LLC 760785 SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876																
06		8280 X	1855	-0-	-6425	372	1	1483	2	N	-0-					172
07		8556 X	412	-0-	-8144	403	1	9	2	N	-0-					172
08		8029 X	3814	-0-	-4215	401	1	3413	4	N	-0-					172
09		4200 X	3123	-0-	-1077	3123	1			N	-0-					172
10		4185 X	3096	-0-	-1089	3096	1			N	-0-					172
11		3690 X	2788	-0-	-902	2788	1			N	-0-					172
DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371																
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF. 11250 - 11279

06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	Y	-0-			42
07	DLQ	G-10	602	-0-	602	602	602	2	Y	-0-			42
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

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 11262 - 11296

06	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2	N	-0-			-0-
07	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2	N	-0-			-0-
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-

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

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-			-0-
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-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

06	330	N	190	-0-	-140	-0-	52	1	138	2	Y	-0-	-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	90	1	270	2	Y	-0-	-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	113	1	304	2	Y	-0-	-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	86	1	223	2	Y	-0-	-0-
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	67	1	263	2	Y	-0-	-0-
11	390	N	239	-0-	-151	-0-	53	1	186	2	Y	-0-	-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//	25146 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261									
HARLAN, R. K.		WELL #:	5	RRCID ->	191822	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6340 - 6369	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	1643 N	1244	-0-	-399	-0-	283	1	961	3	N	-0-	-0-
*06	1470 N	1152	-0-	-318	-0-	267	1	885	3	N	-0-	-0-
*07	1333 N	1182	-0-	-151	-0-	245	1	937	3	N	-0-	-0-
*08	1364 N	1041	-0-	-323	-0-	239	1	802	3	N	-0-	-0-
*09	1140 N	749	-0-	-391	-0-	123	1	589	3	N	-0-	-0-
*10	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	226	1	835	3	N	-0-	-0-
*11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	407	1	1419	3	N	-0-	-0-

HARLAN, R. K.		WELL #:	7	RRCID ->	194191	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	6084 - 6229	
*05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	295
*06	5 N	3	-0-	-2	-0-	1	3	2	9	N	2	297
*07	5 N	2	-0-	-3	-0-	1	3	1	9	N	1	298
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	298
*09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-	298
*10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	298
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	298

HARLAN, R. K.		WELL #:	6	RRCID ->	194195	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6367 - 6394	
*05	1333 N	1168	-0-	-165	-0-	268	1	900	3	N	-0-	-0-
*06	1260 N	1070	-0-	-190	-0-	249	1	821	3	N	-0-	-0-
*07	1178 N	1056	-0-	-122	-0-	220	1	836	3	N	-0-	-0-
*08	1271 N	1056	-0-	-215	-0-	244	1	812	3	N	-0-	-0-
*09	1080 N	836	-0-	-244	-0-	138	1	657	3	N	-0-	-0-
*10	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	220	1	809	3	N	-0-	-0-
11	1020 N	926	-0-	-94	-0-	208	1	718	3	N	-0-	-0-

CARNES		WELL #:	1	RRCID ->	208914	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	6217 - 6310	
*05	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	199	1	868	3	N	-0-	40
*06	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	195	1	831	3	N	-0-	40
*07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	192	1	937	3	N	-0-	40
*08	1178 N	526	-0-	-652	-0-	102	1	424	3	N	-0-	40
*09	1020 N	439	-0-	-581	-0-	85	1	354	3	N	-0-	40
*10	1116 N	729	-0-	-387	-0-	127	1	602	3	N	-0-	40
*11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	130	1	581	3	N	-0-	40

HARLAN, R. K.		WELL #:	2FD	RRCID ->	214724	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6372 - 6397	
*05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	145	1	507	3	N	-0-	-0-
*06	600 N	565	-0-	-35	-0-	128	1	437	3	N	-0-	-0-
*07	620 N	510	-0-	-110	-0-	103	1	407	3	N	-0-	-0-
*08	620 N	497	-0-	-123	-0-	112	1	385	3	N	-0-	-0-
*09	570 N	318	-0-	-252	-0-	72	1	246	3	N	-0-	-0-
*10	496 N	346	-0-	-150	-0-	72	1	274	3	N	-0-	-0-
11	480 N	187	-0-	-293	-0-	41	1	146	3	N	-0-	-0-

CARNES		WELL #:	2	RRCID ->	221329	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6097 - 6350	
*05	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	1670	1	6700	3	N	-0-	157
*06	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	1285	1	5039	3	N	-0-	157
*07	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	1409	1	6326	3	N	-0-	157
*08	6262 X	4535	-0-	-1727	-0-	927	1	3608	3	N	-0-	157
*09	6060 X	3729	-0-	-2331	-0-	761	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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	445	1	1806	3	N	8	7	1	8	
						9	9								
*06	2010 N	1820	-0-	-190	-0-	364	1	1448	3	N	7	7	1	8	
						8	9								
*07	1922 N	1435	-0-	-487	-0-	257	1	1171	3	N	6			14	
						7	9								
*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								

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

*05	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	211	1	910	3	N	-0-			35
*06	1170 N	1042	-0-	-128	-0-	200	1	842	3	N	-0-			35
*07	1240 N	1116	-0-	-124	-0-	192	1	924	3	N	-0-			35
*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

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

*05	1116 N	807	-0-	-309	-0-	175	1	628	3	N	4	4	1	5
						4	9							
*06	1170 N	683	-0-	-487	-0-	150	1	527	3	N	5	5	1	5
						6	9							
*07	992 N	663	-0-	-329	-0-	131	1	528	3	N	4			9
						4	9							
*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							

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

*05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	340	1	1175	3	N	4	3	1	4
						4	9							
*06	1260 N	1123	-0-	-137	-0-	256	1	865	3	N	2	3	1	3
						2	9							
*07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	283	1	1102	3	N	3			6
						3	9							
*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							

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	EOM BALANCE
*05		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	344	1	1209	3	N	-0-
*06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	299	1	1027	3	N	-0-
*07		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	261	1	1032	3	N	-0-
*08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	305	1	1054	3	N	-0-
*09		870 N	784	-0-	-86	-0-	125	1	621	3	N	-0-
*10		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	269	1	1031	3	N	-0-
*11		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	253	1	917	3	N	-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368												
*05		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	525	1	1789	3	N	-0-
*06		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	550	1	1830	3	N	-0-
*07		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	489	1	1873	3	N	-0-
*08		2542 N	2273	-0-	-269	-0-	521	1	1752	3	N	-0-
*09		2370 N	1537	-0-	-833	-0-	252	1	1210	3	N	-0-
*10		2356 N	2095	-0-	-261	-0-	445	1	1650	3	N	-0-
11		2220 N	1485	-0-	-735	-0-	330	1	1155	3	N	-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343												
*05		620 N	12	-0-	-608	-0-	2	1	10	3	Y	-0-
*06		210 N	3	-0-	-207	-0-	1	1	2	3	Y	-0-
*07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-
*08		13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-
*09		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-
*10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403												
*05		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	623	1	2122	3	N	3 1 4
*06		3000 N	3282	-0-	282	282	757	1	2521	3	N	4 4 1 4
*07		2542 N	1878	-0-	-664	-0-	388	1	1487	3	N	3 7
*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
*10		2542 X	2022	-0-	-520	-0-	429	1	1592	3	N	1 8
*11		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	555	1	1945	3	N	3 5 1 6

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542												
*05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	77	1	265	3	Y	12 47 1 42
*06		300 N	298	-0-	-2	-0-	66	1	222	3	Y	9 51
*07		341 N	299	-0-	-42	-0-	61	1	234	3	Y	4 55
*08		403 N	323	-0-	-80	-0-	73	1	247	3	Y	3 28 1 30
*09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	63	1	304	3	Y	2 26 1 6
*10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	59	1	221	3	Y	48 54
11		330 N	305	-0-	-25	-0-	63	1	221	3	Y	19 54 1 19

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO										
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261										
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
*05		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	675 1	2282 3	N	5
							4 9			5
*06		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	679 1	2243 3	N	88
							91 9			
*07		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	619 1	2356 3	N	89
							1 9			
*08		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	850 1	2857 3	N	53
							14 9			
*09		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	388 1	1857 3	N	13
							116 5			
*10		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	576 1	2133 3	N	61
							53 9			
*11		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	570 1	1990 3	N	76
							255 9			

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										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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										
06	4260	X	1778	-0-	-2482	-0-	1766 3	12 9	Y	56
07	4402	X	1659	-0-	-2743	-0-	1616 3	43 9	Y	60
08	4309	X	1771	-0-	-2538	-0-	1745 3	26 9	Y	55
09	3900	X	2038	-0-	-1862	-0-	2024 3	14 9	Y	39
10	3968	X	1351	-0-	-2617	-0-	1338 3	13 9	Y	51
11	1770	X	1636	-0-	-134	-0-	1611 3	25 9	Y	27

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500										
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.// 26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GONZALES					
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.// 946195													
DUBOSE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144639		COMPL. DATE 12/24/1992				TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	7980 X	4733	-0-	-3247	-0-	4699	3	34	9	Y	31	154	1		88
07	8246 X	3689	-0-	-4557	-0-	3593	3	96	9	Y	87	64	1		111
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

CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172244		COMPL. DATE 09/26/1998				TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125					
06	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6765	3	51	9	Y	46	127	1		73
07	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6366	3	168	9	Y	153	83	1		143
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		085408													
DILLWORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 260055		COMPL. DATE 11/22/2010				TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113					
06	1770 X	1094	-0-	-676	-0-	20	1	843	3	N	210	1	0		443
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	30	1	1294	3	N	360	7	0	118 1	678
08	1550 N	533	-0-	-1017	-0-	2	1	63	3	N	425	1	0	779 1	323
09	1080 N	106	-0-	-974	-0-	1	1	25	3	N	73				396
*10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	80	9				23	187	1		232
*11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	23	1	994	3	N	431	295	1		368

EDWARDS		WELL #: 1H		RRCID -> 260124		COMPL. DATE 01/11/2011				TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	637	571	1		594
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	276	741	1		129
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1173	522	1		780
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	380	743	1		417
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	887	901	1		403
*11	490 X	490	-0-	-0-	-0-	3	3	487	9	Y	443	516	1		330

DILLWORTH		WELL #: 2H		RRCID -> 260539		COMPL. DATE 02/22/2011				TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291					
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	18	113	1		183
07	744 X	716	-0-	-28	-0-	12	1	500	3	N	185	91	1		277
08	763 X	763	-0-	-0-	-0-	204	9	553	3	N	179	266	1		190
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	13	1	472	3	N	221	203	1		208
*10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	197	9	510	3	N	197	88	1		317
11	720 N	479	-0-	-241	-0-	10	1	225	3	N	226	285	1		258

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY														//CONT.// 085408									
GLADYS WHEELER A														WELL #: 3H		RRCID -> 266088		COMPL. DATE 02/02/2012			TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
								AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
								CODE	CODE	CODE			CODE	CODE									
06		1860 X	1396	-0-	-464	-0-		24 1	1031 3	N		310	360 1		293								
								341 9															
07		1922 X	1696	-0-	-226	-0-		31 1	1454 3	N		192	1 0		484								
								211 9															
08		1922 X	958	-0-	-964	-0-		15 1	612 3	N		301	551 1		234								
								331 9															
*09		1860 X	988	-0-	-872	-0-		18 1	823 3	N		134			368								
								147 9															
*10		1922 X	753	-0-	-1169	-0-		12 1	498 3	N		221	185 1		404								
								243 9															
11		1650 X	717	-0-	-933	-0-		10 1	429 3	N		253	419 1		238								
								278 9															

DILWORTH														WELL #: 4H		RRCID -> 266395		COMPL. DATE 05/01/2012			TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513		
06		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-		118 1	5118 3	N		263	11 0	187 1	386								
								289 9															
07		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-		123 1	5290 3	N		159	15 0	121 1	409								
								175 9															
08		1240 X	468	-0-	-772	-0-		7 1	296 3	N		150	2 0	405 1	152								
								165 9															
*09		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-		20 1	888 3	N		297	4 0	188 1	257								
								327 9															
*10		1240 X	1033	-0-	-207	-0-		19 1	836 3	N		162	4 0	192 1	223								
								178 9															
*11		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-		23 1	956 3	N		248	4 0	295 1	172								
								1 4	273 9														

FORREST WHEELER 'B'														WELL #: 2H		RRCID -> 267240		COMPL. DATE 07/11/2012			TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071		
06		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-		4306 3	182 9	N		165	11 0		291								
								2867 3	298 9	N		271	9 0	317 1	236								
07		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-		857 3	408 9	N		371	2 0	420 1	185								
08		1891 X	1265	-0-	-626	-0-				N		78	79 1		184								
09		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-		149 3	98 9	N		89	89 1		184								
								608 3	18 9	N		16			200								
*10		1891 X	247	-0-	-1644	-0-																	
11		1830 X	626	-0-	-1204	-0-																	

GLASS UNIT 1														WELL #: 1H		RRCID -> 267256		COMPL. DATE 12/07/2012			TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773		
06		11610 X	10642	-0-	-968	-0-		233 1	10066 3	N		198	128 1		268								
								125 4	218 9														
07		11842 X	10746	-0-	-1096	-0-		228 1	10288 3	N		108			376								
								111 4	119 9														
08		11315 X	9281	-0-	-2034	-0-		219 1	8936 3	N		8	174 1		210								
								117 4	9 9														
*09		10950 X	8805	-0-	-2145	-0-		189 1	8460 3	N		95	137 1		168								
								51 4	105 9														
*10		11129 X	9453	-0-	-1676	-0-		212 1	9010 3	N		160	1 0	148 1	179								
								55 4	176 9														
11		10650 X	9017	-0-	-1633	-0-		202 1	8622 3	N		128	75 1		232								
								52 4	141 9														

FORREST WHEELER 'B'														WELL #: 1H		RRCID -> 267466		COMPL. DATE 07/10/2012			TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	160 1		195								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195								
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195								
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	143 1		220								
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	102 1		202								
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	29	1	1235	3	N	509	378	1			308
						560	9									
07	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	28	1	1228	3	N	429	190	1			547
						472	9									
08	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	30	1	1208	3	N	396	738	1			205
						436	9									
09	479 X	479	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	N	170	230	1			145
						187	9									
*10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					145
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					145

DILLWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
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

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

06	4650 X	4214	-0-	-436	-0-	94	1	4065	3	N	50					180
						55	9									
07	4805 X	4113	-0-	-692	-0-	89	1	4005	3	N	17					197
						19	9									
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	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	98	1	4190	3	N	33	1	0			180
						36	9									

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	N	27					255
						30	9									
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	19	1	837	3	N	159	1	0			413
						175	9									
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	409 N	409	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	N	10					285
						11	9									

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

06	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	190	1	8283	3	N	87	191	1			193
						96	9									
07	17736 X	17736	-0-	-0-	-0-	386	1	17350	3	N	-0-					193
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	6714	-0-	-1146	-0-	154	1	6560	3	N	-0-					212

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 4H		RRCID -> 269630		COMPL. DATE 11/24/2012			TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	21		236
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	21		257
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

WK GU 9		WELL #: 1H		RRCID -> 269632		COMPL. DATE 03/17/2013			TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554		
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-			N	27		222
07	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	109 1	4972 3	N	256	176 1	302
						178 4	282 9				
08	5146 X	4993	-0-	-153	-0-	102 1	4175 3	N	461	541 1	222
						209 4	507 9				
*09	4830 X	4076	-0-	-754	-0-	78 1	3488 3	N	315	340 1	197
						163 4	347 9				
*10	5146 X	3946	-0-	-1200	-0-	79 1	3365 3	N	324	184 1	337
						146 4	356 9				
11	4980 X	2433	-0-	-2547	-0-	49 1	2100 3	N	179	371 1	145
						87 4	197 9				

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 3H		RRCID -> 269922		COMPL. DATE 11/24/2012			TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788		
06	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	96 1	4155 3	N	-0-		235
07	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	148 1	2242 3	N	-0-		235
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

ZAVISCH NORTH UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 270029		COMPL. DATE 01/21/2013			TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008		
06	6600 X	5495	-0-	-1105	-0-	123 1	5299 3	N	66	1 0	172
						73 9					
07	6820 X	3316	-0-	-3504	-0-	70 1	3211 3	N	32	1 0	203
						35 9					
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	N	96	89 1	183
						106 9					
*10	5704 X	4817	-0-	-887	-0-	109 1	4650 3	N	53	1 0	235
						58 9					
11	6030 X	5257	-0-	-773	-0-	119 1	5063 3	N	68	1 0	118
						75 9				184 1	

ZAVISCH NORTH UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 270052		COMPL. DATE 01/24/2013			TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033		
06	4110 X	3256	-0-	-854	-0-	70 1	3026 3	N	145	10 0	243
						160 9					
07	4247 X	2154	-0-	-2093	-0-	46 1	2093 3	N	14	8 0	67
						15 9					
08	4030 X	2896	-0-	-1134	-0-	62 1	2553 3	N	255	7 0	168
						281 9					
*09	3480 X	2548	-0-	-932	-0-	54 1	2426 3	N	62	9 0	123
						68 9					
*10	3596 X	2751	-0-	-845	-0-	61 1	2587 3	N	94	10 0	207
						103 9					
11	3270 X	2837	-0-	-433	-0-	62 1	2664 3	N	101	9 0	115
						111 9				184 1	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DONNELL C		WELL #: 2H		RRCID -> 270053		COMPL. DATE 01/25/2013				TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602						
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
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	59	1	2504	3	N	315	200	1			276
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	347	9			N	25	191	1			110
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

EDWARDS B		WELL #: 5H		RRCID -> 270298		COMPL. DATE 03/04/2013				TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560						
06	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	174	1	7510	3	N	611	12	0	437	1	395
07	4495 X	3663	-0-	-832	-0-	672	9	3087	3	N	461	7	0	535	1	314
08	4495 X	3755	-0-	-740	-0-	69	1	3129	3	N	499	3	0	371	1	439
*09	4350 X	3299	-0-	-1051	-0-	507	9	2821	3	N	377	4	0	191	1	621
*10	4495 X	3361	-0-	-1134	-0-	77	1	2836	3	N	416	5	0	550	1	482
11	4350 X	3110	-0-	-1240	-0-	549	9	2723	3	N	294	4	0	187	1	585
						63	1									
						415	9									
						67	1									
						458	9									
						64	1									
						323	9									

DILWORTH		WELL #: 14H		RRCID -> 270655		COMPL. DATE 04/30/2014				TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300						
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	2139 X	417	-0-	-1722	-0-	2	3	415	9	N	377	377	1			-0-
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-

LOWRY UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 271140		COMPL. DATE 04/18/2013				TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH		WELL #: 16H		RRCID -> 271149		COMPL. DATE 04/23/2013				TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474						
06	1920 X	139	-0-	-1781	-0-	32	3	107	9	N	97	200	1			329
07	3100 N	3918	-0-	818	818	3771	3	147	9	N	134					463
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	352	-0-	-1988	-0-	352	3			N	-0-					552

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//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 #: 6H		RRCID -> 271562		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 10740		PERF.11374 - 15825								
06		11921 X	11921	-0-	-0-	269	1	11627	3	N	23	23	0			298
07		12856 X	12856	-0-	-0-	286	1	12399	3	N	155	16	0	178	1	259
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
*10		1178 X	654	-0-	-524	-0-	371	9								
							13	1	565	3	N	69	1	0	275	1
							76	9								
11		1140 X	39	-0-	-1101	-0-	10	3	29	9	N	26	1	0		195
BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #: 2H		RRCID -> 271743		COMPL. DATE 12/07/2013		TOTAL DEPTH 11179		PERF.11605 - 17500						
06		8100 X	1969	-0-	-6131	-0-	43	1	1820	3	Y	96	6	0	126	1
							106	9								
07		6417 X	1	-0-	-6416	-0-	1	3			Y	-0-	29	1		83
08		5983 X	3748	-0-	-2235	-0-	87	1	3528	3	Y	121	10	0	49	1
							133	9								
*09		5400 X	4545	-0-	-855	-0-	91	1	4105	3	Y	317	15	0	74	1
							349	9								
*10		4588 X	4462	-0-	-126	-0-	94	1	4007	3	Y	328	15	0	508	1
							361	9								
*11		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	85	1	3581	3	Y	284	14	0	64	1
							312	9								
BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #: 1H		RRCID -> 271745		COMPL. DATE 02/18/2014		TOTAL DEPTH 11176		PERF.11575 - 17526						
06		71970 X	31979	-0-	-39991	-0-	724	1	30972	3	Y	257	60	0	152	1
							283	9								
07		62341 X	32959	-0-	-29382	-0-	716	1	32160	3	Y	75	70	0	57	1
							83	9								
08		55552 X	30073	-0-	-25479	-0-	717	1	29237	3	Y	108	53	0	101	1
							119	9								
*09		50910 X	27416	-0-	-23494	-0-	595	1	26689	3	Y	120	61	0	64	1
							132	9								
*10		43028 X	26800	-0-	-16228	-0-	610	1	25992	3	Y	180	62	0	171	1
							198	9								
11		31980 X	19837	-0-	-12143	-0-	453	1	19222	3	Y	147	58	0	24	1
							162	9								
DILWORTH		WELL #: 15H		RRCID -> 271794		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 11128		PERF.11557 - 18665						
06		2490 X	125	-0-	-2365	-0-	46	3	79	9	N	72	119	1		212
07		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	2645	3	482	9	N	438	190	1		460
08		1333 X	1263	-0-	-70	-0-	1132	3	131	9	N	119	186	1		393
09		1290 X	432	-0-	-858	-0-	293	3	139	9	N	126				519
*10		3131 X	82	-0-	-3049	-0-	82	3			N	-0-				519
11		3030 X	410	-0-	-2620	-0-	410	3			N	-0-				519

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

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
06	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	205 1	8864 3	Y	1169	186 0	558 1	426
						1286 9						
07	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	119 1	5327 3	Y	304	134 0		596
						334 9						
08	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	103 1	4233 3	Y	425	8 0	707 1	306
						468 9						
*09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	82 1	3683 3	Y	214	2 0	340 1	178
						235 9						
*10	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	90 1	3814 3	Y	126	2 0		302
						139 9						
*11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	80 1	3442 3	Y	537	2 0	448 1	389
						591 9						

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

06	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4056 3	592 9	Y	538	22 0	727 1	429
07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3684 3	169 9	Y	154	24 0	61 1	498
08	4371 X	346	-0-	-4025	-0-	323 3	23 9	Y	21	1 0	299 1	219
09	4650 X	1094	-0-	-3556	-0-	444 3	650 9	Y	591	617 1		193
*10	4805 X	1819	-0-	-2986	-0-	1290 3	529 9	Y	481	1 0	372 1	301
11	4650 X	515	-0-	-4135	-0-	293 3	222 9	Y	202	1 0	86 1	416

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	115			399
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			399
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			399
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			399
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			399
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			399

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81			195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2550 X	1447	-0-	-1103	-0-	31 1	1354 3	Y	56	3 0	85 1	154
						62 9						
07	2604 X	1173	-0-	-1431	-0-	22 1	991 3	Y	145	3 0	78 1	218
						160 9						
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	77 1	3126 3	Y	270	7 0	339 1	142
						297 9						
*09	2310 X	1016	-0-	-1294	-0-	21 1	950 3	Y	41	3 0	89 1	91
						45 9						
*10	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	44 1	1918 3	Y	131	6 0	63 1	153
						144 9						
11	3390 X	1611	-0-	-1779	-0-	36 1	1466 3	Y	99	5 0	98 1	149
						109 9						

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

06	1350 N	770	-0-	-580	-0-	11 1	485 3	N	249	1 0	87 1	281
						274 9						
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	23 1	1034 3	N	313	3 0	323 1	268
						344 9						
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	28 1	1135 3	N	180	1 0	125 1	322
						198 9						
*09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	24 1	1066 3	N	267	1 0	320 1	268
						294 9						
*10	1395 N	1094	-0-	-301	-0-	22 1	925 3	N	134	1 0	153 1	248
						147 9						
*11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	23 1	1032 3	N	403	1 0	185 1	465
						443 9						

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

06	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	8671 3	45 4	Y	135	3 0	198 1	122
						149 9						
07	9238 X	8156	-0-	-1082	-0-	7898 3	175 4	Y	75	2 0	25 1	170
						83 9						
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	5315	-0-	-3565	-0-	5285 3	11 4	Y	17	17 0		144
						19 9						

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	889 3	117 9	N	106	3 0	178 1	477
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	772 3	251 9	N	228	3 0	365 1	337
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	579 N	579	-0-	-0-	-0-	88 3	27 4	N	422	358 1		262
						464 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
BROWN-TRUSTS UNIT 4		WELL #:		2H	RRCID ->	273595	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11456	- 15939	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		15238 X	15238	-0-	-0-	341 1	14698 3	14698 3	N	132	34 0	156 1	377
						54 4	145 9	145 9					
07		16678 X	13972	-0-	-2706	303 1	13524 3	13524 3	N	80	33 0	59 1	365
						57 4	88 9	88 9					
08		16688 X	16688	-0-	-0-	392 1	15994 3	15994 3	N	224	35 0	111 1	443
						56 4	246 9	246 9					
*09		16140 X	15837	-0-	-303	342 1	15337 3	15337 3	N	98	42 0	234 1	265
						50 4	108 9	108 9					
*10		16082 X	16082	-0-	-0-	364 1	15503 3	15503 3	N	159	43 0	91 1	290
						40 4	175 9	175 9					
11		16140 X	15570	-0-	-570	356 1	15110 3	15110 3	N	76	40 0	103 1	223
						20 4	84 9	84 9					

WHEELER UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	273736	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	12298	PERF.12731	- 17968	
06		5670 X	5184	-0-	-486	4952 3	232 9	232 9	N	211	192 1		206
						3659 3	147 9	147 9	N	134			340
07		5859 X	3806	-0-	-2053	4530 3	188 9	188 9	N	171	235 1		276
						4718 3	171 9	171 9					
08		5859 X	4718	-0-	-1141	4387 3	78 9	78 9	N	71	155 1		192
						4465 3	71 9	71 9					
*09		5670 X	4465	-0-	-1205	4326 3	242 9	242 9	N	220	2 0	159 1	251
						5363 3	242 9	242 9					
*10		5363 X	4568	-0-	-795	4179 3	328 9	328 9	N	298	2 0	366 1	181
						5190 3	328 9	328 9					
11		5190 X	4507	-0-	-683								

DILWORTH		WELL #:		8H	RRCID ->	273737	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	11337	PERF.11680	- 16930	
06		1290 X	1257	-0-	-33	924 3	333 9	333 9	N	303	4 0	128 1	614
						961 3	75 9	75 9	N	68	4 0	190 1	488
07		961 X	890	-0-	-71	815 3			N	36			524
						961 3							
08		961 X	-0-	-0-	-961								
						1260 3	8 4	8 4	N	249	1 0	309 1	463
*09		1260 N	417	-0-	-843	135 3							
						274 9							
*10		899 N	82	-0-	-817	29 3	3 4	3 4	N	45	45 1		463
						50 9							
*11		30 N	30	-0-	-0-	25 3	5 4	5 4	N	-0-			463

DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	274302	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	12060	PERF.12166	- 16577	
06		2010 X	1287	-0-	-723	26 1	1149 3	1149 3	Y	102	1 0	102 1	220
						112 9							
07		2697 X	388	-0-	-2309	8 1	380 3	380 3	Y	-0-	1 0	111 1	108
						8 1							
08		2697 X	2584	-0-	-113	56 1	2261 3	2261 3	Y	243	5 0	218 1	128
						267 9							
*09		2610 X	1042	-0-	-1568	19 1	859 3	859 3	Y	149	3 0	80 1	194
						164 9							
*10		1333 X	1037	-0-	-296	22 1	927 3	927 3	Y	80	3 0	134 1	137
						88 9							
11		2490 X	7	-0-	-2483	4 3	3 9	3 9	Y	3	3 0	88 1	49

KAREN WHEELER UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	274701	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	12039	PERF.12570	- 19628	
06		11760 X	1489	-0-	-10271	34 1	1434 3	1434 3	Y	19	12 0	374 1	3
						21 9							
07		12152 X	683	-0-	-11469	10 1	480 3	480 3	Y	175	5 0		173
						193 9							
08		11842 X	671	-0-	-11171	16 1	636 3	636 3	Y	17	178 1		12
						19 9							
*09		9960 X	1512	-0-	-8448	25 1	1104 3	1104 3	Y	348	1 0	66 1	293
						383 9							
*10		9331 X	513	-0-	-8818	11 1	472 3	472 3	Y	27			320
						30 9							
*11		2911 X	2911	-0-	-0-	60 1	2540 3	2540 3	Y	283	398 1		205
						311 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY GLADYS WHEELER A		//CONT.// //CONT.//	27135 700 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 6H		RRCID -> 274717	COMPL. DATE 03/31/2014	TOTAL DEPTH 12034	PERF.11926	- 17124									
06		1980 X	850	-0-	-1130	-0-	14 249	1 9	587	3	N	226	1	0	122	1	270
07		1736 X	1703	-0-	-33	-0-	29 358	1 9	1316	3	N	325	4	0	314	1	277
08		1550 X	1540	-0-	-10	-0-	33 176	1 9	1331	3	N	160	1	0	129	1	307
*09		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	27 276	1 9	1221	3	N	251	1	0	305	1	252
*10		1705 X	1191	-0-	-514	-0-	24 129	1 9	1038	3	N	117	1	0	144	1	224
11		1650 X	1575	-0-	-75	-0-	27 370	1 9	1178	3	N	336	1	0	167	1	392
		FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 8H	RRCID -> 275137	COMPL. DATE 06/25/2014	TOTAL DEPTH 11833	PERF.12035	- 17283								
06		9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	5856 3412	3 9	30	4	Y	3102	2901	0	282	1	185
07		9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	6058 3410	3 9	123	4	Y	3100	2972	0	38	1	275
08		11594 X	6632	-0-	-4962	-0-	3204 3295	3 9	133	4	Y	2995	2820	0	149	1	301
*09		11220 X	7797	-0-	-3423	-0-	3861 3897	3 9	39	4	Y	3543	3528	0	49	1	267
*10		11532 X	8406	-0-	-3126	-0-	4251 4126	3 9	29	4	Y	3751	3751	0			267
11		9300 X	8208	-0-	-1092	-0-	4368 3830	3 9	10	4	Y	3482	3482	0			267
		FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 9H	RRCID -> 275142	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 11679	PERF.12036	- 17377								
06		9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	6061 3247	3 9	27	4	Y	2952	2786	0	254	1	153
07		8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	5188 2781	3 9	90	4	Y	2528	2410	0	31	1	240
08		10757 X	4963	-0-	-5794	-0-	2628 2226	3 9	109	4	Y	2024	2008	0	130	1	126
*09		10410 X	7151	-0-	-3259	-0-	3828 3298	3 9	25	4	Y	2998	2992	0	21	1	111
*10		10757 X	7808	-0-	-2949	-0-	4237 3544	3 9	27	4	Y	3222	3222	0			111
11		9330 X	8145	-0-	-1185	-0-	4845 3290	3 9	10	4	Y	2991	2991	0			111
		FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 13H	RRCID -> 275158	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 12126	PERF.12100	- 17154								
06		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5502 36	3 9	29	4	Y	33	3	0	28	1	8
07		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5283 44	3 9	111	4	Y	40	3	0	41	1	4
08		7347 X	2794	-0-	-4553	-0-	2646 42	3 9	106	4	Y	38	1	0	36	1	5
*09		6360 X	3213	-0-	-3147	-0-	3130 45	3 9	38	4	Y	41	12	0	31	1	3
10		5766 X	3533	-0-	-2233	-0-	3462 47	3 9	24	4	Y	43	14	0	27	1	5
11		5580 X	3757	-0-	-1823	-0-	3735 14	3 9	8	4	Y	13	13	0	5	1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408															
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 14H		RRCID -> 275159		COMPL. DATE 06/25/2014				TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
06	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	5552	3	29	4	Y	658	390	0	238	1	69	
07	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	724	9	4006	3	108	4	694	407	0	328	1	28
08	7936 X	3175	-0-	-4761	-0-	763	9	2459	3	102	4	558	257	0	292	1	37
*09	7140 X	4296	-0-	-2844	-0-	614	9	2980	3	25	4	1174	448	0	684	1	79
10	6510 X	4576	-0-	-1934	-0-	1291	9	3325	3	23	4	1116	512	0	575	1	108
11	6300 X	4277	-0-	-2023	-0-	1228	9	3878	3	8	4	355	355	0	108	1	-0-
						391	9										

DILWORTH		WELL #: 35H		RRCID -> 275878		COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900							
06	4110 X	3110	-0-	-1000	-0-	598	1	1987	3	Y	477	2	0	395	1	199	
07	4247 X	2659	-0-	-1588	-0-	525	9	507	1	1819	3	303	2	0	332	1	168
08	4247 X	1787	-0-	-2460	-0-	333	9	419	1	1025	3	312	366	1			114
09	4110 X	1209	-0-	-2901	-0-	343	9	317	1	727	3	150	198	1			66
*10	3224 X	2196	-0-	-1028	-0-	165	9	607	1	1267	3	293	1	0	228	1	130
11	3120 X	1264	-0-	-1856	-0-	322	9	427	1	793	3	40	1	0	151	1	18
						44	9										

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 5H		RRCID -> 275895		COMPL. DATE 08/26/2013				TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975							
06	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2658	3	13	4	Y	271	18	0	298	1	210	
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	298	9	2095	3	32	4	80	16	0	30	1	244
08	2573 X	234	-0-	-2339	-0-	88	9	163	3	61	4	9	1	0	147	1	105
09	2940 X	943	-0-	-1997	-0-	10	9	366	3	93	4	440	401	1			144
*10	3069 X	197	-0-	-2872	-0-	484	9	55	3	142	9	129	192	1			81
11	2970 X	83	-0-	-2887	-0-	25	3	58	9	Y	53	23	1			111	

DILWORTH		WELL #: 33H		RRCID -> 276345		COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984							
06	4440 X	4069	-0-	-371	-0-	1002	1	2557	3	Y	464	1	0	561	1	254	
07	4588 X	4302	-0-	-286	-0-	510	9	1004	1	2918	3	345	1	0	398	1	200
08	5890 X	4868	-0-	-1022	-0-	380	9	931	1	3831	3	96	5	0	250	1	41
*09	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	106	9	1070	1	5131	3	285	9	0	60	1	257
*10	4433 X	3804	-0-	-629	-0-	314	9	671	1	2977	3	142	6	0	313	1	80
11	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-	156	9					6	6	0			80

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277308		COMPL. DATE 05/28/2015				TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		
06	6270 X	5551	-0-	-719	-0-	315	1	4863	3	Y	339	7	0	363	1	138
						373	9									
07	7316 X	5403	-0-	-1913	-0-	327	1	4738	3	Y	307	8	0	300	1	137
						338	9									
08	7316 X	5681	-0-	-1635	-0-	245	1	5066	3	Y	336	8	0	350	1	115
						370	9									
*09	7080 X	5379	-0-	-1701	-0-	239	1	4820	3	Y	291	10	0	238	1	158
						320	9									
*10	5735 X	3224	-0-	-2511	-0-	162	1	2858	3	Y	185	6	0	252	1	85
						204	9									
11	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	6	6	0			85
STS C NORTH UNIT X		WELL #: 11H		RRCID -> 277532		COMPL. DATE 11/27/2015				TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316						
06	2490 X	1	-0-	-2489	-0-	1	1			N	-0-	28	1			99
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	31	26	1			104
08	1891 X	1458	-0-	-433	-0-	69	1	947	3	N	402	1	0	448	1	57
						442	9									
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
DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277552		COMPL. DATE 05/28/2015				TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683						
06	4920 X	2703	-0-	-2217	-0-	102	1	2335	3	Y	242	3	0	344	1	99
						266	9									
07	5022 X	4331	-0-	-691	-0-	132	1	3867	3	Y	302	4	0	261	1	136
						332	9									
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	6	6	0			124
GLADYS WHEELER UNIT 4		WELL #: 15H		RRCID -> 277607		COMPL. DATE 06/25/2015				TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082						
06	7860 X	5135	-0-	-2725	-0-	558	1	4460	3	N	106	50	0	123	1	241
						117	9									
07	8122 X	4073	-0-	-4049	-0-	358	1	3213	3	N	456	43	0	434	1	220
						502	9									
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	1554	-0-	-3576	-0-	71	1	1480	3	N	3	3	0			548
						3	9									
EDWARDS		WELL #: 2H		RRCID -> 277690		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368						
06	2640 X	2103	-0-	-537	-0-	2079	3	24	9	Y	22	10	0			23
07	3007 X	651	-0-	-2356	-0-	636	3	15	9	Y	14	4	0			33
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	2036	-0-	-1654	-0-	2015	3	21	9	Y	19	19	0			160

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
EDWARDS		WELL #: 8H		RRCID -> 277801		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412					
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)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	
06	806 X	806	-0-	-0-	-0-	782	3	24	9	Y	22	9	0		145
07	415 X	415	-0-	-0-	-0-	398	3	17	9	Y	15	6	0		154
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	45 X	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	0		242

STS C NORTH UNIT X		WELL #: 13H		RRCID -> 278054		COMPL. DATE 11/11/2015				TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633					
06	4710 X	2	-0-	-4708	-0-	1	1	1	9	N	1	41	1		141
07	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	31	37	1		135
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-	3	1			N	-0-				80
*10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-				80
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-				80

STS C NORTH UNIT X		WELL #: 12H		RRCID -> 278748		COMPL. DATE 11/27/2015				TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885					
06	4560 X	2	-0-	-4558	-0-	1	1	1	9	N	1	44	1		152
07	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	30	39	1		143
08	3472 X	2523	-0-	-949	-0-	125	1	1732	3	N	605	1	0	661 1	86
						666	9								
09	3120 X	3	-0-	-3117	-0-	3	1			N	-0-				86
*10	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-				86
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-				86

GLADYS WHEELER UNIT 4		WELL #: 16H		RRCID -> 278749		COMPL. DATE 06/26/2015				TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156					
06	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	702	1	5522	3	N	95	40	0	68 1	158
						105	9								
07	6293 X	3330	-0-	-2963	-0-	317	1	2812	3	N	183	25	0	232 1	84
						201	9								
08	6293 X	5252	-0-	-1041	-0-	526	1	4316	3	N	373	19	0	202 1	236
						410	9								
*09	6270 X	6003	-0-	-267	-0-	590	1	5209	3	N	185	10	0	159 1	252
						204	9								
*10	6541 X	1750	-0-	-4791	-0-	229	1	1517	3	N	4	4	0		252
						4	9								
11	6330 X	1545	-0-	-4785	-0-	63	1	1479	3	N	3	3	0		252
						3	9								

WK GU 11		WELL #: 1H		RRCID -> 285449		COMPL. DATE 08/22/2012				TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080					
06	1320 X	182	-0-	-1138	-0-	4	1	174	3	N	4				437
						4	9								
07	1364 X	803	-0-	-561	-0-	14	1	599	3	N	173	177	1		433
						190	9								
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY WK GU 12		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2640 X	627	-0-	-2013	-0-	13	1	561	3	N	48	3 0	85 1	437
07	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	53	9			N				437
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	155	1	6949	3	N	-0-			437
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N				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

DILWORTH		WELL #: 27H		RRCID -> 285619		COMPL. DATE 12/18/2013				TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824				
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	28			265
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			265
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

DILWORTH		WELL #: 32H		RRCID -> 285622		COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767				
06	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	241	1	10376	3	N	570	13 0	385 1	373
07	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	627	9	1783	3	N	39	3 0	225 1	184
08	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	42	1	2058	3	N	370	3 0	274 1	277
*09	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	43	9	1354	3	N	268	3 0	327 1	215
*10	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	407	9	1306	3	N	181	3 0	315 1	78
*11	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	30	1	2957	3	N	372	3 0	138 1	309
						295	9							
						31	1							
						199	9							
						70	1							
						409	9							

STOREY UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 285624		COMPL. DATE 01/13/2013				TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098				
06	630 N	507	-0-	-123	-0-	9	1	397	3	N	92			364
07	155 N	32	-0-	-123	-0-	101	9	31	3	N	-0-			364
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	15	1	609	3	N	65			429
09	510 N	125	-0-	-385	-0-	72	9	54	3	N	64	184 1		309
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	N	-0-			309
11	660 N	97	-0-	-563	-0-	70	9	29	3	N	61	64 1		306
						67	9							

DILWORTH		WELL #: 7H		RRCID -> 285717		COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535				
06	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	275	1	11857	3	N	579	77 0	410 1	336
07	11160 X	2327	-0-	-8833	-0-	637	9	2164	3	N	102	22 0	203 1	213
08	11160 X	4370	-0-	-6790	-0-	51	1	3649	3	N	574	7 0	352 1	428
*09	10800 X	3739	-0-	-7061	-0-	112	9	2988	3	N	623	7 0	546 1	498
*10	11160 X	3606	-0-	-7554	-0-	66	1	3047	3	N	444	7 0	743 1	192
11	10800 X	1899	-0-	-8901	-0-	685	9	1576	3	N	260	7 0	233 1	212
						71	1							
						488	9							
						37	1							
						286	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
WK ACE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	285731	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	10096	PERF.10506	- 14957		
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		
06	2460 X	1158	-0-	-1302	-0-	24	1	1024	3	N	100	1 0 301 1	193	
07	2542 X	240	-0-	-2302	-0-	110	9	3	1	136	3	N	92	285
08	2542 X	452	-0-	-2090	-0-	101	9	11	1	427	3	N	13	173 1 125
*09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	14	9					N	8	133
*10	248 N	60	-0-	-188	-0-	1	1	59	3	N	-0-			133
11	450 N	35	-0-	-415	-0-	1	1	34	3	N	-0-			133

WK UNIT 15		WELL #:		4H	RRCID ->	285749	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	10126	PERF.10335	- 14964		
06	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	29	1	1243	3	N	442	444 1	233	
07	860 X	860	-0-	-0-	-0-	486	9	15	1	662	3	N	166	4 0 185 1 210
08	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-	183	9					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

EDWARDS		WELL #:		6H	RRCID ->	286553	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	11746	PERF.12141	- 17950		
06	46350 X	28586	-0-	-17764	-0-	25142	3	3444	9	Y	3131	3131 0	21	
07	41788 X	27094	-0-	-14694	-0-	23792	3	3302	9	Y	3002	3002 0	21	
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	26937	-0-	-1653	-0-	25362	3	1575	9	Y	1432	1432 0	19	

EDWARDS		WELL #:		5H	RRCID ->	286812	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	11800	PERF.12062	- 18046		
06	61800 X	39157	-0-	-22643	-0-	34176	3	4981	9	Y	4528	4528 0	32	
07	63178 X	32610	-0-	-30568	-0-	28068	3	4542	9	Y	4129	4129 0	32	
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	34208	-0-	-4942	-0-	30878	3	3330	9	Y	3027	3027 0	33	

EDWARDS		WELL #:		9H	RRCID ->	287472	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	12013	PERF.11938	- 19183		
06	62460 X	32354	-0-	-30106	-0-	29054	3	3300	9	Y	3000	3000 0	20	
07	53351 X	33962	-0-	-19389	-0-	29976	3	3986	9	Y	3624	3624 0	20	
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	28439	-0-	-4441	-0-	26094	3	2345	9	Y	2132	2132 0	22	

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		16H	RRCID ->	287479	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	11797	PERF.12048	- 17865		
06	48480 X	36643	-0-	-11837	-0-	29801	3	6842	9	Y	6220	6220 0	-0-	
07	47864 X	40777	-0-	-7087	-0-	34771	3	6006	9	Y	5460	5460 0	-0-	
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	23039	-0-	-16411	-0-	19506	3	3533	9	Y	3212	3212 0	-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 7H		RRCID -> 287854		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 11696		PERF.12118		- 17895		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	44610 X	26672	-0-	-17938	-0-	21551	3	5121	9	Y	4655	4655	0	-0-
07	41199 X	31376	-0-	-9823	-0-	26666	3	4710	9	Y	4282	4282	0	-0-
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	18910	-0-	-11450	-0-	16363	3	2547	9	Y	2315	2315	0	-0-

CALLON (EAGLE FORD) LLC		124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
MORRILL UNIT D		WELL #: 1H		RRCID -> 279853		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 10910		PERF.11500		- 18818		
06	5670 X	3691	-0-	-1979	-0-	506	1	2878	3	N	279	335	1	167
07	5735 X	4020	-0-	-1715	-0-	523	1	3005	3	N	447	514	1	100
08	5084 X	3745	-0-	-1339	-0-	527	1	2785	3	N	394	349	1	145
09	4590 X	2107	-0-	-2483	-0-	433	9	1501	3	N	176	178	1	143
10	4402 X	2711	-0-	-1691	-0-	412	1	2236	3	N	269	186	1	226
11	3900 X	2998	-0-	-902	-0-	194	9	2187	3	N	383	534	1	75

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
PGE MAGUEY UNIT A LAS		WELL #: 1H		RRCID -> 266127		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 9869		PERF.10150		- 17081		
06	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	11593	2	65	9	N	59			130
07	11687 X	10125	-0-	-1562	-0-	10075	2	50	9	N	45			175
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

PGE MAGUEY UNIT A LAS		WELL #: 3H		RRCID -> 266128		CAPACITY				CNTY: KARNES				
						COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9874		PERF.10207		- 16194		
06	4770 X	2208	-0-	-2562	-0-	2189	2	19	9	N	17			201
07	4960 X	1384	-0-	-3576	-0-	1381	2	3	9	N	3	158	1	46
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

WINSLOW UNIT B LAS		WELL #: 5H		RRCID -> 269995		CAPACITY				CNTY: KARNES				
						COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 10481		PERF.10935		- 15666		
06	17460 X	13858	-0-	-3602	-0-	13857	2	1	9	N	1	1	8	188
07	16492 X	13137	-0-	-3355	-0-	13137	2			N	-0-			188
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

WINSLOW UNIT A LAS		WELL #: 1H		RRCID -> 270082		CAPACITY				CNTY: KARNES				
						COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 10337		PERF.11164		- 16313		
06	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	2			N	-0-			68
07	15066 X	8130	-0-	-6936	-0-	8130	2			N	-0-			68
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2531	2	131	9	N	119	168	1	67
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2673	2	95	9	N	86			153
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

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656															
06	12240	X	9315	-0-	-2925	-0-	9257	2	58	9	Y	53	120	1	63
07	11005	X	7978	-0-	-3027	-0-	7937	2	41	9	Y	37			100
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

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557															
06	9090	X	9086	-0-	-4	-0-	8965	2	121	9	Y	110	160	1	79
07	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9419	2	114	9	Y	104	83	1	100
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

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303															
06	8910	X	7385	-0-	-1525	-0-	7262	2	123	9	Y	112	176	1	84
07	9207	X	7318	-0-	-1889	-0-	7213	2	105	9	Y	95	82	1	97
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	35

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921															
06	8880	X	8629	-0-	-251	-0-	8616	2	13	9	Y	12	26	1	12
07	8587	X	6910	-0-	-1677	-0-	6900	2	10	9	Y	9	10	1	11
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

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129															
06	10170	X	8222	-0-	-1948	-0-	8050	2	172	9	N	156	345	1	66
07	9827	X	6811	-0-	-3016	-0-	6687	2	124	9	N	113			179
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

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778															
06	5250	X	3975	-0-	-1275	-0-	3965	2	10	9	N	9			122
07	5425	X	3930	-0-	-1495	-0-	3923	2	7	9	N	6			128
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
FOSTER LAS		WELL #: E 2H		RRCID -> 276775		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 10019		PERF.10436 - 16325			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6420 X	5144	-0-	-1276	-0-	5111	2	33	9	N	30		131
07	6386 X	6329	-0-	-57	-0-	6294	2	35	9	N	32		163
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

FOSTER UNIT IV LAS		WELL #: C 1H		RRCID -> 277449		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 10012		PERF.10720 - 18107			
06	7800 X	7158	-0-	-642	-0-	7158	2			N	-0-		53
07	8215 X	5888	-0-	-2327	-0-	5888	2			N	-0-		53
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

FOSTER LAS		WELL #: F 3H		RRCID -> 277452		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 10102		PERF.10213 - 17506			
06	9090 X	7110	-0-	-1980	-0-	7078	2	32	9	N	29	158 1	79
07	9362 X	6946	-0-	-2416	-0-	6923	2	23	9	N	21		100
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

PGE MAGUEY F UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278154		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10077 - 14839			
06	8910 X	8340	-0-	-570	-0-	8294	2	46	9	Y	42	52 1	49
07	9207 X	7961	-0-	-1246	-0-	7916	2	45	9	Y	41	58 1	32
08	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	7942	2	79	9	Y	72		104
09	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7791	2	34	9	Y	31	71 1	64
10	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	8168	2	73	9	Y	66		130
*11	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	8533	2	99	9	Y	90	91 1	129

PGE MAGUEY G UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278155		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9758		PERF.10102 - 14996			
06	6270 X	4644	-0-	-1626	-0-	4561	2	83	9	Y	75	95 1 1 8	110
07	6479 X	5354	-0-	-1125	-0-	5315	2	39	9	Y	35	83 1 1 8	61
08	6107 X	5885	-0-	-222	-0-	5851	2	34	9	Y	31		92
09	5490 X	3972	-0-	-1518	-0-	3903	2	69	9	Y	63	74 1	81
10	5673 X	1480	-0-	-4193	-0-	1447	2	33	9	Y	30		111
*11	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5714	2	75	9	Y	68	69 1	110

PGE MAGUEY E UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278156		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9781		PERF.10098 - 13569			
06	5790 X	5565	-0-	-225	-0-	5535	2	30	9	Y	27	46 1	50
07	5983 X	5493	-0-	-490	-0-	5464	2	29	9	Y	26	46 1	30
08	6107 X	4513	-0-	-1594	-0-	4492	2	21	9	Y	19		49
09	5910 X	4456	-0-	-1454	-0-	4428	2	28	9	Y	25	37 1	37
10	6107 X	2949	-0-	-3158	-0-	2936	2	13	9	Y	12		49
11	5580 X	4523	-0-	-1057	-0-	4497	2	26	9	Y	24	29 1	44

FOSTER LAS		WELL #: A 1H		RRCID -> 278183		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 10072		PERF.10455 - 17740			
06	7080 X	5185	-0-	-1895	-0-	5185	2			Y	-0-		-0-
07	6665 X	5494	-0-	-1171	-0-	5494	2			Y	-0-		-0-
08	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			Y	-0-		-0-
09	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			Y	-0-		-0-
10	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			Y	-0-		-0-
11	6600 X	3961	-0-	-2639	-0-	3961	2			Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

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	
06	6300 X	5095	-0-	-1205	-0-	5080	2	15	9	Y	14	42	1	1	8	22
07	6510 X	2125	-0-	-4385	-0-	2118	2	7	9	Y	6					28
08	7130 X	7071	-0-	-59	-0-	7039	2	32	9	Y	29					57
09	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6220	2	2	9	Y	2					59
10	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5925	2	4	9	Y	4	39	1			24
11	6840 X	3428	-0-	-3412	-0-	3422	2	6	9	Y	5					29

CHURCHILL OPERATING, LLC 153361
 SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
 PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	104	1	183	2	Y	69	112	1			104
						76	9									
07	2542 N	451	-0-	-2091	-0-	41	1	410	9	Y	373	275	1			202
08	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	460	1	1551	2	Y	556	639	1			119
						612	9									
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	109	1	252	2	Y	248	328	1			39
						273	9									
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	348	1	1060	2	Y	313	254	1			98
						344	9									
11	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					98

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

06	149 X	149	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	127	134	1			5
						1	4	140	9							
07	106 X	106	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	81	82	1			4
						1	4	89	9							
08	DLQ G-10	120	-0-	120	120	2	1	9	2	Y	98	88	1			14
						1	4	108	9							
09	DLQ G-10	282	-0-	282	402	5	1	16	2	Y	237	227	1			24
						261	9									
10	DLQ G-10	245	-0-	245	647	2	1	5	2	Y	216	225	1			15
						238	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	647					Y	NO RPT					15

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 #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	480	1	353	2	Y	72	46	1	76
07	1922 X	220	-0-	-1702	-0-	79	9	157	9	Y	143	165	1	54
08	3286 X	3035	-0-	-251	-0-	63	1	2248	2	Y	78	125	1	7
09	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	701	1	2195	2	Y	152	132	1	27
10	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	86	9	1060	2	Y	217	143	1	101
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	1005	1			Y	NO RPT			101
						167	9							
						449	1							
						239	9							
PIERCE														
WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151														
06	2880 X	838	-0-	-2042	-0-	402	1	160	2	Y	251	176	1	195
07	2976 X	1831	-0-	-1145	-0-	276	9	1703	9	Y	1548	1459	1	284
08	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	128	1	3197	2	Y	1328	1437	1	175
09	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	1215	1	1154	2	Y	575	601	1	149
10	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	1461	9	2476	2	Y	743	740	1	152
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-	577	1			Y	NO RPT			152
						633	9							
						1084	1							
						817	9							
PIERCE														
WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476														
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	798	1	709	2	Y	176	161	1	149
07	2604 X	440	-0-	-2164	-0-	194	9	365	9	Y	332	369	1	112
08	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	75	1	2854	2	Y	400	418	1	94
09	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	1013	1	2975	2	Y	296	337	1	53
10	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	440	9	3722	2	Y	346	278	1	121
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	1636	1			Y	NO RPT			121
						326	9							
						1537	1							
						381	9							
PIERCE														
WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789														
06	6360 X	2187	-0-	-4173	-0-	893	1	810	2	Y	440	248	1	282
07	6417 X	714	-0-	-5703	-0-	484	9	562	9	Y	511	648	1	145
08	6417 X	635	-0-	-5782	-0-	152	1	149	2	Y	396	467	1	74
09	6210 X	2382	-0-	-3828	-0-	50	1	1408	2	Y	299	311	1	62
10	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	436	9	1704	2	Y	378	316	1	124
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	645	1			Y	NO RPT			124
						329	9							
						738	1							
						416	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385														
MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227														
M O	ALLOW 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
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	59	1	193	2	Y	10	11	0	-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	196	2	Y	6	6	0	-0-
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	339	1	1146	2	Y	3	3	0	-0-
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	296	1	968	2	Y	7	6	0	1
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	161	1	363	2	Y	6	7	0	-0-
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	5	4	7	9	Y	NO RPT			-0-
PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797														
06	3360 X	585	-0-	-2775	-0-	211	1	26	2	Y	316	200	1	255
07	3875 X	533	-0-	-3342	-0-	348	1	443	9	Y	403	507	1	151
08	3875 X	3855	-0-	-20	-0-	747	1	2341	2	Y	697	724	1	124
09	3540 X	2383	-0-	-1157	-0-	767	1	1342	2	Y	377	436	1	65
10	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	626	1	1374	2	Y	381	325	1	121
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	415	9			Y	NO RPT			121
BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356														
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	96	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	202	-0-	-108	-0-	38	1	163	2	Y	1			1
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	1	9	403	2	Y	212	212	0	1
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	115	1	216	2	Y	233	106	0	128
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	233	9	204	2	Y	18	146	0	-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	64	1	20	9	Y	NO RPT			-0-
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741														
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	123	1	620	2	Y	1	1	0	-0-
07	744 N	448	-0-	-296	-0-	1	9	356	2	Y	6	6	0	-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	85	1	564	2	Y	6	6	0	-0-
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	165	1	758	2	Y	4	4	0	-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	227	1	374	2	Y	5	4	0	1
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	4	4	6	9	Y	NO RPT			1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)												
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.												
BOOTH-MIDDLETON B UNIT												
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
//CONT.// 253385												
WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2130 X	1484	-0-	-646	-0-	278	1	987	2	Y	199	208 0
						219	9					5
07	1860 X	1543	-0-	-317	-0-	262	1	1060	2	Y	201	196 0
						221	9					10
08	1860 X	1436	-0-	-424	-0-	250	1	890	2	Y	269	271 0
						296	9					8
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	215	214 0
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	250	229 0
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT	30

PIERCE												
WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326												
06	4410 X	2177	-0-	-2233	-0-	719	1	612	2	Y	769	413 1
						846	9					370
07	4557 X	167	-0-	-4390	-0-	71	1	96	9	Y	87	416 1
08	4557 X	4408	-0-	-149	-0-	899	1	2859	2	Y	591	447 1
						650	9					185
09	4410 X	1668	-0-	-2742	-0-	322	1	811	2	Y	486	608 1
						535	9					63
10	2263 X	1933	-0-	-330	-0-	324	1	869	2	Y	673	359 1
						740	9					377
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT	377

BOOTH-MIDDLETON A UNIT												
WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047												
06	2370 X	1960	-0-	-410	-0-	324	1	1156	2	Y	436	435 0
						480	9					21
07	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	307	1	1249	2	Y	527	536 0
						580	9					12
08	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	389	1	1343	2	Y	550	537 0
						605	9					25
09	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	400	1	1331	2	Y	515	526 0
						567	9					14
10	2139 X	2002	-0-	-137	-0-	439	1	1039	2	Y	473	452 0
						4	4	520	9			35
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT	35

BOOTH-MIDDLETON D UNIT												
WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754												
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	151	1	538	2	Y	4	3 0
						4	9					1
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	206	1	834	2	Y	14	15 0
						15	9					-0-
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	242	1	838	2	Y	11	11 0
						12	9					-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	210	1	699	2	Y	4	4 0
						4	9					-0-
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	349	1	846	2	Y	7	6 0
						15	4	8	9			1
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT	1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
GULFTEX ENERGY, LLC		//CONT.// 338751												
SNOWDEN-OTTO EF		WELL #: 2H		RRCID -> 271308		COMPL. DATE 08/09/2013				TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	227	1	1172	3	Y	237	159	1	222
07	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	261	9	1207	3	Y	85	175	1	132
08	DLQ G-10	1493	-0-	1493	1493	234	1	1160	3	Y	68	180	1	20
09	DLQ G-10	1600	-0-	1600	3093	94	9	1259	3	Y	53			73
10	DLQ G-10	1531	-0-	1531	4624	258	1	1114	3	Y	117	176	1	14
11	DLQ G-10	1439	-0-	1439	6063	75	9	1147	3	Y	89	60	1	43
						283	1							
						58	9							
						129	9							
						194	1							
						98	9							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
EVANS H		WELL #: 1		RRCID -> 253413		COMPL. DATE 09/01/2012				TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201				
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	66	1	1301	3	N	-0-	13	1	-0-
07	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	101	1	1308	3	N	43			43
08	1581 N	782	-0-	-799	-0-	47	9	721	3	N	3	46	1	-0-
09	1380 N	999	-0-	-381	-0-	58	1	997	3	N	-0-			-0-
10	1457 N	925	-0-	-532	-0-	3	9	923	3	N	-0-			-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	2	1			N	NO RPT			-0-
ALDERMAN A67		WELL #: 4H		RRCID -> 267758		COMPL. DATE 12/21/2011				TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A				
06	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5017	2	178	9	N	162			232
07	5673 X	5208	-0-	-465	-0-	291	1	4891	2	N	24	176	1	80
08	5673 X	5000	-0-	-673	-0-	26	9	4544	2	N	53	118	1	15
09	5280 X	4906	-0-	-374	-0-	398	1			N	-0-			15
10	5363 X	2998	-0-	-2365	-0-	58	9	2974	2	N	-0-			15
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-	24	1			N	NO RPT			15
HIXON		WELL #: 2H		RRCID -> 268639		COMPL. DATE 03/20/2013				TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813				
06	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	4829	2	307	9	N	279	340	1	36
07	5518 X	4508	-0-	-1010	-0-	62	1	4151	2	N	268	288	1	16
08	5518 X	4094	-0-	-1424	-0-	295	9	3796	2	N	196	132	1	80
09	5340 X	4815	-0-	-525	-0-	82	1			N	321	286	1	115
10	5301 X	4955	-0-	-346	-0-	216	9	353	9	N	330	434	1	11
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-	4462	2	363	9	N	NO RPT			11
						4592	2			N	NO RPT			11
HARLE		WELL #: 3H		RRCID -> 269791		COMPL. DATE 03/19/2012				TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446				
06	2130 N	1919	-0-	-211	-0-	291	1	1410	3	N	198	352	1	58
07	2077 N	1535	-0-	-542	-0-	218	9	869	3	N	451	350	1	159
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	170	1	1647	3	N	260	332	1	87
09	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	496	9			N	282	195	1	174
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	383	1	1659	3	N	126	155	1	145
11	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-	286	9			N	NO RPT			145
						418	1							
						310	9							
						394	1							
						139	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES							
LIGHTNING OIL COMPANY				500600												
CUTLASS EAST				WELL #: B 2	RRCID -> 276862	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	8748	PERF.	9316 - 14849					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-					278
*06		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-				N	187	187	1			278
*07		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	187	187	1			278
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					278

CUTLASS EAST				WELL #:	RRCID -> 276895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9275 - 16162					
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CUTLASS EAST				WELL #: C 3 V	RRCID -> 289532	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8472 - 8800					
*05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	280					280
*06		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					280
*07		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					280
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					280

MARATHON OIL EF LLC				525398												
MAY-CHAPMAN				WELL #: 2H	RRCID -> 289419	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	11190 - 17190					
06		22860 X	1486	-0-	-21374	-0-	48 1	790 3	Y	575	585	0				5
							15 4	633 9								
07		23622 X	1114	-0-	-22508	-0-	37 1	556 3	Y	463	463	0				5
							12 4	509 9								
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
							4 4	796 9								
11		14B2 EXT	1180	-0-	1180	2793	47 1	383 3	Y	677	695	0				14
							5 4	745 9								

CHAPMAN ROTHE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289607	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	10870 - 15406				
*12		0 W	-0-	-0-	-0-	235711				Y	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	235711				Y	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	235711				Y	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	235711				Y	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	235711				Y	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	235711				Y	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	235711				Y	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	235711				Y	-0-					-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
HIERHOLZER-HENKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289621 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*12	0 W	705	-0-	705	328849	3 1	22 3	779 3	22 3	Y	617	631 0		10
						1 4	679 9							
01	0 W	783	-0-	783	329632	3 1	28 3	751 9	28 3	Y	683	683 0		10
						1 4	751 9							
02	0 W	846	-0-	846	330478	3 1	42 3	800 9	42 3	Y	727	727 0		10
						1 4	800 9							
03	0 W	1124	-0-	1124	331602	35 1	592 3	493 9	592 3	Y	448	452 0		6
						4 4	493 9							
04	0 W	448	-0-	448	332050	21 1	389 3	36 9	389 3	Y	33	39 0		-0-
						2 4	36 9							
05	0 W	20	-0-	20	332070	1 1	19 3		19 3	Y	-0-			-0-
06	0 W	512	-0-	512	332582	7 1	125 3		125 3	Y	345	340 0		5
						380 9								
07	0 W	833	-0-	833	333415	19 1	369 3		369 3	Y	402	401 0		6
						3 4	442 9							
08	0 W	-0-	-0-	-0-	333415					Y	-0-	6 0		-0-
*09	0 W	25	-0-	25	333440	2 3	23 9		23 9	Y	21	21 0		-0-
*10	0 W	1408	-0-	1408	334848	54 1	561 3		561 3	Y	708	703 0		5
						14 4	779 9							
*11	0 W	904	-0-	904	335752	27 1	318 3		318 3	Y	500	499 0		6
						9 4	550 9							

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993														
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839														
06	510 N	280	-0-	-230	-0-	240 3	40 9	N	36	N	36	180 1	1 8	108
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	15	N	15			123
08	558 N	69	-0-	-489	-0-	30 3	39 9	N	35	N	35			158
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	20	N	20			178
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	260 3	75 9	N	68	N	68	183 1		63
*11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	332 3	83 9	N	75	N	75			138

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267														
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-

PAYROCK II, LLC 646915														
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810														
06	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-			N	-0-	N	-0-			62
07	16337 X	1907	-0-	-14430	-0-	1547 2	360 9	N	327	N	327	181 1		208
08	16337 X	11053	-0-	-5284	-0-	9788 2	1265 9	N	1150	N	1150	1056 1		302
09	10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	8567 2	1577 9	N	1434	N	1434	1423 1	2 8	311
*10	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	12545 2	2043 9	N	1857	N	1857	1936 1	5 8	227
*11	11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	10289 2	1612 9	N	1465	N	1465	1463 1	4 8	225

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480														
06	54510 X	-0-	-0-	-54510	-0-			N	-0-	N	-0-			78
07	42222 X	16288	-0-	-25934	-0-	14621 2	1667 9	N	1515	N	1515	1095 1		498
08	41664 X	39220	-0-	-2444	-0-	34432 2	4788 9	N	4353	N	4353	4178 1		673
09	48930 X	48930	-0-	-0-	-0-	44242 2	4688 9	N	4262	N	4262	4604 1	15 8	316
*10	41975 X	41975	-0-	-0-	-0-	38116 2	3859 9	N	3508	N	3508	3525 1	14 8	285
*11	39983 X	39983	-0-	-0-	-0-	36537 2	3446 9	N	3133	N	3133	2950 1	11 8	457

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
PAYROCK II, LLC		//CONT.// 646915									
DARK STAR		WELL #:		1EH	RRCID -> 287010	COMPL. DATE 10/22/2018	TOTAL DEPTH 8768	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
06		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20298 06/30/2019											

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		651780		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MEDINA UNIT		WELL #:		10H	RRCID -> 287777	COMPL. DATE 04/24/2018	TOTAL DEPTH 12639	PERF.12754 - 18985			
06	12240 X	7814	-0-	-4426	-0-	1020 1	5035 3	Y	1599	1607 1	84
						1759 9					
07	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	1754 1	6514 3	Y	1480	1506 1	58
						1628 9					
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					

MEDINA UNIT		WELL #:		11H	RRCID -> 287779	COMPL. DATE 04/25/2018	TOTAL DEPTH 12642	PERF.12726 - 18101			
06	9600 X	6790	-0-	-2810	-0-	888 1	4383 3	Y	1381	1742 1	115
						1519 9					
07	8711 X	8285	-0-	-426	-0-	1418 1	5253 3	Y	1467	1524 1	58
						1614 9					
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					

MEDINA UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 287780	COMPL. DATE 04/24/2018	TOTAL DEPTH 12644	PERF.12779 - 19592			
06	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	1117 1	5519 3	Y	2188	2177 1	114
						2407 9					
07	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	1835 1	6809 3	Y	1599	1650 1	63
						1759 9					
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					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.// 651780										
MEDINA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287965	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	12737 - 17385
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2580 X	2241	-0-	-339	-0-	802 1	617 3	Y	747	710 1	83	
						822 9						
07	2666 X	2436	-0-	-230	-0-	1460 1	350 3	Y	569	534 1	118	
						626 9						
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						

MEDINA UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	288199	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	12312	PERF.	12476 - 16581
*06	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	58 1	1516 3	N	361	366 1	78	
						397 9						
*07	879 X	879	-0-	-0-	-0-	162 1	717 9	N	652	619 1	111	
*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						

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		FRANKLIN		WELL #:		A 1H	RRCID ->	266785	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	12115 - 17717
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	1526 1	1353 3	Y	301	374 1	260					
						273 4	331 9									
07	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2116 1	474 3	Y	312	347 1	225					
						55 4	343 9									
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									

MCCLAUGHERTY		WELL #:		122A	RRCID ->	266792	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	12030 - 16331
06	1230 N	882	-0-	-348	-0-	427 1	379 3	Y	-0-		240	
						76 4						
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1532 1	343 3	Y	80		320	
						40 4	88 9					
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					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC FRANKLIN		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 703462		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: B 1H		RRCID -> 266820		COMPL. DATE 05/11/2012				TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	1664	1	1475	3	Y	78	195	1		351
						298	4	86	9						
07	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	3670	1	821	3	Y	163	192	1		322
						95	4	179	9						
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						
K. R. BRACKEN				WELL #: A 1H		RRCID -> 266826		COMPL. DATE 03/12/2012				TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170			
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	660	1	585	3	Y	137	109	1		270
						118	4	151	9						
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	1673	1	374	3	Y	205	228	1		247
						43	4	226	9						
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						
MCCLAUGHERTY				WELL #: 121A		RRCID -> 267349		COMPL. DATE 07/12/2011				TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205			
06	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	2343	1	2077	3	Y	-0-				339
						419	4								
07	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	4434	1	992	3	Y	125				464
						115	4	138	9						
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						
R. A. BRACKEN				WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013				TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251			
06	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	1644	1	1458	3	Y	94	103	1		80
						294	4	103	9						
07	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	2521	1	564	3	Y	111	113	1		78
						66	4	122	9						
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						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	13	1			21
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	1	13	1			9
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							

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

06	1740 X	2	-0-	-1738	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	40	1			-0-
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
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-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	1799	1	1595	3	Y	113	53	1			96
						322	4	124	9							
07	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	2862	1	640	3	Y	145	139	1			102
						74	4	160	9							
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							

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	507	1	450	3	Y	344	263	1			291
						91	4	378	9							
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	735	1	164	3	Y	367	399	1			259
						19	4	404	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	2700 N	1368	-0-	-1332	-0-	657 1	583 3	118 4	10 9	Y	9	47 1		85
07	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3162 1	708 3	82 4	91 9	Y	83	89 1		79
08	DLQ G-10	1573	-0-	1573	1573	675 1	741 3	123 4	34 9	Y	31	38 1		72
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1573	5349	2264 1	504 4	58 9	Y	-0-	27 1		45
*10	DLQ G-10	3776	-0-	3776	5349	2264 1	950 3	504 4	58 9	Y	53	58 1		40
11	DLQ G-10	3634	-0-	3634	8983	1886 1	1270 3	424 4	54 9	Y	49	38 1		51
K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902														
06	3720 X	4	-0-	-3716	-0-	2 1	2 3	85 4	154 9	Y	-0-	19 1		32
07	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	3253 1	728 3	13 1	14 3	Y	140	62 1		110
08	DLQ G-10	31	-0-	31	31	85 4	154 9	13 1	14 3	Y	2	44 1		68
09	DLQ G-10	72	-0-	72	103	2 4	2 9	51 1	13 3	Y	-0-	26 1		42
*10	DLQ G-10	3607	-0-	3607	3710	8 4	903 3	2152 1	73 9	Y	66	68 1		40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3710	479 4	73 9			Y	-0-	23 1		17
R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488														
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	710 1	630 3	127 4	66 9	Y	60	68 1		51
07	1767 N	1441	-0-	-326	-0-	1091 1	244 3	28 4	78 9	Y	71	72 1		50
08	DLQ G-10	1467	-0-	1467	1467	605 1	664 3	110 4	88 9	Y	80	76 1		54
09	DLQ G-10	1948	-0-	1948	3415	1310 1	337 3	210 4	91 9	Y	83	62 1		75
*10	DLQ G-10	1527	-0-	1527	4942	879 1	369 3	196 4	83 9	Y	75	94 1		56
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4942					Y	1	42 1		13
FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071														
06	3000 N	2953	-0-	-47	79	1340 1	1188 3	240 4	185 9	Y	168	203 1		145
07	2789 X	2710	-0-	-79	-0-	1970 1	441 3	51 4	248 9	Y	225	208 1		162
08	DLQ G-10	2749	-0-	2749	2749	1127 1	1235 3	205 4	182 9	Y	165	159 1		168
09	DLQ G-10	3198	-0-	3198	5947	2177 1	560 3	349 4	112 9	Y	102	135 1		135
*10	DLQ G-10	3813	-0-	3813	9760	2156 1	905 3	480 4	272 9	Y	247	264 1		118
11	DLQ G-10	3092	-0-	3092	12852	1497 1	1008 3	336 4	251 9	Y	228	199 1		147
FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
R. A. BRACKEN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272952		COMPL. DATE 02/01/2014				TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	932	1	826	3	Y	54	59	1			46
						167	4	59	9							
07	2170 N	1847	-0-	-323	-0-	1420	1	318	3	Y	65	65	1			46
						37	4	72	9							
08	DLQ G-10	1851	-0-	1851	1851	777	1	852	3	Y	73	70	1			49
						142	4	80	9							
09	DLQ G-10	2491	-0-	2491	4342	1693	1	436	3	Y	83	57	1			75
						271	4	91	9							
*10	DLQ G-10	2333	-0-	2333	6675	1366	1	573	3	Y	82	96	1			61
						304	4	90	9							
11	DLQ G-10	2257	-0-	2257	8932	1153	1	776	3	Y	63	46	1			78
						259	4	69	9							
FRANKLIN		WELL #: D 3H		RRCID -> 276836		COMPL. DATE 03/16/2015				TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
FRANKLIN		WELL #: D 4H		RRCID -> 276837		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307						
06	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	2732	1	2422	3	Y	393	307	1			180
						489	4	432	9							
07	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	3582	1	802	3	Y	351	387	1			144
						93	4	386	9							
08	DLQ G-10	5851	-0-	5851	5851	2400	1	2632	3	Y	347	249	1			242
						437	4	382	9							
09	DLQ G-10	5370	-0-	5370	11221	3600	1	927	3	Y	242	270	1			214
						577	4	266	9							
10	DLQ G-10	10914	-0-	10914	22135	6353	1	2665	3	Y	437	437	1			214
						1415	4	481	9							
11	DLQ G-10	8794	-0-	8794	30929	4367	1	2941	3	Y	459	414	1			259
						981	4	505	9							
FRANKLIN		WELL #: D 5H		RRCID -> 276838		COMPL. DATE 03/22/2015				TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320						
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	770	1	683	3	Y	226	184	1			103
						138	4	249	9							
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	900	1	201	3	Y	197	219	1			81
						23	4	217	9							
08	DLQ G-10	1133	-0-	1133	1133	421	1	462	3	Y	157	128	1			110
						77	4	173	9							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1133					Y	70	118	1			62
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1133					Y	37	81	1			18
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1133					Y	27	30	1			15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	1786	1	1583	3	Y	267	206	1			122
						319	4	294	9							
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	241	264	1			99
08	DLQ G-10	5145	-0-	5145	5145	2153	1	2361	3	Y	217	165	1			151
						392	4	239	9							
09	DLQ G-10	7168	-0-	7168	12313	4819	1	1241	3	Y	305	187	1			269
						772	4	336	9							
10	DLQ G-10	6333	-0-	6333	18646	3665	1	1538	3	Y	285	414	1			140
						816	4	314	9							
11	DLQ G-10	5096	-0-	5096	23742	2499	1	1682	3	Y	322	280	1			182
						561	4	354	9							

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	614	1	544	3	Y	77	60	1			35
						110	4	85	9							
07	775 N	425	-0-	-350	-0-	290	1	65	3	Y	56	68	1			23
						8	4	62	9							
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
10	DLQ G-10	213	-0-	213	213	115	1	48	3	Y	22	12	1			11
						26	4	24	9							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	213					Y	10	15	1			6

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 288961 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515

06	0 W	-0-	-0-	-0-	324960					Y	-0-					150
07	0 W	-0-	-0-	-0-	324960					Y	-0-					150
08	0 W	-0-	-0-	-0-	324960					Y	-0-					150
09	0 W	-0-	-0-	-0-	324960					Y	-0-					150
10	0 W	-0-	-0-	-0-	324960					Y	-0-					150
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	324960					Y	NO RPT					150

DILWORTH RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158

06	0 W	-0-	-0-	-0-	310603					Y	-0-					145
07	0 W	-0-	-0-	-0-	310603					Y	-0-					145
08	0 W	-0-	-0-	-0-	310603					Y	-0-					145
09	0 W	-0-	-0-	-0-	310603					Y	-0-					145
10	0 W	-0-	-0-	-0-	310603					Y	-0-					145
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	310603					Y	NO RPT					145

DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420

06	0 W	-0-	-0-	-0-	252856					Y	-0-					109
07	0 W	-0-	-0-	-0-	252856					Y	-0-					109
08	0 W	-0-	-0-	-0-	252856					Y	-0-					109
09	0 W	-0-	-0-	-0-	252856					Y	-0-					109
10	0 W	-0-	-0-	-0-	252856					Y	-0-					109
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	252856					Y	NO RPT					109

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915										
DISCHER				WELL #:	1H	RRCID ->	257784	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	11913	PERF.11929	- 16382	
M	O	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		
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	118	1	4	2	Y	393	678	1	169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3	42	4	Y	-0-			169
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	169	1	-0-
09	0 N	-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-

PC-Q EF				WELL #:	4H	RRCID ->	259737	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	11891	PERF.12024	- 16336	
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	96	1	115	3	Y	13	11	1	2
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	5	4	14	9	Y	1	3	1	-0-
08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	342	1	120	3	Y	-0-			-0-
09	650 X	650	-0-	-0-	-0-	9	4	1	9	Y	28	22	1	6
*10	526 X	526	-0-	-0-	-0-	48	1	9	3	Y	21	22	1	5
*11	606 X	606	-0-	-0-	-0-	5	4	31	9	Y	147	114	1	38
						454	1	21	3	Y				
						28	4	23	9	Y				
						342	1	87	3	Y				
						15	4	162	9	Y				

CARDEN EF				WELL #:	1H	RRCID ->	260067	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	9916	PERF.10195	- 15056	
06	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	760	1	5362	3	Y	-0-	34	1	40
07	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	61	4	6649	3	Y	-0-	18	1	22
08	6603 X	5769	-0-	-834	-0-	647	1	4936	3	Y	-0-	20	1	2
09	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	216	4	6312	3	Y	-0-	1	1	1
10	7502 X	6369	-0-	-1133	-0-	432	1	5606	3	Y	-0-			1
11	7260 X	6523	-0-	-737	-0-	401	4	5803	3	Y	-0-			1
						672	1							
						73	4							
						536	1							
						227	4							
						620	1							
						100	4							

ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	2H	RRCID ->	264170	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9918	- 14644	
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	493	1	1115	3	Y	126	38	1	181
07	2697 X	363	-0-	-2334	-0-	6	4	139	9	Y	100			281
08	3162 X	469	-0-	-2693	-0-	1	4	110	9	Y	173	52	1	402
09	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	88	1	190	3	Y	183	228	1	357
10	1798 X	725	-0-	-1073	-0-	1	4	190	9	Y	1	172	1	186
11	1740 X	1422	-0-	-318	-0-	941	1	2624	3	Y	70	99	1	157
						12	4	201	9	Y				
						223	1	497	3	Y				
						4	4	1	9	Y				
						398	1	942	3	Y				
						5	4	77	9	Y				

NBR EF				WELL #:	1H	RRCID ->	265658	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	12264	PERF.12335	- 17815	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	3	Y	-0-			-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	455	1	100	3	Y	35	27	1	8
							47	4	39	9					
09		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1339	1	49	3	Y	35	35	1	8
							118	4	39	9					
*10		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1227	1	21	3	Y	35	35	1	8
							75	4	39	9					
*11		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1390	1	352	3	Y	4	11	1	1
							63	4	4	9					
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485															
06		3000 N	3040	-0-	40	1178	899	1	2032	3	Y	89	56	1	168
							11	4	98	9					
07		1860 N	682	-0-	-1178	-0-	266	1	406	3	Y	5			173
							4	4	6	9					
08		4247 X	521	-0-	-3726	-0-	164	1	355	3	Y	-0-	32	1	141
							2	4							
09		4110 X	2777	-0-	-1333	-0-	717	1	1997	3	Y	50	80	1	111
							8	4	55	9					
10		4247 X	376	-0-	-3871	-0-	50	1	112	3	Y	194	53	1	252
							1	4	213	9					
*11		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	926	1	2191	3	Y	249	134	1	367
							10	4	274	9					
CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	160	1	1499	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
08		T. A.	2974	-0-	2974	2974	291	1	2674	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
09		T. A.	2577	-0-	2577	5551	275	1	2246	3	Y	38	32	1	6
							14	4	42	9					
10		T. A.	2139	-0-	2139	7690	225	1	1729	3	Y	157	145	1	18
							12	4	173	9					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	7690					Y	1	19	1	-0-
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829															
06		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	804	1	1818	3	Y	-0-	51	1	74
							10	4							
07		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	1117	1	1700	3	Y	-0-			74
							15	4							
08		2976 X	2198	-0-	-778	-0-	691	1	1498	3	Y	-0-	14	1	60
							9	4							
09		2880 X	2109	-0-	-771	-0-	555	1	1547	3	Y	-0-	34	1	26
							7	4							
10		2976 X	1894	-0-	-1082	-0-	585	1	1301	3	Y	-0-	13	1	13
							8	4							
11		2730 X	909	-0-	-1821	-0-	269	1	637	3	Y	-0-	7	1	6
							3	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	148	1	1396	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
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-
						4	4							
10	T. A.	17	-0-	17	1019	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1019					Y	-0-			-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770														
06	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	1027	1	2322	3	Y	-0-	49	1	69
						13	4							
07	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	1375	1	2094	3	Y	-0-			69
						19	4							
08	3348 X	3289	-0-	-59	-0-	1033	1	2241	3	Y	-0-	12	1	57
						15	4							
09	3360 X	3018	-0-	-342	-0-	794	1	2214	3	Y	-0-	33	1	24
						10	4							
10	3503 X	3390	-0-	-113	-0-	1048	1	2329	3	Y	-0-	11	1	13
						13	4							
11	3390 X	2636	-0-	-754	-0-	780	1	1847	3	Y	-0-	7	1	6
						9	4							

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891														
06	990 X	181	-0-	-809	-0-	22	1	157	3	Y	-0-	11	1	13
						2	4							
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	6	1	7
08	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	202	1	2312	3	Y	-0-	68	6	69
						188	4	75	9					
09	1140 X	123	-0-	-1017	-0-	7	1	63	3	Y	48	38	1	79
						53	9							
*10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	171	1	1783	3	Y	-0-	40	1	39
						72	4							
11	1140 N	640	-0-	-500	-0-	61	1	569	3	Y	-0-			39
						10	4							

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
BAETZ EF		WELL #:		3H	RRCID -> 268606	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 9616	PERF.10014 - 15384				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

CARDEN EF		WELL #:		8H	RRCID -> 268993	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH 9882	PERF.10243 - 16895				
06	5010 X	3327	-0-	-1683	-0-	409 1 33 4	2885 3	Y	-0-	31 1		37
07	5487 X	189	-0-	-5298	-0-	16 1 6 4	167 3	Y	-0-	17 1		20
08	5673 X	4231	-0-	-1442	-0-	317 1 294 4	3620 3	Y	-0-	18 1		2
09	3330 X	1429	-0-	-1901	-0-	136 1 15 4	1278 3	Y	-0-	1 1		1
*10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	317 1 134 4	3316 3	Y	-0-	1 1		-0-
11	4080 X	2766	-0-	-1314	-0-	263 1 42 4	2461 3	Y	-0-			-0-

NBRP EF		WELL #:		1H	RRCID -> 269212	COMPL. DATE 07/26/2013	TOTAL DEPTH 11875	PERF.12210 - 17281				
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	38 1 5 4	255 3	Y	27	23 1		5
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	174 3	Y	-0-	5 1		-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	35 1 2 4	150 3	Y	-0-			-0-
09	300 N	156	-0-	-144	-0-	36 1 2 4	118 3	Y	-0-			-0-
10	217 N	152	-0-	-65	-0-	36 1 1 4	115 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	36 1 2 4	107 3	Y	-0-			-0-

ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		6H	RRCID -> 269221	COMPL. DATE 02/20/2013	TOTAL DEPTH 9726	PERF. 9710 - 14966				
06	3360 X	2038	-0-	-1322	-0-	614 1 8 4	1390 3	Y	24	80 1		137
07	3472 X	2559	-0-	-913	-0-	978 1 13 4	1489 3	Y	72			209
08	3069 X	778	-0-	-2291	-0-	245 1 3 4	530 3	Y	-0-	39 1		170
09	2910 X	2708	-0-	-202	-0-	690 1 8 4	1924 3	Y	78	97 1		151
10	2883 X	2200	-0-	-683	-0-	641 1 8 4	1424 3	Y	115	72 1		194
11	2490 X	1979	-0-	-511	-0-	581 1 6 4	1373 3	Y	17	103 1		108

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	2520 X	1326	-0-	-1194	-0-	151 1	1065 3	1065 3	Y	89	27 1		120
						12 4	98 9						
07	3100 N	3755	-0-	655	655	312 1	3208 3	3208 3	Y	119	55 1		184
						104 4	131 9						
08	3400 X	2745	-0-	-655	-0-	191 1	2183 3	2183 3	Y	176	164 1		196
						177 4	194 9						
09	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	391 1	3680 3	3680 3	Y	158	108 1		246
						43 4	174 9						
10	3751 X	3530	-0-	-221	-0-	274 1	2863 3	2863 3	Y	252	125 1		373
						116 4	277 9						
11	3630 X	3306	-0-	-324	-0-	305 1	2857 3	2857 3	Y	86			459
						49 4	95 9						
NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357													
06	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	311 1	2078 3	2078 3	Y	187	158 1		35
						42 4	206 9						
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	251 1	1321 3	1321 3	Y	123	134 1		24
						11 4	135 9						
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	231 1	993 3	993 3	Y	73	82 1		15
						12 4	80 9						
09	2640 N	1215	-0-	-1425	-0-	258 1	840 3	840 3	Y	96	87 1		24
						11 4	106 9						
10	1705 N	1189	-0-	-516	-0-	265 1	829 3	829 3	Y	75	90 1		9
						12 4	83 9						
11	1260 N	656	-0-	-604	-0-	158 1	466 3	466 3	Y	21	24 1		6
						9 4	23 9						
NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426													
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3	55 3	Y	11	9 1		2
						1 4	12 9						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	12 1	52 3	52 3	Y	6	5 1		1
						1 4	7 9						
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	20 1	65 3	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	41 3	Y	16	12 1		4
						1 4	18 9						
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
BAETZ B EF		WELL #:		1H	RRCID ->	271072	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	9712	PERF.10677	- 17323	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARDEN WEST EF		WELL #:		2H	RRCID ->	271084	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	9935	PERF.10231	- 16330
06	3000 N	3346	-0-	346	346	402 1	2833 3	Y	72	23 1		99
						32 4	79 9					
07	8913 X	8567	-0-	-346	-0-	731 1	7511 3	Y	74	46 1		127
						244 4	81 9					
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						

BAETZ 'B' EF		WELL #:		2H	RRCID ->	271093	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 9978	- 16480
06	9180 X	4473	-0-	-4707	-0-	521 1	3809 3	Y	117	126 1		14
						14 4	129 9					
07	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	711 1	6686 3	Y	54	63 1		5
						18 4	59 9					
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-
						6 1	63 3	Y	-0-			-0-
11	8580 X	70	-0-	-8510	-0-	1 4						

CARDEN WEST EF		WELL #:		1H	RRCID ->	271200	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10221	- 16355
06	5640 X	1089	-0-	-4551	-0-	134 1	944 3	Y	-0-	27 1		32
						11 4						
07	5890 X	4850	-0-	-1040	-0-	418 1	4293 3	Y	-0-	15 1		17
						139 4						
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						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915													
NBRP EF		WELL #:		3H	RRCID -> 271272	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12307	- 17411				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	145	1	971	3	Y	120	104	1		22
						20	4	132	9						
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	86	1	453	3	Y	52	64	1		10
						4	4	57	9						
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								

BAETZ B EF		WELL #:		5H	RRCID -> 271385	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	9774	PERF.10338	- 15832				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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								

BAETZ B EF		WELL #:		6H	RRCID -> 271440	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	9765	PERF.10253	- 15962				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

DISCHER EF		WELL #:		2H	RRCID -> 271459	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	11814	PERF.12341	- 18314				
06	395 X	395	-0-	-0-	-0-	239	1	10	2	Y	44	74	1		19
						13	3	85	4						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
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						

DISCHER EF		WELL #:		3H	RRCID -> 271479	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	11973	PERF.12042	- 18147				
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	929	1	35	2	Y	124	145	1		54
						53	3	332	4						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
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						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

06	4440 X	3395	-0-	-1045	-0-	416	1	2933	3	Y	12	27	1		44
						33	4	13	9						
07	6758 X	2397	-0-	-4361	-0-	206	1	2122	3	Y	-0-	20	1		24
						69	4								
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								

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

06	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	508	1	3393	3	Y	442	412	1		82
						69	4	486	9						
07	4402 X	2030	-0-	-2372	-0-	298	1	1567	3	Y	138	193	1		27
						13	4	152	9						
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						

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

06	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	947	1	6334	3	Y	580	478	1		108
						130	4	638	9						
07	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	1682	1	8901	3	Y	949	870	1		187
						76	4	1044	9						
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						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
NBRP EF		WELL #:		6H	RRCID -> 271900	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	12024	PERF.12414	- 17841	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	1122 1	7507 3	Y	13	12 1		2
						154 4	14 9					
07	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	833 1	4409 3	Y	-0-	2 1		-0-
						38 4						
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						

NBRP EF		WELL #:		8H	RRCID -> 271902	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	12023	PERF.12565	- 18500	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	6 1		2

NBR EF		WELL #:		3H	RRCID -> 281458	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	12339	PERF.12267	- 17358	
06	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	328 1	2196 3	Y	-0-			-0-
						45 4						
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	366 1	1926 3	Y	-0-			-0-
						16 4						
08	1953 X	1739	-0-	-214	-0-	325 1	1398 3	Y	-0-			-0-
						16 4						
09	2580 X	1364	-0-	-1216	-0-	317 1	1034 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
10	2666 X	1541	-0-	-1125	-0-	369 1	1155 3	Y	-0-			-0-
						17 4						
11	2580 X	1779	-0-	-801	-0-	445 1	1310 3	Y	-0-			-0-
						24 4						

NBR EF		WELL #:		4H	RRCID -> 281615	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.12460	- 16301	
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	120 1	801 3	Y	5	4 1		1
						16 4	6 9					
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	153 1	810 3	Y	-0-	1 1		-0-
						7 4						
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	88 1	372 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	224 1	731 3	Y	35	26 1		9
						10 4	39 9					
*10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	257 1	804 3	Y	10	18 1		1
						11 4	11 9					
*11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	190 1	558 3	Y	1	2 1		-0-
						10 4	1 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	1951	1	14258	3	Y	725	663	1		88
						51	4	798	9						
07	15779 X	14865	-0-	-914	-0-	1378	1	12957	3	Y	449	495	1		42
						36	4	494	9						
08	22186 X	22186	-0-	-0-	-0-	2098	1	19263	3	Y	691	654	1		79
						65	4	760	9						
09	19636 X	19636	-0-	-0-	-0-	2068	1	16891	3	Y	523	526	1		76
						102	4	575	9						
*10	20158 X	20158	-0-	-0-	-0-	2249	1	17270	3	Y	477	498	1		55
						114	4	525	9						
11	21480 X	17518	-0-	-3962	-0-	1454	1	15359	3	Y	457	463	1		49
						202	4	503	9						
BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089															
06	15042 X	15042	-0-	-0-	-0-	1715	1	12535	3	Y	679	619	1		82
						45	4	747	9						
07	20723 X	20723	-0-	-0-	-0-	1910	1	17959	3	Y	731	744	1		69
						50	4	804	9						
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						
LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000															
06	32130 X	17232	-0-	-14898	-0-	1938	1	14165	3	Y	980	921	1		119
						51	4	1078	9						
07	33201 X	28275	-0-	-4926	-0-	2581	1	24262	3	Y	1242	1244	1		117
						66	4	1366	9						
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						
LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960															
06	23520 X	10646	-0-	-12874	-0-	1149	1	8398	3	Y	972	920	1		118
						30	4	1069	9						
07	23467 X	21807	-0-	-1660	-0-	1928	1	18119	3	Y	1555	1527	1		146
						49	4	1711	9						
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						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		49260 X	37518	-0-	-11742	-0-	4313 1	31516 3	Y	1434	1329 1		174
							112 4	1577 9					
07		49939 X	49939	-0-	-0-	-0-	4618 1	43416 3	Y	1624	1645 1		153
							119 4	1786 9					
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					
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073													
06		39210 X	33793	-0-	-5417	-0-	3904 1	28535 3	Y	1138	1094 1		138
							102 4	1252 9					
07		44154 X	44154	-0-	-0-	-0-	4224 1	39714 3	Y	97	226 1		9
							109 4	107 9					
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					
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789													
06		26962 X	26962	-0-	-0-	-0-	3094 1	22614 3	Y	1066	1009 1		129
							81 4	1173 9					
07		33176 X	33176	-0-	-0-	-0-	3056 1	28730 3	Y	1192	1209 1		112
							79 4	1311 9					
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					
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682													
06		42094 X	42094	-0-	-0-	-0-	247 1	39554 3	Y	1846	1746 1		161
							262 4	2031 9					
07		38533 X	35891	-0-	-2642	-0-	255 1	34106 3	Y	1302	1370 1		93
							98 4	1432 9					
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					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	54330 X	50843	-0-	-3487	-0-	297 1	47514 3	315 4	2717 9	Y	2470	2327 1		216
07	56141 X	43963	-0-	-12178	-0-	312 1	41782 3	121 4	1748 9	Y	1589	1691 1		114
08	48701 X	36353	-0-	-12348	-0-	304 1	34724 3	84 4	1241 9	Y	1128	1142 1		100
09	50850 X	37000	-0-	-13850	-0-	316 1	35313 3	63 4	1308 9	Y	1189	1171 1		118
10	52545 X	33031	-0-	-19514	-0-	310 1	31548 3	26 4	1147 9	Y	1043	1031 1		130
11	50850 X	30665	-0-	-20185	-0-	311 1	29152 3	18 4	1184 9	Y	1076	1013 1		193
EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118														
06	53100 X	46364	-0-	-6736	-0-	280 1	44793 3	297 4	994 9	Y	904	861 1		79
07	52576 X	45478	-0-	-7098	-0-	331 1	44323 3	128 4	696 9	Y	633	667 1		45
08	41664 X	35051	-0-	-6613	-0-	298 1	34016 3	82 4	655 9	Y	595	587 1		53
09	46350 X	29447	-0-	-16903	-0-	252 1	28118 3	50 4	1027 9	Y	934	894 1		93
10	47895 X	29675	-0-	-18220	-0-	279 1	28458 3	24 4	914 9	Y	831	820 1		104
11	46350 X	24523	-0-	-21827	-0-	253 1	23672 3	14 4	584 9	Y	531	540 1		95
EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171														
06	32928 X	32928	-0-	-0-	-0-	200 1	32066 3	213 4	449 9	Y	408	390 1		36
07	22754 X	16431	-0-	-6323	-0-	120 1	16002 3	46 4	263 9	Y	239	258 1		17
08	20739 X	15776	-0-	-4963	-0-	134 1	15355 3	37 4	250 9	Y	227	224 1		20
09	32940 X	19480	-0-	-13460	-0-	170 1	18989 3	34 4	287 9	Y	261	255 1		26
10	34038 X	12590	-0-	-21448	-0-	119 1	12150 3	10 4	311 9	Y	283	274 1		35
11	32940 X	13114	-0-	-19826	-0-	137 1	12829 3	8 4	140 9	Y	127	139 1		23
EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020														
06	40810 X	40810	-0-	-0-	-0-	247 1	39469 3	261 4	833 9	Y	757	702 1		66
07	28892 X	22869	-0-	-6023	-0-	166 1	22182 3	64 4	457 9	Y	415	451 1		30
08	22320 X	18629	-0-	-3691	-0-	159 1	18127 3	43 4	300 9	Y	273	279 1		24
09	40140 X	13566	-0-	-26574	-0-	117 1	13053 3	23 4	373 9	Y	339	329 1		34
10	41478 X	14753	-0-	-26725	-0-	141 1	14318 3	11 4	283 9	Y	257	259 1		32
11	40140 X	10614	-0-	-29526	-0-	110 1	10275 3	6 4	223 9	Y	203	199 1		36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
KNOLLE RANCH EF		WELL #:		1H	RRCID ->	288758	COMPL. DATE	04/06/2019	TOTAL DEPTH	9644	PERF.10184	- 17782
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27 1	-0-
07		73656 X	7419	-0-	-66237	222	1	5963 3	Y	444	383 1	61
						746	4	488 9				
08		71703 X	58575	-0-	-13128	1202	1	53319 3	Y	3271	3216 1	116
						456	4	3598 9				
09		55398 X	55398	-0-	-0-	1344	1	50895 3	Y	2699	2695 1	120
						190	4	2969 9				
*10		57965 X	57965	-0-	-0-	1467	1	53344 3	Y	2765	2741 1	144
						112	4	3042 9				
11		56700 X	48834	-0-	-7866	1442	1	44991 3	Y	2013	1991 1	166
						187	4	2214 9				

KNOLLE RANCH EF		WELL #:		3H	RRCID ->	288760	COMPL. DATE	04/06/2019	TOTAL DEPTH	9605	PERF.10185	- 17853
06		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28 1	-0-
07		76787 X	7743	-0-	-69044	232	1	6234 3	Y	452	390 1	62
						780	4	497 9				
08		76787 X	65182	-0-	-11605	1351	1	59926 3	Y	3084	3036 1	110
						513	4	3392 9				
09		61208 X	61208	-0-	-0-	1496	1	56623 3	Y	2616	2610 1	116
						211	4	2878 9				
*10		65843 X	65843	-0-	-0-	1684	1	61248 3	Y	2529	2513 1	132
						129	4	2782 9				
11		63090 X	56760	-0-	-6330	1688	1	52663 3	Y	1991	1959 1	164
						219	4	2190 9				

EVANS TX OSAGE EF A		WELL #:		21H	RRCID ->	289426	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL DEPTH	10079	PERF.10405	- 17062
06		0 W	38714	-0-	38714	863785	233	37367 3	Y	787	740 1	69
							248	866 9				
07		0 W	40877	-0-	40877	904662	298	39912 3	Y	502	535 1	36
							115	552 9				
08		0 W	36753	-0-	36753	941415	315	36026 3	Y	295	305 1	26
							87	325 9				
09		0 W	35058	-0-	35058	976473	307	34381 3	Y	280	278 1	28
							62	308 9				
10		0 W	35102	-0-	35102	1011575	338	34479 3	Y	233	232 1	29
							29	256 9				
11		0 W	38528	-0-	38528	1050103	403	37763 3	Y	308	282 1	55
							23	339 9				

KNOLLE RANCH EF		WELL #:		2H	RRCID ->	289581	COMPL. DATE	04/06/2019	TOTAL DEPTH	9658	PERF.10280	- 17786
06		83670 X	-0-	-0-	-83670				Y	-0-	27 1	-0-
07		86459 X	7353	-0-	-79106	218	1	5844 3	Y	510	440 1	70
						730	4	561 9				
08		86459 X	64356	-0-	-22103	1325	1	58775 3	Y	3412	3361 1	121
						503	4	3753 9				
09		59971 X	59971	-0-	-0-	1456	1	55132 3	Y	2888	2880 1	129
						206	4	3177 9				
*10		58383 X	58383	-0-	-0-	1484	1	53952 3	Y	2576	2571 1	134
						113	4	2834 9				
11		62280 X	49371	-0-	-12909	1459	1	45536 3	Y	1987	1957 1	164
						190	4	2186 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	* * *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0	W	37711	-0-	37711		787365		229	1	36714	3	42
										244	4	524	9	
07		0	W	38293	-0-	38293		825658		278	1	37230	3	44
										108	4	677	9	
08		0	W	33667	-0-	33667		859325		286	1	32717	3	47
										79	4	585	9	
09		0	W	31796	-0-	31796		891121		278	1	31045	3	38
										55	4	418	9	
10		0	W	30860	-0-	30860		921981		296	1	30155	3	44
										25	4	384	9	
11		0	W	28897	-0-	28897		950878		302	1	28237	3	56
										17	4	341	9	
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181														
06		0	W	44481	-0-	44481		880755		268	1	42946	3	78
										285	4	982	9	
07		0	W	48726	-0-	48726		929481		354	1	47451	3	51
										138	4	783	9	
08		0	W	39900	-0-	39900		969381		341	1	38946	3	42
										94	4	519	9	
09		0	W	37071	-0-	37071		1006452		323	1	36120	3	51
										65	4	563	9	
10		0	W	33962	-0-	33962		1040414		326	1	33217	3	44
										28	4	391	9	
11		0	W	30892	-0-	30892		1071306		321	1	30008	3	89
										18	4	545	9	
EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287														
06		48540	X	29219	-0-	-19321		-0-		177	1	28317	3	43
										188	4	537	9	
07		50158	X	32058	-0-	-18100		-0-		234	1	31383	3	23
										91	4	350	9	
08		50158	X	27998	-0-	-22160		-0-		239	1	27355	3	27
										66	4	338	9	
09		48540	X	26067	-0-	-22473		-0-		228	1	25461	3	30
										45	4	333	9	
10		50158	X	24488	-0-	-25670		-0-		235	1	23948	3	32
										20	4	285	9	
*11		21655	X	21655	-0-	-0-		-0-		227	1	21138	3	45
										12	4	278	9	
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240														
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301														
06		1500	N	1160	-0-	-340		-0-		945	2	215	9	674
07		1206	N	1206	-0-	-0-		-0-		943	2	263	9	913
08		1124	N	1124	-0-	-0-		-0-		922	2	202	9	197
09		1170	N	971	-0-	-199		-0-		744	2	227	9	218
10		1209	N	990	-0-	-219		-0-		746	2	244	9	250
11		1080	N	545	-0-	-535		-0-		391	2	154	9	209

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
XTO ENERGY INC. 945936												
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	286 1	1278 2	Y	-0-	-0-		-0-
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	342 1	1389 2	Y	-0-	-0-		-0-
08	1612 N	1521	-0-	-91	-0-	171 1	1350 2	Y	-0-	-0-		-0-
09	1560 N	1501	-0-	-59	-0-	173 1	1328 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	207 1	1346 2	Y	230	88 1		142
*11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	253 9						
						186 1	1246 2	Y	236	185 1		193
						87 4	260 9					

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	14 1		7
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	261 1	1061 2	Y	149	80 1		76
						164 9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	49 1		27
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	73 1	559 2	Y	110	70 1		67
						121 9						
10	1302 N	422	-0-	-880	-0-	42 1	274 2	Y	96	132 1		31
						106 9						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22 1		9

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547												
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	186 1	828 2	Y	390	339 1		366
						429 9						
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	213 1	865 2	Y	238	468 1		136
						262 9						
08	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	114 1	901 2	Y	271	136 1		271
						298 9						
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	124 1	948 2	Y	488	464 1		295
						537 9						
10	1333 N	1146	-0-	-187	-0-	131 1	849 2	Y	151	328 1		118
						166 9						
11	1260 N	1112	-0-	-148	-0-	115 1	769 2	Y	155	139 1		134
						57 4	171 9					

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560												
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	282 1	1257 2	Y	-0-	-0-		-0-
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	319 1	1297 2	Y	-0-	-0-		-0-
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	167 1	1323 2	Y	-0-	-0-		-0-
09	1530 N	1378	-0-	-152	-0-	159 1	1219 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	1612 N	1455	-0-	-157	-0-	190 1	1236 2	Y	26	8 1		18
						29 9						
11	1440 N	1359	-0-	-81	-0-	173 1	1158 2	Y	25	14 1		29
						28 9						

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850												
06	2670 X	2144	-0-	-526	-0-	375 1	1672 2	Y	88	88 1		59
						97 9						
07	2480 X	2228	-0-	-252	-0-	419 1	1701 2	Y	98	93 1		64
						108 9						
08	2387 X	2060	-0-	-327	-0-	219 1	1731 2	Y	100			164
						110 9						
09	2130 N	1896	-0-	-234	-0-	207 1	1590 2	Y	90	183 1		71
						99 9						
10	2232 N	1967	-0-	-265	-0-	248 1	1613 2	Y	96	88 1		79
						106 9						
11	1980 N	1865	-0-	-115	-0-	228 1	1531 2	Y	96	97 1		78
						106 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265628		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 11972		PERF. 12450 - 16600				
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	AMT	BALANCE			
06	1680 N	1670	-0-	-10	-0-	287	1	1281	2	Y	93	75	1	90
						102	9							
07	1767 N	1744	-0-	-23	-0-	325	1	1319	2	Y	91	67	1	114
						100	9							
08	1643 N	1615	-0-	-28	-0-	171	1	1350	2	Y	85	62	1	137
						94	9							
09	1680 N	1488	-0-	-192	-0-	163	1	1249	2	Y	69	134	1	72
						76	9							
10	1736 N	1530	-0-	-206	-0-	194	1	1258	2	Y	71	62	1	81
						78	9							
11	1560 N	1415	-0-	-145	-0-	174	1	1163	2	Y	71	57	1	95
						78	9							

2 D OIL & GAS LLC		953828		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES	
HIGHWAY 183 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 264558		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4854 - 5200	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL BANO (SAN MIGUEL)		27898 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAVALA		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017										
JOHNSON, B. K.		WELL #: 9		RRCID -> 074302		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1466 - 1476		
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	245	1	1175	2	N	-0-	-0-
07	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	1175	2			N	-0-	-0-
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	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL INDI0 (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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL INDIO (OLMOS A-4)		//CONT.//		27976 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MAVERICK						
M-TEX INC.				518920									
GILL, A. T.				WELL #: 741	RRCID -> 061279	COMPL. DATE 12/30/1973	TOTAL DEPTH 1585	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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					
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SCHLETZE				WELL #: 1A	RRCID -> 115637	COMPL. DATE 02/04/1985	TOTAL DEPTH 8540	PERF. 8390 - 8438					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
SCHLETZE				WELL #: 1	RRCID -> 115638	COMPL. DATE 12/17/1984	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 8397 - 8442					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
SCHLETZE				WELL #: 2	RRCID -> 118370	COMPL. DATE 09/03/1985	TOTAL DEPTH 8592	PERF. 8380 - 8400					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL (OLMOS 8200)		//CONT.//		28977 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: LA SALLE							
TUCKER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		872495													
SCHLETZE		WELL #:		4	RRCID ->	120586	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8549	PERF. 8360 - 8460						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-

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						
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	107 1	103 3	N	-0-							-0-
07		217 N	215	-0-	-2	-0-	80 1	135 3	N	-0-							-0-
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		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT							-0-

BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	046077	COMPL. DATE	04/09/1969	TOTAL DEPTH	5803	PERF. N/A						
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	258 1	249 3	N	-0-							-0-
07		810 N	810	-0-	-0-	-0-	302 1	508 3	N	-0-							-0-
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	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT							-0-

BURKHOLDER 498		WELL #:		2	RRCID ->	160575	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	6040	PERF. 5914 - 5934						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

M & M MINERALS CORP.		WELL #:		5	RRCID ->	241834	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 4614 - 4714						
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	249666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5725 - 5737						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M & M MINERALS CORP. A		WELL #: 7		RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUCKER PETROLEUM, INC.		872495		RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A		
SCHLETZE, A. E.		WELL #: 3								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		RRCID -> 173843		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909		
TUCKER		WELL #: 1								
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	14 1	713 3	N	-0-	-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	14 1	702 3	N	-0-	-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	13 1	642 3	N	-0-	-0-
09	720 N	632	-0-	-88	-0-	13 1	619 3	N	-0-	-0-
10	713 N	394	-0-	-319	-0-	8 1	386 3	N	-0-	-0-
11	630 N	126	-0-	-504	-0-	8 1	118 3	N	-0-	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
BRP ENERGY, LLC		041519								
EPPERSON, TOM		WELL #: 8041		RRCID -> 122758		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862		
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-	-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-	-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-	-0-
09	600 N	453	-0-	-147	-0-	453 2		N	-0-	-0-
10	496 N	368	-0-	-128	-0-	368 2		N	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 6019		RRCID -> 123219		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497		
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 2		N	-0-	-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-	-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-	-0-
09	270 N	185	-0-	-85	-0-	185 2		N	-0-	-0-
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
EPPERSON, JAMES		WELL #: 1119		RRCID -> 123220		COMPL. DATE 09/30/1986		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484			
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
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-	-0-	
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-	
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	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-	

EPPERSON, TOM		WELL #: 2026		RRCID -> 123221		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568			
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-	-0-	
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-	
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	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-	

EPPERSON, TOM		WELL #: 7026		RRCID -> 123223		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545			
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-	
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-	
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-	

EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313			
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-	-0-	
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-	

EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464			
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	

EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815			
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-	-0-	
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-	

EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194			
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519		WELL #: 3242		RRCID -> 151739	COMPL. DATE 10/10/1994	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 2570	- 3862		
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
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPERSON, JAMES				WELL #: 2619		RRCID -> 151900	COMPL. DATE 10/10/1994	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2485	- 2500		
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-

CHI OPERATING, INC.				148123		RRCID -> 212541	COMPL. DATE 08/28/2004	TOTAL DEPTH 3761	PERF. 2598	- 2654		
FRED				WELL #: 1								
06	3000 N	1683	-0-	-1317	17833	80 1 1603 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	1227	-0-	-1873	15960	80 1 1147 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	1914	-0-	-1186	14774	80 1 1834 3		N	-0-			-0-
09	3000 N	1770	-0-	-1230	13544	80 1 1690 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13544			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13544			N	NO RPT			-0-

FRED				WELL #: 3		RRCID -> 214616	COMPL. DATE 08/28/2005	TOTAL DEPTH 5764	PERF. 3275	- 3278		
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	80 1 435 3		N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	80 1 180 3		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRED				WELL #: 2		RRCID -> 221385	COMPL. DATE 02/09/2005	TOTAL DEPTH 5651	PERF. 5282	- 5290		
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	80 1 252 3		N	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	80 1 311 3		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404		RRCID -> 099207	COMPL. DATE 04/15/1982	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2482	- 2540		
EPPERSON, TOM W.				WELL #: 1								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			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-

 EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		11 N	-0-	-0-	-11	-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-

 EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		8 N	-0-	-0-	-8	-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-

 EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

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-

 EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

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-

 LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
 STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460													
EPPERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175143		COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-		35 1	545 3	N		-0-				-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-		28 1	444 3	N		-0-				-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-		37 1	583 3	N		-0-				-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-		34 1	535 3	N		-0-				-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-		33 1	519 3	N		-0-				-0-
11	540 N	485	-0-	-55	-0-		29 1	456 2	N		-0-				-0-

EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000			TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694						
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-		7 1	105 3	N		-0-				-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-		7 1	115 3	N		-0-				-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-		7 1	106 3	N		-0-				-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-		6 1	92 3	N		-0-				-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-		6 1	92 3	N		-0-				-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-		5 1	85 2	N		-0-				-0-

STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000			TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665						
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		93 1	1458 3	N		-0-				-0-
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		77 1	1204 3	N		-0-				-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-		42 1	661 3	N		-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N		-0-				-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185797		COMPL. DATE 02/05/2001			TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729						
06	3000 N	2696	-0-	-304	-0-	49	162 1	2534 3	N		-0-				-0-
07	2361 N	2312	-0-	-49	-0-		139 1	2173 3	N		-0-				-0-
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-		145 1	2273 3	N		-0-				-0-
09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-		130 1	2045 3	N		-0-				-0-
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-		131 1	2051 3	N		-0-				-0-
11	2340 N	2115	-0-	-225	-0-		127 1	1988 2	N		-0-				-0-

EPPERSON		WELL #: 3		RRCID -> 212068		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681						
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		63 1	991 3	N		-0-				-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-		41 1	647 3	N		-0-				-0-
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		69 1	1078 3	N		-0-				-0-
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		63 1	989 3	N		-0-				-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		61 1	967 3	N		-0-				-0-
11	1020 N	976	-0-	-44	-0-		59 1	917 2	N		-0-				-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO GLASSCOCK		WELL #: 4		RRCID -> 144101		COMPL. DATE 11/27/1992			TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466						
06	540 N	529	-0-	-11	-0-		529 2		N		-0-				-0-
07	558 N	316	-0-	-242	-0-		316 2		N		-0-				-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.//		743213									
GLASSCOCK		WELL #:		3	RRCID ->	144102	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	4322	PERF. 2781 - 2800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-		489 2		N	-0-			-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-		485 2		N	-0-			-0-
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-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965					CNTY: DIMMIT				
SWEETEN		WELL #:		4801	RRCID ->	133547	COMPL. DATE	02/10/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3526 - 3848		
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)				29735 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.		POWER, T. J.		664142	WELL #:	1	RRCID ->	077722	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 6644 - 6694
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
POWERS, T. J.		WELL #:		1	RRCID ->	095080	COMPL. DATE	05/15/1981	TOTAL DEPTH	6823	PERF. 6586 - 6823		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124					CNTY: DIMMIT				
RHODES - STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	160896	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 6482 - 9880		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)				29737 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TX ENERGY SERVICES, LLC		FROST NATIONAL BANK		875192	WELL #:	1	RRCID ->	246668	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 3000 - 4000
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

FAIRFIELD (1100)		30007 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR					
HINDS, W. L.		389125											
FRIAR, O. L.		WELL #:	1	RRCID ->	000186	COMPL. DATE	11/30/1939	TOTAL DEPTH	1198	PERF. 1100 - 1200			
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, J. R.		436750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR					
ROEGLEIN PACKING COMPANY		389125											
FRIAR, O. L.		WELL #:	1	RRCID ->	000187	COMPL. DATE	03/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1227 - 1281			
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
BRITANCO, L.L.C.		093620											
LIEKE, OTTO		WELL #:	3	RRCID ->	169396	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 10280 - 10383			
06	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2018													

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA					
TOM "A" GU 3		945936											
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:	1 U	RRCID ->	000222	COMPL. DATE	10/22/1957	TOTAL DEPTH	10990	PERF. 10500 - 10550			
06	1020 N	255	-0-	-765	-0-	254 3	1 9	Y	1				27
07	682 N	388	-0-	-294	-0-	386 3	2 9	Y	2				29
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 U	RRCID ->	054465	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	11018	PERF.10506 - 10596				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	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				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 U	RRCID ->	085715	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10517 - 10537				
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	087779	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10472 - 10349				
06	8610 X	4505	-0-	-4105	-0-	4499	3	6	9	Y	5				107
07	11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	11686	3	19	9	Y	17				124
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

URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 U	RRCID ->	088797	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10382 - 10491				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 3		WELL #:		2 U	RRCID ->	097978	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10355 - 10433				
06	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
07	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3				Y	-0-			-0-
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-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 U	RRCID ->	099401	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10320 - 10397				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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												
SCHUMANN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	100922	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10488	- 10570				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	108343	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10385	- 10465				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOM "A" GU 4		WELL #:		3 U	RRCID ->	116048	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10411	- 10489				
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		5 U	RRCID ->	130516	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10704	- 10762				
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		4 U	RRCID ->	133618	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10350	- 10393				
06	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	-0-	17563	3	72	9	Y	65				147
07	4340 X	2586	-0-	-1754	-0-	-0-	2574	3	12	9	Y	11				158
08	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	-0-	4406	3			Y	-0-	110	1		48
09	8370 X	3585	-0-	-4785	-0-	-0-	3554	3	31	9	Y	28				76
10	8649 X	3352	-0-	-5297	-0-	-0-	3320	3	32	9	Y	29				105
11	8370 X	3255	-0-	-5115	-0-	-0-	3226	3	29	9	Y	26	54	1		77

TOM "A" GU 4		WELL #:		4	RRCID ->	133675	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10480	- 10568				
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
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-	-1	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-

TOM "A" GU 1		WELL #:		3 U	RRCID ->	144628	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250	- 10340				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
SCHUMANN "A"		WELL #:		6U	RRCID -> 144889	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10488 - 10644	
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		7	RRCID -> 148441	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556 - 10770	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-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	
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 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	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID -> 150575	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10214 - 10328	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 160176	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10186 - 10236	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID -> 165121	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10271 - 10350	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
08	4 N	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-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID -> 173444	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234 - 10498	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
HOWELL, DAVID				406135							
HENDERSON, GARRETT		WELL #:		RRCID -> 092615	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10460	- 10506			
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996											

PROTEGE ENERGY III LLC				681493				CNTY: ATASCOSA			
SMITH, MARY CAROL TRUST				1	RRCID -> 000193	COMPL. DATE 02/09/1963	TOTAL DEPTH 11003	PERF.10506	- 10556		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST				4	RRCID -> 109470	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 10984	PERF.10538	- 10627		
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	11 3	19 9	Y	17	18
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
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

WEGNER ET AL GAS UNIT				2	RRCID -> 112236	COMPL. DATE 08/31/1997	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10675	- 10718		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT				5	RRCID -> 119022	COMPL. DATE 09/21/1985	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10616	- 10704		
06	5160	X	4475	-0-	-685	-0-	4474 3	1 9	Y	1	18
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
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

WEGNER ET AL GAS UNIT				3	RRCID -> 151312	COMPL. DATE 05/23/1998	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10715	- 10786		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493								
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 156646	COMPL. DATE 07/17/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10640	- 10740			
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	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			
06	6150 X	466	-0-	-5684	-0-	466 3		N	-0-		-0-	
07	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-4920	-0-			N	NO RPT		-0-	

SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #: 6	RRCID -> 209360	COMPL. DATE 07/12/2007	TOTAL DEPTH 10697	PERF.10660	- 10680			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

VERDUN OIL & GAS LLC				884566								
SMITH, MARY CAROL				WELL #: 1	RRCID -> 097980	COMPL. DATE 08/18/1981	TOTAL DEPTH 10942	PERF.10651	- 10701			
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		-0-	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-	
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-	

SMITH, M. C.				WELL #: 3	RRCID -> 166411	COMPL. DATE 11/26/1997	TOTAL DEPTH 11006	PERF.10648	- 10725			
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		-0-	
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

XTO ENERGY INC.				945936								
HURT, W. T. ET AL -A-				WELL #: 1	RRCID -> 000199	COMPL. DATE 04/20/1961	TOTAL DEPTH 10880	PERF.10726	- 10764			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC. OTTO ET AL GAS UNIT		//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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 000206		COMPL. DATE 03/06/1959		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10713 - 10766				
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	188	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
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

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 000207		COMPL. DATE 03/08/1959		TOTAL DEPTH 11202		PERF.10638 - 10724				
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 000208		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10654 - 10733				
06	2880 X	2368	-0-	-512	-0-	2357	2	11	9	Y	10	13	1	1
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			1
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

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 000210		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10472 - 10510				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 000213		COMPL. DATE 01/12/1959		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10635 - 10685				
06	3720 X	3021	-0-	-699	-0-	2993	2	28	9	Y	25	30	1	3
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-			3
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

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 000214		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 11169		PERF.10658 - 10794				
06	3330 X	2787	-0-	-543	-0-	2770	2	17	9	Y	15	19	1	2
07	3379 X	20	-0-	-3359	-0-	20	2			Y	-0-			2
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-		-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

06	3360 X	2971	-0-	-389	-0-	2938	2	33	9	Y	30	36	1	4
07	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-			4
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

06	4560 X	3606	-0-	-954	-0-	3588	2	18	9	Y	16	20	1	2
07	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-			2
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

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1298	2	15	9	Y	14	17	1	2
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			2
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

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

06	4920 X	4250	-0-	-670	-0-	4218	2	32	9	Y	29	35	1	4
07	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-			4
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

06	4110 X	3067	-0-	-1043	-0-	3044	2	23	9	Y	21	25	1	3
07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-			3
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

06	3690	X	2972	-0-	-718	-0-	2955	2	17	9	Y	15	19	1				2
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-						2
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-						-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-						-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

06	2850	X	2175	-0-	-675	-0-	2162	2	13	9	Y	12	14	1				2
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-						2
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

06	8310	X	5902	-0-	-2408	-0-	5819	2	83	9	Y	75	91	1				10
07	8587	X	36	-0-	-8551	-0-	36	2			Y	-0-						10
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	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

06	1050	X	343	-0-	-707	-0-	292	2	51	9	Y	46	56	1				6
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-						6
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 11-U		RRCID -> 145125		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10474 - 10552				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HURT, W. T. ET AL				WELL #: 9		RRCID -> 156648		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 11980		PERF.10698 - 11980		
06	3990 X	2952	-0-	-1038	-0-	2912	2	40	9	Y	36	43	1	5
07	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-			5
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

TARTT, EMMA ET AL				WELL #: 12		RRCID -> 164104		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 10721		PERF.10621 - 10721		
06	3480 X	2816	-0-	-664	-0-	2797	2	19	9	Y	17	21	1	2
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-			2
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

HENDERSON ET AL		UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 164105		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 10743		PERF.10630 - 10743		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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		
06	3960 X	2908	-0-	-1052	-0-	2877	2	31	9	Y	28	33	1	4
07	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-			4
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936										
HURT, W. T. ET AL													WELL #: 10		RRCID -> 185508		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10693		PERF.10598 - 10693		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
06		3480 X	2575	-0-	-905	-0-	-0-	2534	2	41	9	Y	37	45	1	5							
07		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	-0-					Y	-0-			5							
08		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	-0-	4358	2	54	9	Y	49	38	1	16							
09		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	-0-	4357	2	48	9	Y	44	51	1	9							
10		2728 X	2443	-0-	-285	-0-	-0-	2404	2	39	9	Y	35	37	1	7							
11		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-	-0-					Y	-0-			7							

KELLNER ET AL G. U.													WELL #: 4		RRCID -> 186744		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10711 - 10800		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 13		RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10789 - 10855		
06		60 N	29	-0-	-31	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-							
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
09		30 N	-0-	-0-	-30	-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-							

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD													WELL #: 2		RRCID -> 205666		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 10873		PERF. 6233 - 6539		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
11		0 K	NO RPT	-0-	-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		
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-							
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-							
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-							
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-							
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-							

TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 14		RRCID -> 216006		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10548 - 10676		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

HURT, W. T. ET AL													WELL #: 12		RRCID -> 225589		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10554 - 10716		
06		2400 X	544	-0-	-1856	-0-	-0-	519	2	25	9	Y	23	29	1	3							
07		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-					Y	-0-			3							
08		2480 X	72	-0-	-2408	-0-	-0-	38	2	34	9	Y	31	24	1	10							
09		2400 X	46	-0-	-2354	-0-	-0-	14	2	32	9	Y	29	33	1	6							
10		2480 X	30	-0-	-2450	-0-	-0-	4	2	26	9	Y	24	25	1	5							
11		540 X	19	-0-	-521	-0-	-0-	5	2	14	9	Y	13			18							

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	225592	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10524	- 10636	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	5280 X	4224	-0-	-1056	-0-	4193	2	31	9	Y	28	33	1	4
07	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-			4
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

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	229952	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10620	- 10696	
06	3930 X	2568	-0-	-1362	-0-	2553	2	15	9	Y	14	17	1	2
07	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-			2
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

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	231980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10644	- 10736	
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 L	RRCID ->	056013	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	N/A		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 L	RRCID ->	078972	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10733	- 10741	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 L	RRCID ->	087778	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10698 - 10594		
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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 L	RRCID ->	088798	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10634 - 10732		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 L	RRCID ->	099570	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10577 - 10637		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

TOM "A" GU 2		WELL #:		3 L	RRCID ->	108341	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10638 - 10726		
06	8550 X	4739	-0-	-3811	-0-	4730	3	9 9	Y	8			167
07	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	12499	3	29 9	Y	26			193
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

TOM "A" GU 4		WELL #:		3 L	RRCID ->	116049	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10737 - 10783		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SCHUMANN "A"		WELL #:		5 L	RRCID ->	130517	COMPL. DATE	02/25/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10795 - 10860		
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
TOM "A" GU 2		WELL #:		4 L	RRCID ->	133619	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10675 - 10740		
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

TOM "A" GU 1		WELL #:		3 L	RRCID ->	144629	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10564		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	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		
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3			Y	-0-		-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-		-0-	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-		-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-		-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-		-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-		-0-	

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	148211	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10457 - 10499		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-		-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-		-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-		-0-	

URBANCZYK GU 2		WELL #:		5LT	RRCID ->	149296	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10750 - 10802		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

SCHUMANN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	150726	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10726 - 10792		
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3			Y	-0-		-0-	
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-		-0-	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-		-0-	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-		-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-		-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-		-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ATASCOSA		
CINCO OPERATING COMPANY, LLC				153478					
RICHTER, H. E.		WELL #:		2	RRCID -> 086626	COMPL. DATE 12/05/2014	TOTAL DEPTH 10906	PERF. 6308	- 6560
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.				945936					
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		6 L	RRCID -> 088306	COMPL. DATE 03/31/1980	TOTAL DEPTH 10963	PERF.10735	- 10750
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 L	RRCID -> 143199	COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10500	- 10772
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		10	RRCID -> 144630	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10737	- 10820
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-L	RRCID -> 145124	COMPL. DATE 04/25/1993	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10474	- 10805
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FOUR MAJORS (ELLENBURGER) RIO-TEX, INC. WHITEHEAD-WARDLAW		32363 500 712930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
WELL #: 9401		RRCID -> 251791		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12150 - 12300				
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
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
FOUR MILLS (ELLENBURGER) HILCORP ENERGY COMPANY WHITEHEAD		32372 080 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
WELL #: 7301		RRCID -> 206926		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11395		PERF.11122 - 11395				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
WHITEHEAD		WELL #: 7401		RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12028 - 12206		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
WHITEHEAD		WELL #: 7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303		PERF.11800 - 12170		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
WHITEHEAD		WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11496 - 12252		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
WHITEHEAD		WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11702 - 12400		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.//		32372 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #:		H 3ST	RRCID ->	233655	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11376 - 11720				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
WHITEHEAD, F. H.		WELL #:		8601	RRCID ->	235233	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11620 - 11902				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
WHITEHEAD		WELL #:		7403	RRCID ->	245144	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11630 - 11722				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
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				
06	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				-0-
07	1519 X	920	-0-	-599	-0-	920	2			N	-0-				-0-
08	1519 X	988	-0-	-531	-0-	988	2			N	-0-				-0-
09	990 X	531	-0-	-459	-0-	531	2			N	-0-				-0-
10	930 X	809	-0-	-121	-0-	809	2			N	-0-				-0-
11	1290 X	867	-0-	-423	-0-	867	2			N	-0-				-0-
HILL, FRANCES -67-		WELL #:		3	RRCID ->	165378	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6086 - 6094				
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
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-
KLM PETROLEUM CORP.		470557		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
RDR TURNEY 194		WELL #:		3	RRCID ->	252230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12484 - 12510				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRANCES HILL (CANYON)		//CONT.//		32519 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
PETEX				659782									
HILL -68-				WELL #:	1 U	RRCID ->	063704	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	6540	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
EPPS, HATTIE "D"				WELL #:	4	RRCID ->	178770	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	4641 - 5140
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
UPP OPERATING, LLC				875310		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
CANYON RANCH SWD				WELL #:	3	RRCID ->	055621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	4614 - 4629
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-			-0-
07	837	N	497	-0-	-340	-0-	497	3	N	-0-			-0-
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-
WHEAT -109-				WELL #:	1	RRCID ->	181672	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5700 - 5871
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	3	N	-0-			-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-
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-
HILL -86-				WELL #:	1	RRCID ->	182819	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6270 - 6310
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-
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-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//	32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HENRY PETROLEUM LLC			378641								
HILL, FRANCIS -85-		WELL #:	1	RRCID ->	056796	COMPL. DATE	09/22/1973	TOTAL DEPTH	6572	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
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		-0-
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		-0-
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-

HILL, FRANCIS -89-		WELL #:	1	RRCID ->	060823	COMPL. DATE	10/04/1973	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A	
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-		-0-
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-		-0-
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-

HILL, GRADY		WELL #:	1	RRCID ->	143469	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 6200 - 6240	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHEAT		WELL #:	3	RRCID ->	147394	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	5821	PERF. 5213 - 5308	
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HILL, FRANCES -85-		WELL #:	2	RRCID ->	186261	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 6194 - 6232	
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-
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-

WHEAT "108"		WELL #:	2	RRCID ->	196224	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6751	PERF. 6440 - 6479	
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-		-0-
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-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//	32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
JOHNSON & LINDLEY, LLC			433771									
HILL, FRANCES -85-		WELL #:	2	RRCID ->	052528	COMPL. DATE	04/26/1972	TOTAL DEPTH	6600 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
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

COX -84-		WELL #:	1	RRCID ->	053095	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	6800 PERF. N/A			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
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

HILL, FRANCES -68-		WELL #:	3	RRCID ->	053096	COMPL. DATE	07/11/1972	TOTAL DEPTH	6812 PERF. N/A			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	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-

TEXAS A & M -69-		WELL #:	1	RRCID ->	053097	COMPL. DATE	06/25/1972	TOTAL DEPTH	6812 PERF. N/A			
06		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-		Y	-0-			21
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
10	DLQ	G-10	273	-0-	273	273	8 1	265 2	Y	-0-		21
11	DLQ	G-10	4472	-0-	4472	4745	130 1	4342 2	Y	-0-		21

TEXAS A & M -63-		WELL #:	2	RRCID ->	053243	COMPL. DATE	08/11/1972	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 6360 - 6412			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
10	DLQ	G-10	463	-0-	463	463	13 1	450 2	Y	-0-		8
11	DLQ	G-10	2625	-0-	2625	3088	76 1	2549 2	Y	-0-		8

TEXAS A & M -69-		WELL #:	3	RRCID ->	053493	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6360 - 6385			
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4872		Y	-0-			28
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4872		Y	-0-			28
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

TEXAS A & M -69-		WELL #:	4	RRCID ->	053494	COMPL. DATE	09/14/1972	TOTAL DEPTH	6800 PERF. N/A			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
09	DLQ	G-10	-0-	-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

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC COX, L. L. -70-		//CONT.// //CONT.//	32519 500 433771	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS										
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
COX, L. L. -83-		WELL #: 4		RRCID -> 054206	COMPL. DATE 12/25/1972	TOTAL DEPTH 6700	PERF. N/A									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	DLQ G-10	-0-	-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
EPPS-TEXAS A & M -47-		WELL #: 2		RRCID -> 055226	COMPL. DATE 05/16/1973	TOTAL DEPTH 6732	PERF. N/A									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	DLQ G-10	132	-0-	132	132	4	1	128	2	Y	-0-					5
TEXAS A & M -63-		WELL #: 5		RRCID -> 056014	COMPL. DATE 08/07/1973	TOTAL DEPTH 6790	PERF. N/A									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	40	-0-	40	40	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
COX, L. L. -84-		WELL #: 6		RRCID -> 068482	COMPL. DATE 09/07/1976	TOTAL DEPTH 6600	PERF. N/A									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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									
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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
HILL, FRANCES "85"		WELL #: 6		RRCID -> 148187	COMPL. DATE 01/20/1994	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6044 - 6098									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.//		433771								
TEXAS A & M "69"		WELL #:		2	RRCID ->	177405	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6140 - 6382
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	* EOM BALANCE
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				Y	-0-		12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
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

PETEX HILL -68-				659782	RRCID ->		063705	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6308 - 6540
		WELL #:		1 L									
06	510 N	404	-0-	-106	-0-	404	2		N	-0-		-0-	
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-		-0-	
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-	

WHEAT -109-				WELL #:	1	RRCID ->	065518	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A
06	240 N	149	-0-	-91	-0-	149	2		N	-0-		-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-	
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-	

HILL -86-				WELL #:	2	RRCID ->	066314	COMPL. DATE	04/12/1976	TOTAL DEPTH	6286	PERF.	6118 - 6245
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-	
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-		-0-	
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-	

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462	RRCID ->		054137	COMPL. DATE	11/11/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		1									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

EPPS, HATTIE "D"				WELL #:	3	RRCID ->	151603	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6265 - 6425
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC				875310							
CANYON RANCH				WELL #: 0901E	RRCID -> 053098	COMPL. DATE 06/11/1972	TOTAL DEPTH 6250	PERF. N/A			
M	O	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	EOM BALANCE
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		Y	-0-		-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #: 0902E	RRCID -> 055132	COMPL. DATE 04/24/1973	TOTAL DEPTH 6379	PERF. N/A			
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #: 1072E	RRCID -> 056700	COMPL. DATE 08/30/1973	TOTAL DEPTH 6280	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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			
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-		-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #: 0903E	RRCID -> 126129	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 6364	PERF. 5944 - 6047			
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-		-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-		-0-
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-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)				32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
BRP ENERGY, LLC				041519							
HOLMAN-FAGAN 44				WELL #: 1	RRCID -> 171797	COMPL. DATE 01/12/1999	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6941 - 7068			
06	570 N	525	-0-	-45	-0-	525 2		N	-0-		-0-
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
HOLMAN-FAGAN "44"		WELL #: 2		RRCID -> 172427		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200				
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENRY PETROLEUM LLC		378641										
HILL, FRANCES -67-		WELL #: 2		RRCID -> 159920		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684				
06	14B2 EXT	303	-0-	303	581	303	2		N	-0-	-0-	
07	881 X	300	-0-	-581	-0-	300	2		N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-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				
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-	-0-	
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-	-0-	
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-	

HILL, FRANCES -66-		WELL #: 3		RRCID -> 164929		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

INDIGO PETROLEUM, LLC		423832										
MAYFIELD "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 265909		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771										
TEXAS A & M -63-		WELL #: 1		RRCID -> 176803		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654				
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-	-0-			Y	-0-	13	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	
10	DLQ G-10	352	-0-	352	352	10	1	342	2	Y	-0-	
11	DLQ G-10	5676	-0-	5676	6028	165	1	5511	2	Y	-0-	

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
TRIPLE G OPERATING, LLC				870379										
TURNEY		WELL #:		1A		RRCID -> 159577		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
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-

HILL		WELL #:		2		RRCID -> 159863		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635				
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
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-

REVELLLE		WELL #:		1		RRCID -> 161127		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714				
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			14
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			14
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

SPIRIT		WELL #:		1		RRCID -> 167364		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897				
06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-			40
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			40
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

REVELLLE		WELL #:		4		RRCID -> 167366		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069				
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
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-

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915				
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			37
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			37
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

SPIRIT		WELL #:		2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086				
06	840	X	694	-0-	-146	-0-	694	3		N	-0-			40
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			40
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

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
TRIPLE G OPERATING, LLC		//CONT.// 870379									
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	-0-	-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	-0-	-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-	-0-	-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28 3	N	-0-	-0-	-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	-0-	-0-

HULLABALOO		WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909			
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	-0-	-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	-0-	-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-	-0-	-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-	-0-	-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	-0-	-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003			
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-	20
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	-0-	20
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-	-0-	20
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-	-0-	20
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-	-0-	20
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-	-0-	20

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4301		RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094			
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-	-0-	-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-	-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-	-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2402		RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876			
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-	-0-	-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-	-0-	-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-	-0-	-0-
09	420	N	327	-0-	-93	-0-	327 3	N	-0-	-0-	-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-	-0-	-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4102		RRCID -> 178562		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020			
06	1170	X	688	-0-	-482	-0-	688 3	N	-0-	-0-	39
07	1209	X	808	-0-	-401	-0-	808 3	N	-0-	-0-	39
08	961	X	946	-0-	-15	-0-	946 3	N	-0-	-0-	39
09	930	X	536	-0-	-394	-0-	536 3	N	-0-	-0-	39
10	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3	N	-0-	-0-	39
*11	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-	-0-	39

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2401		RRCID -> 179953		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160			
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-	-0-	-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-	-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-	-0-	-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285 3	N	-0-	-0-	-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-	-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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
MORRILL		WELL #: 1R		RRCID -> 223428		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267177		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 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
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-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

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-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

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-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

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-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FIVE C RANCH		WELL #: 6302		RRCID -> 209676		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

SHAW		WELL #: 7101		RRCID -> 211918		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733								
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-

DAVIS		WELL #: 902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE C RANCH		WELL #: 5802		RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594								
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-

SHAW		WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525								
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-

SHAW		WELL #: 7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLSTON		WELL #: 802H		RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645								
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-

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593	080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SHAW		WELL #:		7503H		RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9338	-	10979
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-

GOLDMAN (CANYON)				35627	075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
FORZA OPERATING, LLC				278837											
CLOUDT		WELL #:		7601		RRCID ->	284269	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	6950	-	7020
06	3780 X	3506	-0-	-274		-0-	3506	2		N	-0-				-0-
07	3894 X	3894	-0-	-0-		-0-	3894	2		N	-0-				-0-
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-

RIO-TEX, INC.				712930											
GREER, JAMES L.		WELL #:		1		RRCID ->	171045	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	6544	-	6666
06	6137 X	6137	-0-	-0-		-0-	368	1	5769	2	N	-0-			-0-
07	5172 X	5172	-0-	-0-		-0-	310	1	4862	2	N	-0-			-0-
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-

GOOSE EGG, S. (PETTUS)				35875	280	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
WAGNER OIL COMPANY				891175											
BAKER "4"		WELL #:		3		RRCID ->	162518	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3324	-	3328
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D)				36644	330	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771											
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		WELL #:		2		RRCID ->	082923	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	5396	-	5404
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
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-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27

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
06	11220 #	11199	-0-	-21	-0-	11069 2	130 9	N	118 182 1	233
07	11811	11445	-0-	-366	-0-	11296 2	149 9	N	135 186 1	182
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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
06	3510 #	1204	-0-	-2306	-0-	1204 2		N	-0-	-0-
07	1601 R	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-	-0-
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-

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	O	ALLOW 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

06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-

ADA HAMMOND HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 290040		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 2919 - 2971				
06		0 W	105	-0-	105	2205	105	5			N	-0-			-0-
07		0 W	105	-0-	105	2310	105	5			N	-0-			-0-
08		0 W	105	-0-	105	2415	105	5			N	-0-			-0-
09		0 W	105	-0-	105	2520	105	5			N	-0-			-0-
10		0 W	105	-0-	105	2625	105	5			N	-0-			-0-
11		0 W	105	-0-	105	2730	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				
06		91637 X	91637	-0-	-0-	-0-	91637	2			N	-0-			-0-
07		85993 X	85993	-0-	-0-	-0-	2046	1	83947	2	N	-0-			-0-
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		13200 X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT			-0-

MARIA LUISA			WELL #: 2H		RRCID -> 288978		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 11817		PERF.12910 - 18726				
06		5700 X	2411	-0-	-3289	-0-	2411	2			N	-0-			-0-
07		55339 X	55339	-0-	-0-	-0-	1317	1	54022	2	N	-0-			-0-
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		5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT			-0-

LINDSAY RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 288986		COMPL. DATE 10/26/2019		TOTAL DEPTH 12619		PERF.13452 - 22890				
06		284927 X	284927	-0-	-0-	-0-	1022	1	283905	2	N	-0-			-0-
07		267578 X	267578	-0-	-0-	-0-	267578	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-284940	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE MARY			WELL #: 1H		RRCID -> 289491		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 12114		PERF.12550 - 20025				
06		200190 X	77811	-0-	-122379	-0-	279	1	77532	2	N	-0-			-0-
07		206863 X	76547	-0-	-130316	-0-	76547	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-77820	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		299370 X	97666	-0-	-201704	-0-	350 1	97316 2	N	-0-	-0-
07		309349 X	94318	-0-	-215031	-0-	94318 2		N	-0-	-0-
08		309349 X	88913	-0-	-220436	-0-	88913 2		N	-0-	-0-
09		99450 X	80655	-0-	-18795	-0-	80655 2		N	-0-	-0-
10		102765 X	79248	-0-	-23517	-0-	90 1	79158 2	N	-0-	-0-
11		97680 X	NO RPT	-0-	-97680	-0-			N	NO RPT	-0-

MARIA LUISA		WELL #: 5H		RRCID -> 289917		COMPL. DATE 03/05/2020		TOTAL DEPTH 3668		PERF. N/A	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARIA LUISA		WELL #: 3H		RRCID -> 290048		COMPL. DATE 06/02/2020		TOTAL DEPTH 11897		PERF.12113 - 19851	
06		0	215915	-0-	215915	215915	215915 2		N	-0-	-0-
07		0	248312	-0-	248312	464227	5909 1	242403 2	N	-0-	-0-
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-
10		139756 X	139756	-0-	-0-	-0-	4139 1	135617 2	N	-0-	-0-
11		42270 X	NO RPT	-0-	-42270	-0-			N	NO RPT	-0-

MARIA LUISA		WELL #: 4H		RRCID -> 290194		COMPL. DATE 03/11/2020		TOTAL DEPTH 3578		PERF. N/A	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		RRCID -> 283618		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 11622		PERF.11810 - 16089	
STS SOUTH		WELL #: 1H									
06		28470 X	17426	-0-	-11044	-0-	934 1	859 2	N	709	1889
							14853 3	780 9			
07		27714 X	17813	-0-	-9901	-0-	831 1	756 2	N	704	202
							15452 3	774 9			
08		27714 X	17187	-0-	-10527	-0-	862 1	775 2	N	691	339
							14790 3	760 9			
09		26820 X	20902	-0-	-5918	-0-	1124 1	978 2	N	943	185
							17763 3	1037 9			
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	185
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	185

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		27690 X	25262	-0-	-2428	-0-	2226	1	3891	2	N	-0-					-0-
							19145	3									
07		28613 X	25445	-0-	-3168	-0-	2385	1	3732	2	N	-0-					-0-
							19328	3									
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	NO RPT	-0-	-27683	-0-					N	NO RPT					-0-
11		25260 X	NO RPT	-0-	-25260	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271																	
06		114660 X	104535	-0-	-10125	-0-	2628	1	4896	2	N	1146					2338
							95750	3									
07		115940 X	95305	-0-	-20635	-0-	474	1	3070	2	N	996					184
							90665	3									
08		115072 X	93500	-0-	-21572	-0-	394	1	2808	2	N	971					206
							89230	3									
09		108240 X	81928	-0-	-26312	-0-	336	1	2698	2	N	937					405
							77863	3									
10		108004 X	NO RPT	-0-	-108004	-0-					N	NO RPT					405
11		104520 X	NO RPT	-0-	-104520	-0-					N	NO RPT					405

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970																	
06		41190 X	33281	-0-	-7909	-0-	3305	1	1618	2	Y	337					782
							27987	3									
07		38967 X	38153	-0-	-814	-0-	3526	1	1594	2	Y	392					161
							32602	3									
08		37820 X	32843	-0-	-4977	-0-	2194	1	1506	2	Y	351					102
							28757	3									
09		36330 X	31944	-0-	-4386	-0-	2261	1	1529	2	Y	352					252
							27767	3									
10		35712 X	NO RPT	-0-	-35712	-0-					Y	NO RPT					252
11		33270 X	NO RPT	-0-	-33270	-0-					Y	NO RPT					252

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121																	
06		39360 X	33866	-0-	-5494	-0-	3476	1	1643	2	Y	306					714
							28410	3									
07		38037 X	32705	-0-	-5332	-0-	3135	1	1365	2	Y	268					110
							27910	3									
08		38037 X	34105	-0-	-3932	-0-	3003	1	1532	2	Y	289					84
							29252	3									
09		36870 X	31685	-0-	-5185	-0-	2914	1	1485	2	Y	278					198
							26980	3									
10		38099 X	NO RPT	-0-	-38099	-0-					Y	NO RPT					198
11		33870 X	NO RPT	-0-	-33870	-0-					Y	NO RPT					198

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059												
STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		109920 X	78437	-0-	-31483	-0-	402 1	5007 2	Y	1008		2303
							71906 3	13 4				
07		105803 X	74618	-0-	-31185	-0-	459 1	5885 2	Y	988		98
							67110 3	77 4				
08		96844 X	67321	-0-	-29523	-0-	379 1	5829 2	Y	902		89
							60075 3	46 4				
09		88680 X	62518	-0-	-26162	-0-	330 1	5423 2	Y	846		78
							55520 3	314 4				
10		84940 X	NO RPT	-0-	-84940	-0-			Y	NO RPT		78
11		80310 X	NO RPT	-0-	-80310	-0-			Y	NO RPT		78
STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500												
06		113250 X	84090	-0-	-29160	-0-	440 1	287 2	Y	4299		10135
							78619 3	15 4				
07		111352 X	78026	-0-	-33326	-0-	489 1	1304 2	Y	4234		419
							71494 3	82 4				
08		104904 X	71516	-0-	-33388	-0-	410 1	1892 2	Y	3874		384
							64903 3	50 4				
09		94470 X	64019	-0-	-30451	-0-	343 1	1768 2	Y	3574		330
							57651 3	326 4				
10		83948 X	NO RPT	-0-	-83948	-0-			Y	NO RPT		330
11		81240 X	NO RPT	-0-	-81240	-0-			Y	NO RPT		330
BPX OPERATING COMPANY 085408												
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-		165
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-		165
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
DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	121	116 1	67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	15 1	67
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		73
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		80
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915												
06		8370 X	6787	-0-	-1583	-0-	151 1	6531 3	N	95		158
							105 9					
07		7471 X	6907	-0-	-564	-0-	150 1	6757 3	N	-0-		158
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	5665	-0-	-1955	-0-	130 1	5535 3	N	-0-		158

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5670 X	4962	-0-	-708	-0-	112	1	4848	3	N	2	2	0	185	
07	5766 X	4510	-0-	-1256	-0-	99	1	4401	3	N	9	9	0	185	
08	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	126	1	5137	3	N	100	1	0	102	
*09	4980 X	4848	-0-	-132	-0-	110	9	4742	3	N	-0-	-0-	-0-	102	
*10	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	106	1	5091	3	N	-0-	-0-	-0-	102	
11	5190 X	4515	-0-	-675	-0-	119	1	4411	3	N	-0-	-0-	-0-	102	
11	5190 X	4515	-0-	-675	-0-	104	1	4411	3	N	-0-	-0-	-0-	102	

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	102	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	102	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	102	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	102	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	102	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	102	

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	118	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	118	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	118	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	118	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	118	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	118	

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940															
06	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	187	1	8068	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	186	1	8358	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	196	1	8009	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	8250 X	7416	-0-	-834	-0-	162	1	7254	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*10	8556 X	8292	-0-	-264	-0-	190	1	8102	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	8280 X	6112	-0-	-2168	-0-	140	1	5972	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	25	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	25	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	25	

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	338	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	338	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	240	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	240	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	240	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	240	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4080 X	4023	-0-	-57	-0-	91	1	3932	3	N	-0-
07		4340 X	3925	-0-	-415	-0-	86	1	3839	3	N	-0-
08		4340 X	4283	-0-	-57	-0-	103	1	4180	3	N	-0-
*09		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	95	1	4281	3	N	-0-
*10		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	101	1	4301	3	N	-0-
*11		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	97	1	4110	3	N	-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316												
06		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	133	1	4123	3	Y	273
							359	9				
07		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	129	1	4068	3	Y	268
							238	9				
08		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	154	1	4122	3	Y	243
							301	9				
09		2370 X	1306	-0-	-1064	-0-	41	1	1247	3	Y	93
							18	9				
10		2449 X	471	-0-	-1978	-0-	1	1	451	3	Y	110
							19	9				
11		2370 X	2346	-0-	-24	-0-	2262	3	84	9	Y	186

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569												
06		5550 X	3559	-0-	-1991	-0-	77	1	3329	3	N	236
							153	9				
07		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	131	1	5955	3	N	182
							206	9				
08		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	136	1	5542	3	N	168
							197	9				
09		4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	91
*10		5735 X	2	-0-	-5733	-0-	2	3			N	91
11		5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	91

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867												
06		8910 X	8844	-0-	-66	-0-	200	1	8611	3	Y	99
							33	9				
07		9114 X	9052	-0-	-62	-0-	196	1	8762	3	Y	181
							94	9				
08		9114 X	8901	-0-	-213	-0-	213	1	8688	3	Y	181
*09		8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	194	1	8682	3	Y	181
*10		9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	215	1	9151	3	Y	181
11		8850 X	7545	-0-	-1305	-0-	174	1	7371	3	Y	181

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
CAROLINE PIELOP		WELL #:		4H	RRCID ->	254447	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	17409	PERF.11721	- 17309	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		18810 X	15800	-0-	-3010	-0-	357 1	15409 3	Y	31	2 0		166
							34 9						
07		15938 X	15938	-0-	-0-	-0-	346 1	15489 3	Y	94	11 0		249
							103 9						
08		16274 X	16274	-0-	-0-	-0-	389 1	15884 3	Y	1	1 0		249
							1 9						
*09		15840 X	15077	-0-	-763	-0-	329 1	14748 3	Y	-0-			249
*10		16337 X	16207	-0-	-130	-0-	371 1	15836 3	Y	-0-			249
11		15810 X	12502	-0-	-3308	-0-	288 1	12214 3	Y	-0-			249

CAROLINE PIELOP UNIT 2		WELL #:		2H	RRCID ->	254449	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11184	- 15080	
06		6720 X	6161	-0-	-559	-0-	139 1	6021 3	N	1	1 0		91
							1 9						
07		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	154 1	6916 3	N	3	3 0		91
							3 9						
08		7285 X	7282	-0-	-3	-0-	174 1	7108 3	N	-0-			91
*09		7020 X	6837	-0-	-183	-0-	149 1	6688 3	N	-0-			91
*10		7254 X	7004	-0-	-250	-0-	160 1	6844 3	N	-0-			91
11		7050 X	6161	-0-	-889	-0-	142 1	6019 3	N	-0-			91

DONNELL A		WELL #:		1H	RRCID ->	254451	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	11541	PERF. N/A		
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STS		WELL #:		4H	RRCID ->	254479	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	11437	PERF.11398	- 15921	
06		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	165 1	7104 3	N	123	33 0	252 1	75
							135 9						
07		6510 X	5690	-0-	-820	-0-	124 1	5514 3	N	47	29 0		93
							52 9						
08		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	182 1	7423 3	N	149	34 0		208
							164 9						
*09		7410 X	7094	-0-	-316	-0-	153 1	6876 3	N	59	39 0	171 1	57
							65 9						
*10		7657 X	7515	-0-	-142	-0-	166 1	7066 3	N	257	40 0	122 1	152
							283 9						
11		7440 X	6317	-0-	-1123	-0-	143 1	6061 3	N	103	37 0		218
							113 9						

STS B		WELL #:		1H	RRCID ->	254484	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	11452	PERF.11299	- 15594	
06		3870 X	163	-0-	-3707	-0-	4 1	159 3	N	-0-			250
07		5425 X	2630	-0-	-2795	-0-	56 1	2567 3	N	6	6 0		250
							7 9						
08		5425 X	2913	-0-	-2512	-0-	68 1	2839 3	N	5	5 0		250
							6 9						
*09		5250 X	1228	-0-	-4022	-0-	27 1	1198 3	N	3	3 0		250
							3 9						
*10		2635 X	1330	-0-	-1305	-0-	30 1	1297 3	N	3	3 0		250
							3 9						
11		2820 X	2000	-0-	-820	-0-	45 1	1952 3	N	3	3 0		250
							3 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		46340 X	46340	-0-	-0-	-0-	1049	1	45291	3	N	-0-			78
07		41134 X	41134	-0-	-0-	-0-	899	1	40235	3	N	-0-			78
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		31921 X	31921	-0-	-0-	-0-	738	1	31183	3	N	-0-			78

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871															
06		2790 X	1045	-0-	-1745	-0-	536	1	468	3	N	7	115	1	232
							33	4	8	9					
07		2883 X	1882	-0-	-1001	-0-	438	1	985	3	N	394	372	1	254
							26	4	433	9					
08		1829 X	98	-0-	-1731	-0-	1	1	15	3	N	74	151	1	177
							1	4	81	9					
09		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	12			189
*10		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			189
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			189

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413															
06		5580 X	4904	-0-	-676	-0-	149	1	4501	3	N	231	174	1	235
							254	9							
07		5766 X	5241	-0-	-525	-0-	155	1	4836	3	N	227	179	1	283
							250	9							
08		5766 X	4892	-0-	-874	-0-	166	1	4495	3	N	210	341	1	152
							231	9							
09		5190 X	1369	-0-	-3821	-0-	43	1	1249	3	N	70			222
							77	9							
10		5363 X	516	-0-	-4847	-0-	2	1	514	3	N	-0-			222
11		5070 X	1659	-0-	-3411	-0-	1659	3			N	-0-			222

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732															
06		7740 X	6143	-0-	-1597	-0-	133	1	5747	3	N	239	252	1	137
							263	9							
07		7905 X	4087	-0-	-3818	-0-	88	1	3988	3	N	10			147
							11	9							
08		6014 X	5932	-0-	-82	-0-	132	1	5363	3	N	397	358	1	186
							437	9							
*09		6150 X	3802	-0-	-2348	-0-	80	1	3581	3	N	128	181	1	133
							141	9							
*10		6355 X	5344	-0-	-1011	-0-	117	1	4997	3	N	209	159	1	183
							230	9							
11		6150 X	1835	-0-	-4315	-0-	38	1	1580	3	N	197	265	1	115
							217	9							

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	N	2	2	0	153
							2	9							
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		209 N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	N	7	5	0	155
							8	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997														
M O	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
06	21930 X	17585	-0-	-4345	-0-	398	1	17183	3	N	4	4	0	223
07	19809 X	18794	-0-	-1015	-0-	409	1	18351	3	N	31	31	0	223
08	19542 X	19542	-0-	-0-	-0-	467	1	19073	3	N	2	2	0	223
*09	18000 X	17063	-0-	-937	-0-	372	1	16690	3	N	1	1	0	223
*10	19333 X	19333	-0-	-0-	-0-	436	1	18590	3	N	279	367	1	135
11	18930 X	17135	-0-	-1795	-0-	394	1	16741	3	N	-0-			135

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850														
06	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	291	1	12586	3	N	-0-			-0-
07	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	273	1	12293	3	N	-0-			-0-
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-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251														
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	13			233
07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			233
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
*11	583 X	583	-0-	-0-	-0-	13	1	567	3	N	3	3	0	233

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972														
06	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	31	1	1349	3	N	-0-			60
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	68	1	3094	3	N	-0-			60
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

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195														
06	6240 X	4485	-0-	-1755	-0-	99	1	4258	3	N	116	3	0	245
07	6448 X	5884	-0-	-564	-0-	128	9							
08	6448 X	5433	-0-	-1015	-0-	123	1	5553	3	N	189	5	0	243
*09	6240 X	5895	-0-	-345	-0-	208	9							
*10	6169 X	1421	-0-	-4748	-0-	126	1	5130	3	N	161	2	0	172
11	5700 X	295	-0-	-5405	-0-	177	9							
						124	1	5556	3	N	195	4	0	178
						215	9							
						32	1	1379	3	N	9	2	0	185
						10	9							
						2	1	80	3	N	194	1	0	190
						213	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
08	1 N		-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
09	3 N		-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

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

06	8430 X	4830	-0-	-3600	-0-	109	1	4721	3	N	-0-			-0-
07	22160 X	22160	-0-	-0-	-0-	477	1	21683	3	N	-0-			-0-
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

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

06	7590 X	7292	-0-	-298	-0-	165	1	7118	3	N	8	3 0		198
						9	9							
07	7626 X	6717	-0-	-909	-0-	143	1	6379	3	N	177	19 0		356
						195	9							
08	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	182	1	7441	3	N	312	1 0	308 1	359
						343	9							
*09	7290 X	6723	-0-	-567	-0-	140	1	6288	3	N	268	1 0	341 1	285
						295	9							
*10	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	176	1	7488	3	N	157	175 1		267
						173	9							
11	7710 X	6229	-0-	-1481	-0-	139	1	5880	3	N	191	255 1		203
						210	9							

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

06	430 X	430	-0-	-0-	-0-	9	1	364	3	N	52			277
						57	9							
07	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	24	1	1102	3	N	38			315
						42	9							
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	1135	-0-	-455	-0-	26	1	1095	3	N	13			433
						14	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

06	20550 X	17417	-0-	-3133	-0-	382	1	16487	3	N	498	22 0	305 1	248
						548	9							
07	20646 X	18084	-0-	-2562	-0-	383	1	17159	3	N	493	24 0	385 1	332
						542	9							
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	20657 X	20657	-0-	-0-	-0-	457	1	19475	3	N	659	25 0	565 1	222
						725	9							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-				N	15				118
07		5053 X	4910	-0-	-143	-0-	91	1	4210	3	N	554	2 0	368 1	302
							609	9							
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	2542	-0-	-2198	-0-	49	1	2007	3	N	442	1 0	479 1	175
							486	9							
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725															
06		360 X	1	-0-	-359	-0-	1	3			N	-0-			326
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			326
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		11048 X	11048	-0-	-0-	-0-	232	1	9970	3	N	769	13 0	746 1	235
							846	9							
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637															
06		14492 X	14492	-0-	-0-	-0-	329	1	14163	3	N	-0-			-0-
07		14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	307	1	13805	3	N	-0-			-0-
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-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527															
06		0 W	1175	-0-	1175	18021	26	1	1141	3	N	7			370
							8	9							
07		0 W	943	-0-	943	18964	21	1	922	3	N	-0-			370
08		0 W	843	-0-	843	19807	20	1	823	3	N	-0-			370
*09		0 W	984	-0-	984	20791	22	1	962	3	N	-0-			370
*10		0 W	1783	-0-	1783	22574	41	1	1742	3	N	-0-			370
11		0 W	1376	-0-	1376	23950	31	1	1345	3	N	-0-			370
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237															
06		8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	191	1	8235	3	N	-0-			-0-
07		8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	191	1	8602	3	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	126 2	1 9	5444 3	N	2	2 0	113		
07	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	130 13	1 9	5840 3	N	12	12 0	113		
08	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	143 1	1 9	5833 3	N	1	1 0	113		
*09	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	3382 3	N	12		125		
*10	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	77 1	1 9	3238 3	N	-0-		125		
*11	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	110 70	1 4	4636 3	N	82		207		
						142 142	4 4	90 9						
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217														
06	240 X	187	-0-	-53	-0-	4 8	1 9	175 3	N	7		226		
07	248 X	162	-0-	-86	-0-	4 1	1 1	158 3	N	-0-		226		
08	1054 X	206	-0-	-848	-0-	5 1	1 1	201 3	N	-0-	126 1	100		
09	1020 X	42	-0-	-978	-0-	1 1	1 1	35 3	N	5		105		
*10	1054 X	213	-0-	-841	-0-	6 5	9 1	205 3	N	3		108		
11	210 X	85	-0-	-125	-0-	3 2	9 1	83 3	N	-0-		108		
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033														
06	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	130 375	1 9	4131 3	Y	341		703		
07	4774 X	4275	-0-	-499	-0-	116 289	1 9	3870 3	Y	263	378 1	588		
08	4774 X	3753	-0-	-1021	-0-	94 455	1 9	3204 3	Y	414	424 1	578		
09	4620 X	1578	-0-	-3042	-0-	40 99	1 9	1439 3	Y	90	310 1	358		
10	4774 X	73	-0-	-4701	-0-	1 1	1 9	71 3	Y	1	65 1	294		
11	4620 X	876	-0-	-3744	-0-	876 1	3 9		Y	-0-		294		
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068														
06	13920 X	13162	-0-	-758	-0-	298 1	12864 3	N	-0-			18		
07	14384 X	12984	-0-	-1400	-0-	283 1	12701 3	N	-0-			18		
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	9485	-0-	-3685	-0-	219 1	9266 3	N	-0-			18		
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948														
06	5400 X	4805	-0-	-595	-0-	109 1	4696 3	N	-0-			-0-		
07	5487 X	5370	-0-	-117	-0-	117 12	1 9	5241 3	N	11		11		
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 4	1 9	1999 3	N	4		15		
11	5310 X	3923	-0-	-1387	-0-	89 31	1 9	3803 3	N	28		43		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS-A		WELL #:		4H	RRCID ->	260176	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	12065	PERF.12300	- 17911
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		
06	9960 X	7954	-0-	-2006	-0-	179 1	7763 3	N	11			21
07	9238 X	7782	-0-	-1456	-0-	12 9	7611 3	N	-0-			21
08	8928 X	8207	-0-	-721	-0-	1 4	8011 3	N	-0-			21
*09	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	196 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-	189 1	9134 3	N	-0-			21
DONNELL A		WELL #:		6H	RRCID ->	260177	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	11193	PERF.11692	- 17147
06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	45 1	1927 3	N	328	3 0	238 1	218
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	361 9	558 3	N	296	1 0	340 1	173
08	1829 N	336	-0-	-1493	-0-	13 1	74 3	N	236	77 1		332
09	1770 N	176	-0-	-1594	-0-	326 9	165 9	N	150	387 1		95
*10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	2 1		N	-0-			95
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	260 9		N	-0-			95
NICHOLS		WELL #:		1H	RRCID ->	260184	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	12789	PERF.12790	- 18343
06	8100 X	5592	-0-	-2508	-0-	11 3	5465 3	N	-0-			-0-
07	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	127 1	9657 3	N	-0-			-0-
08	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	215 1	9348 3	N	-0-			-0-
*09	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	229 1	7854 3	N	-0-			-0-
*10	9858 X	8269	-0-	-1589	-0-	176 1	8079 3	N	-0-			-0-
11	9540 X	7500	-0-	-2040	-0-	190 1	7328 3	N	-0-			-0-
CHALOS MINERALS		WELL #:		1H	RRCID ->	260211	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	11392	PERF.11350	- 16704
06	2790 X	2733	-0-	-57	-0-	62 1	2671 3	N	-0-			-0-
07	3224 X	2937	-0-	-287	-0-	64 1	2873 3	N	-0-			-0-
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-
WILLIE RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	260229	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10915	- 17728
06	3570 X	3371	-0-	-199	-0-	76 1	3295 3	N	-0-			-0-
07	3348 X	3233	-0-	-115	-0-	70 1	3163 3	N	-0-			-0-
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-
CAROLINE PIELOP UNIT 5		WELL #:		5H	RRCID ->	260230	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11238	- 16491
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
OLLIE-LOWRY		WELL #:		1H	RRCID -> 260231	COMPL. DATE 01/10/2011	TOTAL DEPTH 10905	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7		WELL #:		7H	RRCID -> 260232	COMPL. DATE 02/12/2011	TOTAL DEPTH 11025	PERF.11028 - 17181			
06	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	128 1	5498 3	N	39	2 0	185
						43 9					
07	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	121 1	5448 3	N	116	4 0	230
						128 9					
08	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	136 1	5552 3	N	160	265 1	125
						176 9					
*09	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	122 1	5455 3	N	98		223
						108 9					
*10	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	129 1	5496 3	N	1	78 1	146
						1 9					
11	3930 X	3766	-0-	-164	-0-	81 1	3480 3	N	167	161 1	152
						21 4	184 9				

JC MARTIN		WELL #:		2H	RRCID -> 260265	COMPL. DATE 02/16/2011	TOTAL DEPTH 11135	PERF.11046 - 17262			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88

PIELOP COOKE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 260509	COMPL. DATE 04/17/2011	TOTAL DEPTH 10784	PERF.11227 - 16828			
06	13830 X	11707	-0-	-2123	-0-	260 1	11196 3	N	228	2 0	337
						251 9					
07	14136 X	11813	-0-	-2323	-0-	253 1	11347 3	N	194	12 0	340
						213 9					
08	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	275 1	11229 3	N	218	1 0	480
						240 9					
*09	11700 X	10518	-0-	-1182	-0-	228 1	10217 3	N	66	349 1	197
						73 9					
*10	12090 X	11238	-0-	-852	-0-	247 1	10526 3	N	423	348 1	272
						465 9					
11	11700 X	8808	-0-	-2892	-0-	199 1	8433 3	N	160	192 1	240
						176 9					

BROWN DISTRIBUTING A		WELL #:		2H	RRCID -> 260515	COMPL. DATE 05/07/2011	TOTAL DEPTH 11503	PERF.11568 - 16101			
06	8310 X	8059	-0-	-251	-0-	182 1	7859 3	N	16	8 0	53
						18 9					
07	8494 X	7947	-0-	-547	-0-	172 1	7751 3	N	22	8 0	67
						24 9					
08	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	200 1	8183 3	N	36	6 0	97
						40 9					
*09	8070 X	7992	-0-	-78	-0-	174 1	7809 3	N	8	8 0	97
						9 9					
*10	8339 X	8051	-0-	-288	-0-	184 1	7857 3	N	9	9 0	97
						10 9					
*11	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	187 1	7965 3	N	10	9 0	98
						11 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	11100 X	8911	-0-	-2189	-0-	203	1	8708	3	N	-0-			67
07	11036 X	10172	-0-	-864	-0-	220	1	9922	3	N	27	21	0	73
						30	9							
08	11036 X	9951	-0-	-1085	-0-	235	1	9608	3	N	98	20	0	151
						108	9							
*09	10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	238	1	10667	3	N	36	27	0	160
						40	9							
*10	10137 X	9794	-0-	-343	-0-	224	1	9541	3	N	26	26	0	160
						29	9							
*11	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	236	1	9970	3	N	58	24	0	142 1 52
						64	9							

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614														
06	3570 X	2578	-0-	-992	-0-	56	1	2522	3	Y	-0-			28
07	4588 X	3952	-0-	-636	-0-	88	1	3794	3	Y	64	15	1	77
						70	9							
08	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	118	1	4906	3	Y	97	56	1	118
						107	9							
09	4440 X	1618	-0-	-2822	-0-	37	1	1482	3	Y	90	63	1	145
						99	9							
10	4588 X	269	-0-	-4319	-0-	266	3	3	9	Y	3	27	1	121
11	4440 X	786	-0-	-3654	-0-	786	3			Y	-0-			121

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262														
06	11970 X	10505	-0-	-1465	-0-	233	1	10055	3	Y	197	3	0	85 1 445
						217	9							
07	12214 X	11148	-0-	-1066	-0-	232	1	10463	3	Y	412	6	0	154 1 697
						453	9							
08	11718 X	9826	-0-	-1892	-0-	228	1	9345	3	Y	230	705	1	222
						253	9							
*09	11160 X	11077	-0-	-83	-0-	234	1	10506	3	Y	306	310	1	218
						337	9							
*10	11532 X	11338	-0-	-194	-0-	251	1	10681	3	Y	369	1	0	332 1 254
						406	9							
*11	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	253	1	10838	3	Y	340	1	0	335 1 258
						374	9							

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531														
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	23	1	1012	3	N	360	12	0	348 1 205
						396	9							
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	13	1	588	3	N	288	8	0	280 1 205
						317	9							
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	N	404	5	0	399 1 205
						444	9							
09	1230 N	754	-0-	-476	-0-	35	1	174	3	N	495	3	0	492 1 205
						545	9							
*10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	42	1	901	3	N	390	13	0	377 1 205
						429	9							
*11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	59	1	1450	3	N	582	12	0	570 1 205
						640	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS		WELL #: 13H		RRCID -> 260605		COMPL. DATE 06/05/2011			TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754			
M	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
06	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	1175	1113	1	246
07	2821 X	820	-0-	-2001	-0-	1293	9					246
08	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-			246
*09	4530 X	3844	-0-	-686	-0-	87	1	Y	765	388	1	623
*10	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	842	9					105
*11	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	113	631	1	105
						124	9					204
						94	1	Y	873	774	1	204
						960	9					159
						93	1	Y	628	673	1	159
						691	9					

ROBERT GUTIERREZ		WELL #: 1H		RRCID -> 260720		COMPL. DATE 11/21/2010			TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213			
06	12600 X	10371	-0-	-2229	-0-	235	1	N	1			57
07	12834 X	9452	-0-	-3382	-0-	1	9					57
08	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	204	1	N	-0-			57
*09	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	287	1	N	-0-			57
*10	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	258	1	N	-0-			57
11	11610 X	10431	-0-	-1179	-0-	287	1	N	-0-			57
						241	1	N	-0-			57

DONNELL C		WELL #: 1H		RRCID -> 260797		COMPL. DATE 09/24/2011			TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544			
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	32	53	1	217
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	N	40			257
08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	44	9					270
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	29	1	N	653	640	1	270
*10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	718	9					332
11	780 N	733	-0-	-47	-0-	15	1	N	336	274	1	332
						370	9					180
						12	1	N	294	294	1	332
						323	9					180
						9	1	N	308	460	1	180
						339	9					

BROWN TRUST UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 261085		COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221					
06	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	160	1	Y	167	4	0	93	1	252
07	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	184	9					344		
08	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	159	1	Y	299	4	0	203	1	344
*09	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	329	9					307		
*10	7657 X	7301	-0-	-356	-0-	178	1	Y	213	1	0	249	1	307
*11	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	234	9					342		
						155	1	Y	334	3	0	296	1	342
						367	9					314		
						165	1	Y	78	4	0	102	1	314
						86	9					349		
						172	1	Y	279	4	0	240	1	349
						307	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	141	1	6088	3	Y	181	13	0	240
						199	9							
07	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	126	1	5632	3	Y	202	13	0	236
						222	9							
08	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	150	1	6132	3	Y	192	9	0	248
						211	9							
*09	6420 X	6141	-0-	-279	-0-	128	1	5723	3	Y	264	12	0	260
						290	9							
*10	6634 X	6017	-0-	-617	-0-	136	1	5801	3	Y	73	13	0	243
						80	9							
11	6420 X	5828	-0-	-592	-0-	129	1	5481	3	Y	198	12	0	243
						218	9							

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113														
06	5010 X	1520	-0-	-3490	-0-	33	1	1455	3	N	29	87	1	150
						32	9							
07	5022 X	1637	-0-	-3385	-0-	34	1	1564	3	N	35			185
						39	9							
08	4185 X	1384	-0-	-2801	-0-	32	1	1306	3	N	42			227
						46	9							
*09	3390 X	2680	-0-	-710	-0-	57	1	2570	3	N	48	88	1	187
						53	9							
*10	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	67	1	2851	3	N	17	29	1	175
						19	9							
*11	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	67	1	2855	3	N	13			188
						14	9							

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078														
06	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	164	1	7069	3	N	252	1	0	243
						277	9							
07	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	153	1	6902	3	N	131	5	0	283
						144	9							
08	7502 X	7490	-0-	-12	-0-	177	1	7230	3	N	75			358
						83	9							
*09	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	163	1	7318	3	N	156	172	1	342
						172	9							
*10	7750 X	6958	-0-	-792	-0-	154	1	6571	3	N	212	452	1	102
						233	9							
11	7500 X	4272	-0-	-3228	-0-	102	1	4170	3	N	-0-			102

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229														
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	34			72
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	30	1	43
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

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	93 X	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	3	N	-0-			58
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5520 X	4400	-0-	-1120	-0-	100	1	4300	3	N	-0-		-0-
07	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	116	1	5261	3	N	-0-		-0-
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-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246													
06	2550 X	2389	-0-	-161	-0-	54	1	2335	3	N	-0-		-0-
07	2573 X	2471	-0-	-102	-0-	54	1	2417	3	N	-0-		-0-
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	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	58	1	2483	3	N	-0-		-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000													
06	390 N	136	-0-	-254	-0-	1	1	60	3	N	58		298
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	11	4	64	9				
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	N	15		313
*09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	46	4	17	9				
*10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	7	1	306	3	N	164	184 1	293
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	54	4	180	9				
						7	1	283	3	N	54	135 1	212
						50	4	59	9				
						6	1	260	3	N	68		280
						47	4	75	9				

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050													
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	12	1	515	3	N	100	1 0	170
07	186 N	17	-0-	-169	-0-	110	9						170
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	17	3	842	3	N	-0-	1 0	310
*09	3000 N	4040	-0-	1040	1040	20	1	155	9				
*10	3089 N	2049	-0-	-1040	-0-	73	1	3295	3	N	611	6 0	332
*11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	672	9	1678	3	N	302	4 0	350
						39	1	757	3	N	70	3 0	232
						332	9						
						18	1						
						77	9						

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974													
06	3210 X	1013	-0-	-2197	-0-	23	1	990	3	N	-0-		-0-
07	2418 X	360	-0-	-2058	-0-	8	1	352	3	N	-0-		-0-
08	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	91	1	3797	3	N	-0-		-0-
*09	24737 X	24737	-0-	-0-	-0-	539	1	24198	3	N	-0-		-0-
*10	18693 X	18693	-0-	-0-	-0-	428	1	18265	3	N	-0-		-0-
*11	14425 X	14425	-0-	-0-	-0-	333	1	14092	3	N	-0-		-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321													
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	54	1	2339	3	N	-0-		-0-
07	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	57	1	2569	3	N	-0-		-0-
08	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	62	1	2551	3	N	-0-		-0-
*09	2100 N	1746	-0-	-354	-0-	38	1	1708	3	N	-0-		-0-
*10	3100 N	3845	-0-	745	745	88	1	3757	3	N	-0-		-0-
*11	3000 N	3908	-0-	908	1653	89	1	3819	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																			
ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544														COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 11682		PERF.11946 - 15951	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	472	1	1082	3	N	255	1	0	244	1	334			
07	1674 N	965	-0-	-709	-0-	281	9	459	1	N	206	92	1			448			
08	1674 N	711	-0-	-963	-0-	227	9	505	1	N	171	89	1			530			
09	1620 N	732	-0-	-888	-0-	4	4	560	1	N	8					538			
*10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	9	9	540	1	N	329	372	1			495			
*11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	362	9	429	1	N	179	174	1			500			
						197	9												
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587														COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12149		PERF.12435 - 17471	
06	5550 X	3969	-0-	-1581	-0-	90	1	3875	3	N	4	4	0			282			
07	5735 X	4132	-0-	-1603	-0-	4	9	86	1	N	164	4	0	186	1	256			
08	4867 X	4115	-0-	-752	-0-	180	9	98	1	N	24	2	0			278			
*09	4710 X	4279	-0-	-431	-0-	26	9	94	1	N	4	4	0			278			
*10	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4	9	110	1	N	5	5	0			278			
*11	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	6	9	98	1	N	5	5	0			278			
						6	9												
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016														COMPL. DATE 10/09/2011		TOTAL DEPTH 11338		PERF.11391 - 17384	
06	11340 X	9691	-0-	-1649	-0-	214	1	9212	3	N	241	215	1			417			
07	11470 X	10410	-0-	-1060	-0-	265	9	225	1	N	84	139	1			362			
08	11729 X	11729	-0-	-0-	-0-	92	9	275	1	N	198	244	1			316			
*09	10260 X	10198	-0-	-62	-0-	218	9	217	1	N	227	237	1			306			
*10	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	250	9	245	1	N	183	85	1			404			
11	11340 X	11329	-0-	-11	-0-	201	9	257	1	N	69	168	1			305			
						76	9												
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019														COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 11006		PERF.11097 - 16249	
06	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	150	1	4351	3	N	368	403	1			328			
07	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	405	9	145	1	N	410	255	1			483			
08	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	451	9	160	1	N	391	457	1			417			
09	3780 X	1362	-0-	-2418	-0-	430	9	42	1	N	105	184	1			338			
10	3906 X	380	-0-	-3526	-0-	116	9	1	1	N	27					365			
11	3780 X	1734	-0-	-2046	-0-	30	9	1734	3	N	-0-					365			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	2910 X	2121	-0-	-789	-0-	45	1	1931	3	N	132	4	0	280	1	232
						145	9									
07	3007 X	2022	-0-	-985	-0-	44	1	1961	3	N	15	4	0			243
						17	9									
08	3007 X	2551	-0-	-456	-0-	53	1	2150	3	N	316	3	0	281	1	275
						348	9									
*09	2520 X	2403	-0-	-117	-0-	52	1	2345	3	N	5	5	0	73	1	202
						6	9									
*10	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	65	1	2750	3	N	158	6	0	186	1	168
						174	9									
*11	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	70	1	2993	3	N	207	6	0	187	1	182
						228	9									
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121																
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	Y	2	1	0	12	1	6
						2	9									
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	3	1	175	3	Y	107	1	0	2	1	110
						118	9									
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	292	3	Y	1	1	0	52	1	58
						1	9									
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	24	1			34
*10	310 N	29	-0-	-281	-0-	7	3	22	9	Y	20	35	1			19
*11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	12	1	497	3	Y	130	10	1			139
						5	4	143	9							
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891																
06	3180 X	2070	-0-	-1110	-0-	46	1	2002	3	N	20					252
						22	9									
07	3286 X	2947	-0-	-339	-0-	62	1	2805	3	N	73	160	1			165
						80	9									
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
*11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	80	1	3408	3	N	-0-					188
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020																
06	420 N	311	-0-	-109	-0-	296	1	9	4	N	5					190
						6	9									
07	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	4			N	-0-					190
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	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
OLLIE- LOWRY		WELL #:		2H	RRCID -> 266205	COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL DEPTH 10886	PERF.11353	- 17423		
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
06	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	97	1 4177 3	N	-0-		-0-
07	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	87	1 3943 3	N	-0-		-0-
08	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	115	1 4717 3	N	-0-		-0-
*09	4260 X	3164	-0-	-1096	-0-	69	1 3095 3	N	-0-		-0-
*10	4402 X	3190	-0-	-1212	-0-	73	1 3117 3	N	-0-		-0-
11	4680 X	3596	-0-	-1084	-0-	83	1 3513 3	N	-0-		-0-

NICHOLS LOWE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 266246	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH 12276	PERF.12629	- 17475		
06	1830 X	1249	-0-	-581	-0-	28	1 1220 3	N	1	1 0	234
07	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	135	1 6072 3	N	5	5 0	234
08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	102	1 4157 3	N	1	1 0	234
*09	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	66	1 2966 3	N	2	2 0	234
*10	3875 X	1409	-0-	-2466	-0-	32	1 1376 3	N	1	1 0	234
11	3750 X	405	-0-	-3345	-0-	9	1 395 3	N	1	1 0	234

STS C		WELL #:		5H	RRCID -> 266249	COMPL. DATE 03/23/2012	TOTAL DEPTH 10946	PERF.11343	- 15990		
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5	1 226 3	N	1		156
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	7	1 314 3	N	-0-		156
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1 34 3	N	-0-		156
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	10	1 442 3	N	4		160
10	310 N	141	-0-	-169	-0-	3	1 121 3	N	15		175
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	3	1 129 3	N	-0-		175

FORREST WHEELER		WELL #:		1H	RRCID -> 266251	COMPL. DATE 03/18/2012	TOTAL DEPTH 11852	PERF.12261	- 17567		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	269	269 1	142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142

BELLOWS-MEUTH		WELL #:		2H	RRCID -> 266252	COMPL. DATE 10/21/2012	TOTAL DEPTH 11057	PERF.11063	- 15943		
06	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	217	1 9381 3	N	15		160
07	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	211	1 9492 3	N	86	1 0	245
08	12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	281	1 11497 3	N	348	458 1	135
*09	23912 X	23912	-0-	-0-	-0-	519	1 23270 3	N	112	1 0	157
*10	60901 X	60901	-0-	-0-	-0-	1401	1 59391 3	N	98	113 1	142
*11	109991 X	109991	-0-	-0-	-0-	2524	1 107379 3	N	79	91 1	130

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408												
WHEELER 5			WELL #:		1H	RRCID -> 266255	COMPL. DATE 09/12/2012	TOTAL DEPTH 12996	PERF.13151	- 17912					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	151 1	6519 3	N	110	1 0	109 1			317	
07	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	121 9	6875 3	N	11	11 0				317	
08	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	152 1	6925 3	N	186	10 0	181 1			312	
*09	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	12 9	6550 3	N	12	12 0				312	
*10	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	146 1	5903 3	N	74	12 0	93 1			281	
*11	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	13 9	6566 3	N	265	11 0	177 1			358	
						121 9									
						152 1									
						169 1									
						205 9									
						146 1									
						13 9									
						138 1									
						81 9									
						154 1									
						292 9									

STOREY-PEEBLES UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID -> 266260	COMPL. DATE 04/05/2012	TOTAL DEPTH 10315	PERF.11016	- 17255					
06	3300 X	2808	-0-	-492	-0-	54 1	2325 3	N	276	366 1				348	
07	3410 X	2888	-0-	-522	-0-	125 4	304 9	N	286	1 0	381 1			252	
08	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	53 1	2365 3	N	484	491 1				245	
*09	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	155 4	315 9	N	356	448 1				153	
*10	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	70 1	2847 3	N	397	1 0	326 1			223	
*11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	171 4	532 9	N	417	1 0	477 1			162	
						60 1	2700 3	N							
						159 4	392 9								
						66 1	2828 3	N							
						159 4	437 9								
						63 1	2654 3	N							
						141 4	459 9								

WK BERTLING - BROWN GU 1			WELL #:		1H	RRCID -> 266291	COMPL. DATE 03/05/2012	TOTAL DEPTH 10968	PERF.10896	- 16733					
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	24 1	1015 3	N	328	3 0	370 1			188	
07	1333 N	962	-0-	-371	-0-	454 4	361 9	N	1	1 0				188	
08	2201 N	1059	-0-	-1142	-0-	3 1	135 3	N	1	1 0				188	
09	1860 N	714	-0-	-1146	-0-	823 4	1 9	N	-0-					188	
*10	961 N	831	-0-	-130	-0-	11 1	423 3	N	-0-					188	
11	1020 N	828	-0-	-192	-0-	624 4	1 9	N	-0-					188	
						714 4	59 3	N							
						1 1	35 3	N							
						771 4									
						1 1									
						792 4									

STS B			WELL #:		13H	RRCID -> 266333	COMPL. DATE 04/16/2012	TOTAL DEPTH 11178	PERF.11464	- 15424					
06	540 X	311	-0-	-229	-0-	6 1	268 3	N	34					355	
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	37 9			1	149 1				207	
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	79 1				128	
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-					128	
*10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-					128	
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-					128	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
WK GU 7		WELL #: 2H		RRCID -> 266724		COMPL. DATE 09/28/2012			TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191			
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
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	9 1	421 3	N	150			315
07	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	165 9	2227 3	N	149	332 1		132
08	755 X	755	-0-	-0-	-0-	49 1	655 3	N	76			208
*09	600 X	222	-0-	-378	-0-	164 9	149 3	N	64			272
*10	620 X	370	-0-	-250	-0-	16 1	299 3	N	58	185 1		145
*11	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	84 9	791 3	N	235	257 1		123
						3 1						
						70 9						
						7 1						
						64 9						
						19 1						
						259 9						

WHEELER 3		WELL #: 1H		RRCID -> 266929		COMPL. DATE 09/13/2012			TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908			
06	3180 X	2065	-0-	-1115	-0-	46 1	1963 3	N	51	4 0		215
07	3224 X	1519	-0-	-1705	-0-	56 9	1457 3	N	26	3 0		238
08	2511 X	1969	-0-	-542	-0-	33 1	1899 3	N	21	4 0		255
*09	2430 X	1989	-0-	-441	-0-	29 9	1867 3	N	73	5 0	190 1	133
*10	2201 X	1946	-0-	-255	-0-	47 1	1844 3	N	54	5 0		182
11	2070 X	1691	-0-	-379	-0-	23 9	1646 3	N	5	4 0		183
						42 1						
						80 9						
						43 1						
						59 9						
						39 1						
						6 9						

WHEELER UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 266930		COMPL. DATE 06/09/2012			TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	138	138 1		205
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205

GENTRY		WELL #: 10 H		RRCID -> 266937		COMPL. DATE 09/22/2012			TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

GENTRY		WELL #: 9H		RRCID -> 267109		COMPL. DATE 09/21/2012			TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
WK U 2		WELL #: 2H		RRCID -> 267129		COMPL. DATE 06/09/2012				TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4560 X	3968	-0-	-592	-0-	85	1	3649	3	N	213	16	0	187	1	205
						234	9									
07	4712 X	2837	-0-	-1875	-0-	58	1	2586	3	N	175	13	0	169	1	198
						193	9									
08	4464 X	4119	-0-	-345	-0-	92	1	3756	3	N	246	14	0	280	1	150
						271	9									
*09	4320 X	3824	-0-	-496	-0-	75	1	3387	3	N	329	16	0	361	1	102
						362	9									
*10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	89	1	3786	3	N	379	19	0	249	1	213
						417	9									
11	3990 X	3801	-0-	-189	-0-	82	1	3511	3	N	189	17	0	227	1	158
						208	9									
WK U 1		WELL #: 2H		RRCID -> 267131		COMPL. DATE 06/08/2012				TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854						
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	33	1	1421	3	N	15	6	0	139	1	158
						17	9									
07	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	23	1	1012	3	N	142	5	0			295
						156	9									
08	1829 N	1700	-0-	-129	-0-	36	1	1456	3	N	189	4	0	270	1	210
						208	9									
*09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	29	1	1315	3	N	204	5	0	236	1	173
						224	9									
*10	1178 N	557	-0-	-621	-0-	12	1	542	3	N	3	3	0			173
						3	9									
11	1650 N	41	-0-	-1609	-0-	1	1	38	3	N	2	2	0			173
						2	9									
WOOD UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 267220		COMPL. DATE 10/22/2012				TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179						
06	2190 X	69	-0-	-2121	-0-	2	1	67	3	N	-0-					205
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-					205
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-					205
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						-0-					205
*10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						-0-					205
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						105					310
WOOD UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 267221		COMPL. DATE 02/03/2013				TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657						
06	5790 X	5110	-0-	-680	-0-	112	1	4824	3	N	12	59	1			257
						161	4	13	9							
07	5983 X	3132	-0-	-2851	-0-	65	1	2899	3	N	44	69	1			232
						120	4	48	9							
08	4805 X	4062	-0-	-743	-0-	91	1	3732	3	N	88	147	1			173
						142	4	97	9							
*09	5100 X	3875	-0-	-1225	-0-	79	1	3543	3	N	121	49	1			245
						120	4	133	9							
*10	5270 X	3789	-0-	-1481	-0-	84	1	3594	3	N	-0-	90	1			155
						111	4									
11	5100 X	3701	-0-	-1399	-0-	81	1	3473	3	N	43					198
						100	4	47	9							
RANCHO LAGO VISTA		WELL #: 3H		RRCID -> 267229		COMPL. DATE 07/03/2012				TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559						
06	6090 X	2774	-0-	-3316	-0-	62	1	2712	3	N	-0-					-0-
07	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	119	1	5389	3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
HEIM-CRAFT UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	267435	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11194	-	15556
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		
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-		5			52		
07		31 X	18	-0-	-13	-0-	18 3	-0-			52		
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		-0-			52		
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-		-0-			52		
*10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		-0-			52		
*11		244 X	244	-0-	-0-	-0-	5 1	239 3	N		-0-		

STS C		WELL #:		6H	RRCID ->	267484	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	10626	PERF.11566	-	17217
06	3000 N	1235	-0-	-1765	402	468 1	359 3	N	341	1 0	185 1		350
						33 4	375 9						
07	3100 N	4444	-0-	1344	1746	1931 1	2310 3	N	132	4 0	281 1		197
						58 4	145 9						
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	3	1 0			135

WHEELER 7		WELL #:		1H	RRCID ->	267488	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	12975	PERF.13379	-	18531
06	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	178 1	7683 3	N	13	6 0			327
						14 9							
07	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	169 1	7572 3	N	3	3 0			327
						3 9							
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	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	175 1	7500 3	N	3	3 0			360
						3 9							

WK GU 4		WELL #:		1H	RRCID ->	267489	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11114	-	15865
06	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	99 1	4279 3	N	88	9 0	54 1		400
						213 4	97 9						
07	3844 X	3044	-0-	-800	-0-	57 1	2594 3	N	244	7 0			637
						125 4	268 9						
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	2504	-0-	-1216	-0-	46 1	1935 3	N	8	8 0			637
						514 4	9 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	93 1	4006 3	N	339	9 0	355 1	147	
						42 4	373 9						
07	4650 X	2570	-0-	-2080	-0-	53 1	2410 3	N	32	1 0		178	
						72 4	35 9						
08	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	92 1	3802 3	N	558	619 1		117	
						314 4	614 9						
*09	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	98 1	4392 3	N	218	178 1		157	
						384 4	240 9						
*10	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	102 1	4333 3	N	443	370 1		230	
						602 4	487 9						
*11	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	88 1	3755 3	N	262	187 1		305	
						994 4	288 9						
WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369													
06	4770 X	4757	-0-	-13	-0-	98 1	4215 3	N	57	3 0	59 1	227	
						381 4	63 9						
07	5022 X	3564	-0-	-1458	-0-	78 1	3483 3	N	3	3 0		227	
						3 9							
08	5053 X	4685	-0-	-368	-0-	113 1	4572 3	N	-0-			227	
*09	4890 X	2894	-0-	-1996	-0-	63 1	2831 3	N	-0-			227	
*10	5053 X	4229	-0-	-824	-0-	97 1	4130 3	N	2	2 0		227	
						2 9							
11	4770 X	4009	-0-	-761	-0-	92 1	3915 3	N	2	2 0		227	
						2 9							
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272													
06	5400 X	5147	-0-	-253	-0-	102 1	4394 3	N	238	12 0	159 1	635	
						389 4	262 9						
07	6014 X	805	-0-	-5209	-0-	17 1	764 3	N	3	3 0	362 1	273	
						21 4	3 9						
08	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	135 1	5485 3	N	291	11 0		553	
						155 4	320 9						
*09	5820 X	5400	-0-	-420	-0-	106 1	4757 3	N	362	14 0	491 1	410	
						139 4	398 9						
*10	5828 X	4855	-0-	-973	-0-	107 1	4557 3	N	52	14 0	188 1	260	
						134 4	57 9						
11	5820 X	4615	-0-	-1205	-0-	103 1	4353 3	N	31	13 0		278	
						125 4	34 9						
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035													
06	23333 X	23333	-0-	-0-	-0-	528 1	22792 3	N	12			207	
						13 9							
07	22586 X	22586	-0-	-0-	-0-	494 1	22092 3	N	-0-			207	
08	21909 X	21909	-0-	-0-	-0-	523 1	21386 3	N	-0-			207	
*09	19860 X	18050	-0-	-1810	-0-	393 1	17657 3	N	-0-			207	
*10	20522 X	15189	-0-	-5333	-0-	353 1	14836 3	N	-0-			207	
11	19860 X	19171	-0-	-689	-0-	442 1	18729 3	N	-0-			207	

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6840 X	5722	-0-	-1118	-0-	101 1	4345 3	Y	821	12 0	819 1	169
							373 4	903 9					
07		7068 X	2125	-0-	-4943	-0-	42 1	1853 3	Y	6	6 0		169
							223 4	7 9					
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		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	111 1	4759 3	Y	676	10 0	639 1	169
							314 4	744 9					
FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534													
06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	31 1	1357 3	N	452	13 0	188 1	454
							497 9						
07		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	25 1	1092 3	N	453	11 0	314 1	582
							498 9						
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		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	28 1	1221 3	N	491	13 0	568 1	359
							540 9						
RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
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
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A													
06		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	52 1	2239 3	N	77			207
							20 4	85 9					
07		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	49 1	2185 3	N	55			262
							25 4	61 9					
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	2289	-0-	-141	-0-	51 1	2159 3	N	60			267
							13 4	66 9					
WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
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

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	13350 X	10866	-0-	-2484	-0-	242	1	10444	3	N	138	60	1		255	
						28	4	152	9							
07	13640 X	10373	-0-	-3267	-0-	223	1	10029	3	N	83				338	
						30	4	91	9							
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	12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	284	1	12163	3	N	177	4	0	79	1	233
						38	4	195	9							

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944																
06	7260 X	6068	-0-	-1192	-0-	134	1	5778	3	N	100				327	
						46	4	110	9							
07	7409 X	5223	-0-	-2186	-0-	110	1	4986	3	N	85	188	1		224	
						33	4	94	9							
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	4725	-0-	-1335	-0-	108	1	4576	3	N	14	2	0		211	
						26	4	15	9							

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243																
06	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	264	1	11341	3	N	52				165	
						57	9									
07	9207 X	9163	-0-	-44	-0-	200	1	8930	3	N	30				195	
						33	9									
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	
						240	1	10231	3	N	4	4	0		174	
*10	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	4	9									
*11	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	229	1	9695	3	N	17	4	0		187	
						19	9									

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451																
06	5850 X	4963	-0-	-887	-0-	112	1	4851	3	N	-0-				-0-	
07	5952 X	5245	-0-	-707	-0-	114	1	5131	3	N	-0-				-0-	
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									

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708																
06	4830 X	3228	-0-	-1602	-0-	2977	3	251	9	N	228	190	1		241	
07	4991 X	4251	-0-	-740	-0-	3962	3	289	9	N	263	7	0	181	1	316
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	3481	-0-	-629	-0-	3226	3	255	9	N	232	185	1		341	

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
06	16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	363 1	15655 3	N	80	21	0		102
07	15500 X	15072	-0-	-428	-0-	88 9	14721 3	N	23	23	0		102
08	14917 X	14917	-0-	-0-	-0-	25 9	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-	301 1	13336 3	N	27	7	0		220
11	16110 X	13821	-0-	-2289	-0-	313 1	13467 3	N	35	6	0	179 1	70
						30 9							
						315 1							
						39 9							
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475													
06	22980 X	17072	-0-	-5908	-0-	384 1	16567 3	N	110	35	0	190 1	112
07	23436 X	18433	-0-	-5003	-0-	121 9	17989 3	N	41	41	0		112
08	18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	399 1	17949 3	N	37	37	0		112
*09	17430 X	17210	-0-	-220	-0-	45 9	16789 3	N	43	42	0		113
*10	18414 X	18058	-0-	-356	-0-	439 1	17594 3	N	46	46	0		113
*11	18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	41 9	17749 3	N	43	43	0		113
						374 1							
						47 9							
						413 1							
						51 9							
						415 1							
						47 9							
KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944													
06	9360 X	7495	-0-	-1865	-0-	169 1	7290 3	N	33				350
07	9548 X	969	-0-	-8579	-0-	36 9	784 3	N	152				502
08	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	18 1	10870 3	N	190	197	1		495
*09	7890 X	7115	-0-	-775	-0-	167 9	6831 3	N	120	137	1		478
*10	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	209 9	9116 3	N	1	1	0		478
11	10980 X	7129	-0-	-3851	-0-	152 1	6969 3	N	1	1	0		478
						132 9							
						214 1							
						1 9							
						159 1							
						1 9							
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178													
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			N	-0-				227
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-				227
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

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	252	1	10874	3	N	31	11 0	216
						34	9						
07	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	232	1	10495	3	N	11	11 0	216
						12	9						
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	12151 X	12151	-0-	-0-	-0-	277	1	11860	3	N	13	13 0	227
						14	9						

FORREST WHEELER		WELL #: 3H		RRCID -> 268147		COMPL. DATE 11/11/2012		TOTAL DEPTH 11983		PERF.12167 - 16484			
06	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	164	1	7101	3	N	282	7 0	220
						310	9						
07	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	167	1	7218	3	N	274	9 0	308
						301	9						
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						

GLADYS WHEELER		WELL #: 1H		RRCID -> 268148		COMPL. DATE 09/23/2012		TOTAL DEPTH 12176		PERF.12059 - 18238			
06	3930 X	3263	-0-	-667	-0-	61	1	2645	3	N	506	2 0	335
						557	9						
07	4681 X	2686	-0-	-1995	-0-	51	1	2325	3	N	282	2 0	273
						310	9						
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	2567	-0-	-703	-0-	43	1	1785	3	N	672	1 0	260
						739	9						

GENTRY		WELL #: 18H		RRCID -> 268152		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 13563		PERF.13546 - 18597			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25 1	6
07	23 X	23	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	8910 X	5990	-0-	-2920	-0-	134 83	1 9	5773	3	N	75	8 0	277
07	9114 X	5955	-0-	-3159	-0-	127 76	1 9	5752	3	N	69	8 0	338
08	7719 X	5762	-0-	-1957	-0-	136 65	1 9	5561	3	N	59	6 0 234 1	157
*09	7170 X	5380	-0-	-1790	-0-	117 9	1 9	5254	3	N	8	8 0	157
*10	6386 X	5434	-0-	-952	-0-	123 48	1 9	5263	3	N	44	8 0	193
11	6000 X	5570	-0-	-430	-0-	125 85	1 9	5360	3	N	77	8 0	262
GENTRY		WELL #:		4H	RRCID -> 268355	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 13220	PERF.13510	-		18138		
06	14250 X	12405	-0-	-1845	-0-	279 73	1 9	12053	3	Y	66	19 0 133 1	83
07	14767 X	14767	-0-	-0-	-0-	319 64	1 9	14384	3	Y	58	25 0	116
08	13733 X	11568	-0-	-2165	-0-	275 30	1 9	11263	3	Y	27	17 0	126
*09	13290 X	12018	-0-	-1272	-0-	261 30	1 9	11727	3	Y	27	22 0	131
*10	14756 X	12681	-0-	-2075	-0-	287 176	1 9	12218	3	Y	160	25 0	266
*11	16003 X	16003	-0-	-0-	-0-	363 70	1 9	15570	3	Y	64	23 0 179 1	128
GENTRY		WELL #:		6H	RRCID -> 268356	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL DEPTH 13272	PERF.13552	-		18003		
06	5760 X	4273	-0-	-1487	-0-	97 8	1 9	4168	3	N	7	4 0	195
07	5952 X	4655	-0-	-1297	-0-	101 4	1 9	4550	3	N	4	4 0	195
08	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	200 81	1 9	8158	3	N	74	1 0 185 1	83
*09	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	152 10	1 9	6819	3	N	9	2 0	90
*10	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	146 21	1 9	6215	3	N	19	2 0	107
11	7020 X	5958	-0-	-1062	-0-	134 20	1 9	5804	3	N	18	2 0	123
GENTRY		WELL #:		29H	RRCID -> 268357	COMPL. DATE 10/14/2012	TOTAL DEPTH 13533	PERF.13593	-		18654		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	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-

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
06	9240 X	7263	-0-	-1977	-0-	162	1	6972	3	N	42	7	0	118	1	130
						83	4	46	9							
07	9424 X	7727	-0-	-1697	-0-	164	1	7380	3	N	7	7	0			130
						175	4	8	9							
08	8680 X	6606	-0-	-2074	-0-	154	1	6360	3	N	4	4	0			130
						88	4	4	9							
*09	8400 X	7708	-0-	-692	-0-	168	1	7516	3	N	7	7	0			130
						16	4	8	9							
*10	8246 X	7733	-0-	-513	-0-	177	1	7527	3	N	8	8	0			130
						20	4	9	9							
*11	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	175	1	7476	3	N	44	7	0			167
						25	4	48	9							
GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012													TOTAL DEPTH	13313	PERF.13749	- 18095
06	8040 X	6780	-0-	-1260	-0-	153	1	6621	3	N	5	1	0			202
						6	9									
07	8215 X	7415	-0-	-800	-0-	161	1	7252	3	N	2	2	0			202
						2	9									
08	8215 X	7285	-0-	-930	-0-	174	1	7111	3	N	-0-					202
*09	7380 X	7033	-0-	-347	-0-	153	1	6879	3	N	1	1	0			202
						1	9									
*10	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	177	1	7536	3	N	2	2	0			202
						2	9									
*11	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	202	1	8603	3	N	2	2	0			202
						2	9									
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013													TOTAL DEPTH	10782	PERF.11342	- 16781
06	12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	673	1	9722	3	N	448	8	0	400	1	416
						1202	4	493	9							
07	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	473	1	3806	3	N	558	4	0	797	1	173
						190	4	614	9							
08	4464 X	2893	-0-	-1571	-0-	361	1	1840	3	N	305	1	0	367	1	110
						356	4	336	9							
*09	4320 X	2564	-0-	-1756	-0-	285	1	1643	3	N	494	1	0	285	1	318
						93	4	543	9							
*10	4464 X	1880	-0-	-2584	-0-	315	1	1365	3	N	105	1	0	181	1	241
						84	4	116	9							
11	4320 X	2403	-0-	-1917	-0-	304	1	1657	3	N	257	1	0	189	1	308
						159	4	283	9							
WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012													TOTAL DEPTH	13204	PERF.13579	- 18712
06	5490 X	3395	-0-	-2095	-0-	77	1	3317	3	N	1	1	0			190
						1	9									
07	5580 X	3097	-0-	-2483	-0-	68	1	3028	3	N	1	1	0			190
						1	9									
08	4495 X	4450	-0-	-45	-0-	107	1	4343	3	N	-0-					190
*09	4350 X	2334	-0-	-2016	-0-	51	1	2283	3	N	-0-					190
*10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					190
11	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					190
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012													TOTAL DEPTH	13333	PERF.13575	- 18432
06	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	189	1	8141	3	N	-0-					152
07	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	174	1	7799	3	N	-0-					152
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	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	188	1	7987	3	N	-0-					152

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
WK BROWN DYKE GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 269211		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	174 1	7519 3	N	809	4 0 955 1	262
						318 4	890 9				
07	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	164 1	7331 3	N	46	6 0	302
						22 4	51 9				
08	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	204 1	8352 3	N	514	1 0 543 1	272
						233 4	565 9				
*09	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	175 1	7871 3	N	665	4 0 648 1	285
						284 4	732 9				
*10	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	196 1	8362 3	N	956	10 0 833 1	398
						291 4	1052 9				
*11	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	182 1	7700 3	N	617	10 0 745 1	260
						259 4	679 9				

WILLIE RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 269222		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567			
06	7050 X	166	-0-	-6884	-0-	4 1	162 3	N	-0-		-0-
07	6634 X	185	-0-	-6449	-0-	4 1	181 3	N	-0-		-0-
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-

ROBERT GUTIERREZ		WELL #: 3H		RRCID -> 269223		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786			
06	8310 X	7796	-0-	-514	-0-	177 1	7619 3	N	-0-		15
07	8432 X	7232	-0-	-1200	-0-	158 1	7074 3	N	-0-		15
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

ZAVISCH SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269930		COMPL. DATE 01/03/2013		TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847			
06	4500 X	3554	-0-	-946	-0-	81 1	3471 3	N	2		68
						2 9					
07	4588 X	3494	-0-	-1094	-0-	75 1	3419 3	N	-0-		68
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					

STS C		WELL #: 11H		RRCID -> 269932		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054			
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-		321
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	59	167 1	213
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

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #: 3H		RRCID -> 270057		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244			
06	8640 X	7044	-0-	-1596	-0-	160 1	6884 3	N	-0-		-0-
07	8587 X	6191	-0-	-2396	-0-	135 1	6056 3	N	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10710 X	5166	-0-	-5544	-0-	117 1	5049 3		N	-0-			-0-
07		10664 X	4789	-0-	-5875	-0-	105 1	4684 3		N	-0-			-0-
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-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546														
06		16470 X	13296	-0-	-3174	-0-	301 1	12977 3		N	16	2 0		112
							18 9							
07		17019 X	14801	-0-	-2218	-0-	324 1	14466 3		N	10	10 0		112
							11 9							
08		14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	358 1	14573 3		N	21	1 0		132
							23 9							
*09		14220 X	13613	-0-	-607	-0-	297 1	13309 3		N	6			138
							7 9							
*10		14787 X	13956	-0-	-831	-0-	321 1	13635 3		N	-0-			138
11		14490 X	12133	-0-	-2357	-0-	277 1	11856 3		N	-0-			138

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176														
06		1830 X	693	-0-	-1137	-0-	12 1	538 3		N	130	5 0		357
							143 9							
07		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	87 1	3667 3		N	594	35 0	466 1	450
							653 9							
08		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	80 1	3280 3		N	883	31 0	1022 1	280
							971 9							
*09		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	59 1	2652 3		N	586	29 0	552 1	285
							645 9							
*10		3627 X	1877	-0-	-1750	-0-	35 1	1524 3		N	289	17 0	274 1	283
							318 9							
11		3510 X	1970	-0-	-1540	-0-	40 1	1684 3		N	224	16 0	318 1	173
							246 9							

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858														
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			Y	-0-			31
07		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	59	16 1		74
08		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	176	125 1		125
09		1 N		-0-	-0-	-1				Y	5			130
10		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	27			157
11		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	910	939 1		128

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248														
06		1380 N	1059	-0-	-321	-0-	23 1	984 3		N	47	8 0		257
							52 9							
07		1333 N	350	-0-	-983	-0-	7 1	298 3		N	41	3 0		295
							45 9							
08		1147 N		-0-	-1147	-0-				N	-0-			295
09		1080 N		-0-	-1080	-0-				N	-0-	162 1		133
*10		341 N		-0-	-341	-0-				N	-0-			133
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			133

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	307 X	307	-0-	-0-	-0-	7	1	290	3	Y	9			113
						10	9							
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	63	1	2861	3	Y	10	7	0	116
						11	9							
08	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	62	1	2539	3	Y	31	72	1	75
						34	9							
*09	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	39	1	1725	3	Y	44	12	1	107
						48	9							
*10	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	90	1	3818	3	Y	-0-	49	1	58
*11	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	70	1	2986	3	Y	35	16	1	77
						39	9							
JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114														
06	2070 X	852	-0-	-1218	-0-	20	1	822	3	Y	9			81
						10	9							
07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	68	1	3104	3	Y	6	3	0	84
						7	9							
08	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	63	1	2551	3	Y	58	52	1	90
						64	9							
*09	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	32	1	1426	3	Y	13	14	1	89
						14	9							
*10	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	54	1	2291	3	Y	-0-	41	1	48
*11	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	55	1	2326	3	Y	41	13	1	76
						45	9							
JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135														
06	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	128	1	5517	3	Y	10	1	0	39
						11	9							
07	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	152	1	6782	3	Y	11	7	0	43
						12	9							
08	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	138	1	5613	3	Y	97	26	1	114
						107	9							
*09	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	126	1	5645	3	Y	28	18	1	124
						31	9							
*10	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	142	1	6024	3	Y	-0-	57	1	67
*11	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	105	1	4468	3	Y	25	18	1	74
						28	9							
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356														
06	7440 X	7058	-0-	-382	-0-	160	1	6895	3	N	3			160
						3	9							
07	7440 X	4154	-0-	-3286	-0-	91	1	4063	3	N	-0-			160
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	14228 X	14228	-0-	-0-	-0-	329	1	13899	3	N	-0-			160
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940														
06	9060 X	8450	-0-	-610	-0-	8449	3	1	4	N	-0-			-0-
07	9238 X	6474	-0-	-2764	-0-	6473	3	1	4	N	-0-			-0-
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	6397	-0-	-2063	-0-	6397	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) 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
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	65	1	2812	3	N	4			134
07	2263 X	1664	-0-	-599	-0-	4	9							
08	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	36	1	1628	3	N	-0-			134
*09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	81	1	3286	3	N	-0-			134
*10	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	64	1	2885	3	N	-0-			134
*11	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	65	1	2774	3	N	-0-			134
						65	1	2770	3	N	-0-			134
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	2			243
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			243
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			243
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120					N	52	83	1	212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	3			215
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			215
GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307														
06	3810 X	2932	-0-	-878	-0-	58	1	2513	3	N	328	191	1	372
07	3937 X	2195	-0-	-1742	-0-	361	9	1943	3	N	190	189	1	373
08	3937 X	3710	-0-	-227	-0-	43	1	2958	3	N	618	553	1	438
*09	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	209	9	2583	3	N	556	652	1	342
*10	3038 X	2896	-0-	-142	-0-	72	1	2520	3	N	288	278	1	352
11	3600 X	1782	-0-	-1818	-0-	680	9	1576	3	N	154	176	1	330
						58	1							
						59	1							
						317	9							
						37	1							
						169	9							
JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073														
06	4770 X	3846	-0-	-924	-0-	87	1	3748	3	Y	10	1	0	53
07	4867 X	3638	-0-	-1229	-0-	11	9	3548	3	Y	10	7	0	56
08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	79	1	3697	3	Y	50	35	1	71
*09	3870 X	3368	-0-	-502	-0-	11	9	3271	3	Y	22	11	1	82
*10	3968 X	2818	-0-	-1150	-0-	90	1	2753	3	Y	-0-	37	1	45
11	3840 X	2545	-0-	-1295	-0-	55	9	2458	3	Y	26	12	1	59
						73	1							
						24	9							
						65	1							
						58	1							
						29	9							
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812														
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	216 X	216	-0-	-0-	-0-	20	3	196	9	Y	178	6	1	172
09	64 X	64	-0-	-0-	-0-	13	3	51	9	Y	46	185	1	33
*10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	Y	2	34	1	1
11	210 X	4	-0-	-206	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1	1

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	129 1	5581 3	Y	39	1 0	23 1	165
						43 9						
07	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	125 1	5624 3	Y	10	10 0		165
						11 9						
08	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	138 1	5658 3	Y	53	1 0	53 1	164
						58 9						
*09	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	121 1	5421 3	Y	23	89 1		98
						25 9						
*10	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	125 1	5339 3	Y	36	19 1		115
						40 9						
*11	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	89 1	3811 3	Y	47	30 1		132
						52 9						

JC MARTIN		WELL #:		7H	RRCID -> 270784	COMPL. DATE 06/02/2013	TOTAL DEPTH 10815	PERF.11120	- 16115			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	14 1		75
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
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
						244 9						
*10	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	199 1	8470 3	Y	57	46 1		256
						63 9						
*11	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	167 1	7058 3	Y	66	68 1		254
						73 9						

JC MARTIN		WELL #:		4H	RRCID -> 270871	COMPL. DATE 03/13/2013	TOTAL DEPTH 10798	PERF.11155	- 16125			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	56 1	2367 3	Y	10	1 0		51
						11 9						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			54
08	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	103 1	4211 3	Y	43	33 1		64
						47 9						
*09	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	85 1	3831 3	Y	59	10 1		113
						65 9						
*10	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	90 1	3848 3	Y	-0-	52 1		61
						77 1						
*11	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	77 1	3266 3	Y	29	17 1		73
						32 9						

JC MARTIN		WELL #:		29H	RRCID -> 270880	COMPL. DATE 06/02/2013	TOTAL DEPTH 10781	PERF.11120	- 17332			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10 1		55
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
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
						1 9						

DORA MARTIN A		WELL #:		8H	RRCID -> 270926	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 11052	PERF.10976	- 17041			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	7440 X	6847	-0-	-593	-0-	155 1	6691 3	Y	1	1 0		79
						1 9						
07	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	171 1	7674 3	Y	5	5 0		79
						6 9						
08	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	205 1	8369 3	Y	-0-			79
*09	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	174 1	7802 3	Y	-0-			79
*10	7843 X	7638	-0-	-205	-0-	175 1	7462 3	Y	-0-			79
						1 4						
11	8130 X	7743	-0-	-387	-0-	179 1	7562 3	Y	2			81
						2 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8940 X	8846	-0-	-94	-0-	201	1	8644	3	Y	1	1 0	39
07	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	204	1	9122	3	Y	4	4 0	39
08	10292 X	9975	-0-	-317	-0-	239	1	9736	3	Y	-0-		39
*09	9960 X	9745	-0-	-215	-0-	213	1	9532	3	Y	-0-		39
*10	10292 X	9692	-0-	-600	-0-	222	1	9467	3	Y	-0-		39
11	9660 X	6930	-0-	-2730	-0-	159	1	6769	3	Y	2		41

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737													
06	5400 X	4194	-0-	-1206	-0-	93	1	4009	3	Y	69	9 0	181
07	5518 X	2404	-0-	-3114	-0-	52	1	2335	3	Y	6	6 0	181
08	4712 X	3972	-0-	-740	-0-	93	1	3794	3	Y	65	9 0	237
*09	4260 X	3831	-0-	-429	-0-	79	1	3536	3	Y	196	10 0	271
*10	4340 X	3725	-0-	-615	-0-	83	1	3537	3	Y	95	10 0	233
*11	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	148	1	6288	3	Y	22	9 0	60

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826													
06	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	224	1	9668	3	Y	21	2 0	287
07	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	189	1	8501	3	Y	11	11 0	287
08	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	194	1	7915	3	Y	23	1 0	218
*09	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	156	1	6996	3	Y	21	118 1	121
*10	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	153	1	6524	3	Y	32	23 1	130
*11	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	123	1	5215	3	Y	50	34 1	146

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405													
06	1170 N	121	-0-	-1049	-0-	3	1	118	3	N	-0-		-0-
07	248 N	108	-0-	-140	-0-	2	1	106	3	N	-0-		-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	3	1	114	3	N	-0-		-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	3	N	-0-		-0-
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	N	-0-		-0-
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	369	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	26	1	1114	3	N	7		35
07	1519 N	891	-0-	-628	-0-	8	9	869	3	N	2		37
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	2	9	1880	3	N	4		41
*09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	4	9	1419	3	N	-0-		41
*10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	32	1	1181	3	N	3		44
11	1860 N	1233	-0-	-627	-0-	28	1	1205	3	N	-0-		44
						3	9						
						28	1						
HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494													
06	9600 X	9034	-0-	-566	-0-	205	1	8829	3	N	-0-		-0-
07	11966 X	9156	-0-	-2810	-0-	199	1	8957	3	N	-0-		-0-
08	11966 X	9055	-0-	-2911	-0-	216	1	8839	3	N	-0-		-0-
*09	11580 X	8457	-0-	-3123	-0-	184	1	8273	3	N	-0-		-0-
*10	9765 X	8770	-0-	-995	-0-	201	1	8569	3	N	-0-		-0-
11	9030 X	4035	-0-	-4995	-0-	88	1	3947	3	N	-0-		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031													
06	6030 X	2480	-0-	-3550	-0-	56	1	2423	3	Y	1	1 0	54
07	6138 X	2610	-0-	-3528	-0-	1	9	2545	3	Y	7	7 0	54
08	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	8	9	3525	3	Y	-0-		54
*09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	86	1	3024	3	Y	-0-		54
*10	2604 X	2372	-0-	-232	-0-	67	1	2317	3	Y	-0-		54
11	3510 X	2447	-0-	-1063	-0-	54	1	2390	3	Y	1		55
						1	4						
						56	1						
						1	9						
DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550													
06	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-		-0-
07	4030 X	1	-0-	-4029	-0-	1	3			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522													
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	139	1	376	3	N	325	272 1	318
07	868 N	391	-0-	-477	-0-	358	9	185	3	N	169	401 1	86
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	16	1	186	9		79		165
09	840 N	1	-0-	-839	-0-	4	4			N	-0-		165
*10	403 N	1	-0-	-402	-0-	1	3			N	-0-		165
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		165
						2	3						
DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400													
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		27
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-		27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
*10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	1	3			Y	-0-		27
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
DORA MARTIN 1716		WELL #:		2H	RRCID ->	271160	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	10100	PERF.11175	- 17356	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	690 X	35	-0-	-655	-0-		1 1	34 3	Y	-0-			133
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			133
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

BROWN-TRUSTS		WELL #:		8H	RRCID ->	271169	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	10967	PERF.11348	- 17064	
06	6120 X	4984	-0-	-1136	-0-	4904 3	80 9	N	73	5 0	85 1	340	
07	6758 X	6674	-0-	-84	-0-	6612 3	62 9	N	56	78 1		318	
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	6089	-0-	-751	-0-	5962 3	127 9	N	115	8 0	90 1	324	

BROWN-TRUSTS		WELL #:		9H	RRCID ->	271183	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11220	- 17290	
06	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	4953 3	597 9	N	543	5 0	864 1	430	
07	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	4896 3	715 9	N	650	19 0	528 1	533	
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	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5362 3	574 9	N	522	4 0	624 1	198	

EDWARDS B		WELL #:		1H	RRCID ->	271186	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	11988	PERF.12356	- 18163	
06	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	3757 3	396 9	N	360	1 0	374 1	300	
07	3937 X	3388	-0-	-549	-0-	3156 3	232 9	N	211	6 0	190 1	315	
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	3351	-0-	-789	-0-	3329 3	22 9	N	20			208	

WK UNIT 14		WELL #:		1H	RRCID ->	271202	COMPL. DATE	06/30/2013	TOTAL DEPTH	10083	PERF.10405	- 15007	
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	6			173	
07	589 N	23	-0-	-566	-0-	1 3	22 9	N	20			193	
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	

WHEELER 5		WELL #:		2H	RRCID ->	271206	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	12762	PERF.13189	- 17679	
06	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	26 1	1116 3	Y	-0-			-0-	
						6 4							
07	1426 N	718	-0-	-708	-0-	15 1	681 3	Y	1	1 0		-0-	
						21 4	1 9						
08	1333 N	1098	-0-	-235	-0-	25 1	1004 3	Y	57	1 0		56	
						6 4	63 9						
*09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	34 1	1507 3	Y	2	2 0	36 1	20	
						2 9							
*10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	29 1	1227 3	Y	1	1 0	9 1	11	
						1 9							
*11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	35 1	1485 3	Y	1	1 0	9 1	2	
						1 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
STS B			WELL #:		4H	RRCID ->	271208	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	11127	PERF.	11084	- 15758
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		2773 N	2773	-0-	-0-	238	1	1843	3	Y	629	1	0	357
						692	9							
07		2155 N	2155	-0-	-0-	252	1	1327	3	Y	524	1	0	373
						576	9							
08		1524 N	1524	-0-	-0-	297	1	899	3	Y	298	434	1	237
						328	9							
*09		2790 N	1802	-0-	-988	249	1	1126	3	Y	388	1	0	413
						427	9							
*10		2170 N	1923	-0-	-247	282	1	1327	3	Y	285	1	0	278
						314	9							
11		1470 N	1277	-0-	-193	929	3	348	9	Y	316	1	0	479

WHEELER 5			WELL #:		6H	RRCID ->	271232	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	13133	- 17884
06		5760 X	4640	-0-	-1120	103	1	4435	3	Y	93	10	0	217
						102	9							
07		5859 X	4559	-0-	-1300	99	1	4448	3	Y	11	11	0	217
						12	9							
08		5022 X	3845	-0-	-1177	91	1	3684	3	Y	64	8	0	273
						70	9							
*09		4620 X	435	-0-	-4185	9	1	412	3	Y	13	1	0	110
						14	9							
*10		4805 X	4376	-0-	-429	98	1	4118	3	Y	145	11	0	194
						160	9							
*11		10232 X	10232	-0-	-0-	227	1	9726	3	Y	254	10	0	283
						279	9							

GLADYS WHEELER			WELL #:		12H	RRCID ->	271234	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	12208	PERF.	12110	- 18150
06		4290 X	2932	-0-	-1358	2442	3	490	9	Y	445	46	0	287
						2336	3	180	9	Y	164	51	0	212
07		4433 X	2516	-0-	-1917	2351	3	447	9	Y	406	5	0	427
						2249	3	778	9	Y	707	4	0	307
08		4433 X	2798	-0-	-1635	2311	3	96	9	Y	87	4	0	390
						2507	3	4	9	Y	4	4	0	390
*09		3540 X	3027	-0-	-513									
*10		3038 X	2407	-0-	-631									
11		2940 X	2511	-0-	-429									

WK BROWN DYKE UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID ->	271373	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	10903	PERF.	11258	- 17663
06		12120 X	11917	-0-	-203	260	1	11221	3	N	291	33	0	358
						116	4	320	9					
07		12028 X	11153	-0-	-875	236	1	10588	3	N	185	33	0	407
						125	4	204	9					
08		13696 X	13696	-0-	-0-	296	1	12097	3	N	836	28	0	400
						383	4	920	9					
*09		13032 X	13032	-0-	-0-	259	1	11616	3	N	775	35	0	390
						304	4	853	9					
*10		13208 X	13208	-0-	-0-	284	1	12103	3	N	645	39	0	450
						111	4	710	9					
11		13230 X	11334	-0-	-1896	233	1	9823	3	N	999	36	0	477
						179	4	1099	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS B		WELL #:		3H	RRCID -> 271374	COMPL. DATE 07/23/2013	TOTAL DEPTH 10633	PERF.11450	- 15916			
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
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	224 1	1654 3	Y	476	6 0	482 1	267
						524 9						
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	273 1	1474 3	Y	321	6 0	358 1	224
						353 9						
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	1071	-0-	-399	-0-	976 3	95 9	Y	86	5 0	72 1	185
BROWN-TRUSTS		WELL #:		5H	RRCID -> 271387	COMPL. DATE 08/17/2013	TOTAL DEPTH 11147	PERF.11407	- 16619			
06	12120 X	9864	-0-	-2256	-0-	9753 3	111 9	N	101	15 0	256 1	181
07	12369 X	10221	-0-	-2148	-0-	10126 3	95 9	N	86	27 0		240
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	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	11626 3	84 9	N	76	16 0	63 1	223
STS B		WELL #:		2H	RRCID -> 271388	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH 11002	PERF.11015	- 15765			
06	690 N	477	-0-	-213	-0-	477 4		Y	-0-	233 1		-0-
07	775 N	493	-0-	-282	-0-	493 4		Y	-0-			-0-
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	535 N	535	-0-	-0-	-0-	520 4	15 9	Y	14			14
BROWN DISTRIBUTING A		WELL #:		3H	RRCID -> 271389	COMPL. DATE 09/05/2013	TOTAL DEPTH 11613	PERF.11550	- 16001			
06	4080 X	4042	-0-	-38	-0-	91 1	3929 3	N	20	6 0		153
						22 9						
07	4495 X	3390	-0-	-1105	-0-	62 1	2804 3	N	476	5 0	471 1	153
						524 9						
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	3604	-0-	-446	-0-	81 1	3510 3	N	12	7 0		86
						13 9						
CAROLINE PIELOP UNIT 10		WELL #:		10H	RRCID -> 271390	COMPL. DATE 05/01/2014	TOTAL DEPTH 11274	PERF.11325	- 17208			
06	14010 X	13201	-0-	-809	-0-	298 1	12872 3	N	28	3 0		133
						31 9						
07	14291 X	13303	-0-	-988	-0-	288 1	12975 3	N	36	19 0		150
						40 9						
08	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	324 1	13221 3	N	64	1 0		213
						70 9						
*09	13200 X	12700	-0-	-500	-0-	277 1	12422 3	N	1	1 0	118 1	95
						1 9						
*10	13640 X	13455	-0-	-185	-0-	309 1	13146 3	N	-0-			95
11	13200 X	10976	-0-	-2224	-0-	253 1	10723 3	N	-0-			95

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408													
STS C		WELL #:		16H		RRCID -> 272021			COMPL. DATE 03/20/2014			TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179					
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				
06		4170 X	2711	-0-	-1459	-0-	2333	3	378	9	Y	344	16	0	261	1	274
07		4278 X	1864	-0-	-2414	-0-	1519	3	345	9	Y	314	13	0	248	1	327
08		3627 X	1544	-0-	-2083	-0-	1248	3	296	9	Y	269	1	0	341	1	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		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	2817	3	25	4	Y	372	39	1			377
							409		9								

GLADYS WHEELER		WELL #:		11H		RRCID -> 272089			COMPL. DATE 06/26/2013			TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917					
06		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2157	3	485	9	Y	441	48	0	416	1	405
07		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2205	3	682	9	Y	620	57	0	655	1	313
08		2356 X	2122	-0-	-234	-0-	1965	3	157	9	Y	143	5	0	182	1	269
*09		2280 X	2156	-0-	-124	-0-	1756	3	400	9	Y	364	3	0	128	1	502
*10		2356 X	2304	-0-	-52	-0-	1789	3	515	9	Y	468	3	0	649	1	318
*11		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	1967	3	406	9	Y	369	3	0	370	1	314

DONNELL-MULHOLLAND UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 272107			COMPL. DATE 07/25/2013			TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805					
06		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	634	1	5036	3	N	603	18	0	381	1	675
							663	9									
07		4557 X	1985	-0-	-2572	-0-	224	1	1598	3	N	148	2	0	193	1	628
							163	9									
08		4557 X	2295	-0-	-2262	-0-	402	1	1611	3	N	256	4	0	534	1	346
							282	9									
*09		4410 X	3005	-0-	-1405	-0-	672	1	1716	3	N	561	6	0	193	1	708
							617	9									
*10		4557 X	4476	-0-	-81	-0-	745	1	3223	3	N	462	12	0	832	1	326
							508	9									
11		4410 X	2515	-0-	-1895	-0-	540	1	1775	3	N	182	11	0	196	1	301
							200	9									

LOWE		WELL #:		13H		RRCID -> 272115			COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305					
06		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	340	1	7059	3	Y	351	5	0	363	1	159
							386	9									
07		7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	310	1	6457	3	Y	407	6	0	289	1	271
							448	9									
08		3813 X	1508	-0-	-2305	-0-	187	1	1027	3	Y	267	2	0	344	1	192
							294	9									
*09		3690 X	1595	-0-	-2095	-0-	161	1	1115	3	Y	290	3	0	326	1	153
							319	9									
*10		3813 X	2443	-0-	-1370	-0-	382	1	1692	3	Y	335	4	0	231	1	253
							369	9									
11		3690 X	2440	-0-	-1250	-0-	391	1	1600	3	Y	408	4	0	247	1	410
							449	9									

STS		WELL #:		53H		RRCID -> 272128			COMPL. DATE 03/12/2014			TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825					
06		9390 X	5945	-0-	-3445	-0-	5647	3	298	9	Y	271	25	0	399	1	175
07		9703 X	6031	-0-	-3672	-0-	5777	3	254	9	Y	231	29	0	124	1	253
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	6189	-0-	-51	-0-	6031	3	158	9	Y	144	31	0	140	1	48

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	3810 X	2998	-0-	-812	-0-	64	1	2763	3	N	128	5	0	368
						30	4	141	9					
07	3937 X	3093	-0-	-844	-0-	62	1	2816	3	N	166	5	0	413
						32	4	183	9			116	1	
08	3317 X	2891	-0-	-426	-0-	69	1	2803	3	N	5	4	0	209
						13	4	6	9			205	1	
*09	3210 X	2897	-0-	-313	-0-	60	1	2684	3	N	139	5	0	343
						153	9							
*10	3100 X	2880	-0-	-220	-0-	63	1	2701	3	N	105	6	0	335
						116	9					107	1	
*11	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	67	1	2860	3	N	53	5	0	284
						18	4	58	9			99	1	
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825														
06	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	260	1	11254	3	N	6			21
						1	4	7	9					
07	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	257	1	11596	3	N	-0-			21
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
						7	9							
*10	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	339	1	14360	3	N	-0-			27
						1	4							
*11	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	126	1	5326	3	N	-0-			27
						1	4							
FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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-
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110														
06	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	3728	3	570	9	Y	518	11	0	423
07	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4062	3	565	9	Y	514	14	0	541
08	3844 X	2584	-0-	-1260	-0-	2104	3	480	9	Y	436	1	0	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	1798	-0-	-2672	-0-	1357	3	13	4	Y	389	284	1	426
						428	9							
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340														
06	4440 X	2782	-0-	-1658	-0-	2267	3	515	9	Y	468	7	0	197
07	4588 X	2804	-0-	-1784	-0-	2357	3	1	4	Y	405	9	0	386
						446	9					207	1	
08	4588 X	1399	-0-	-3189	-0-	1088	3	6	4	Y	277	430	1	233
						305	9							
*09	4440 X	1142	-0-	-3298	-0-	843	3	3	4	Y	269	349	1	153
						296	9							
*10	2883 X	24	-0-	-2859	-0-	24	3			Y	-0-	153	1	-0-
11	2790 X	2	-0-	-2788	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
CAROLINE PIELOP UNIT 7		WELL #: 2H		RRCID -> 272348		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 11111		PERF.12353 - 17675					
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
06	11190	X	10717	-0-	-473	-0-	10640	3	77	9	N	70	3	0	312
07	12276	X	10657	-0-	-1619	-0-	10558	3	99	9	N	90	14	0	388
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-			237
11	11760	X	10964	-0-	-796	-0-	10964	3			N	-0-			237

LOWE		WELL #: 28H		RRCID -> 272349		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 11871		PERF.12182 - 17444					
06	5370	X	3378	-0-	-1992	-0-	2800	3	578	9	Y	525	64	0	197
07	5549	X	2902	-0-	-2647	-0-	2363	3	539	9	Y	490	64	0	415
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	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	3596	3	696	9	Y	633	592	1	374

STS		WELL #: 23H		RRCID -> 272458		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 11051		PERF.11216 - 15357					
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	651	3	176	9	Y	160	1	0	88
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	71	3	40	9	Y	36	54	1	70
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

LOWE		WELL #: 15H		RRCID -> 272582		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 12018		PERF.12375 - 18209					
06	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	386	1	7874	3	Y	450	43	0	187
07	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	495	9	6179	3	Y	443	41	0	272
08	3255	X	1450	-0-	-1805	-0-	297	1	487	9	Y	269	5	0	192
*09	3150	X	1545	-0-	-1605	-0-	178	1	296	9	Y	292	4	0	154
*10	3255	X	2294	-0-	-961	-0-	154	1	154	1	Y	292	4	0	154
11	3150	X	2388	-0-	-762	-0-	321	9	370	1	Y	323	6	0	243
							370	1	355	9	Y	421	5	0	422
							379	1	463	9	Y				

STS		WELL #: 54H		RRCID -> 272735		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 10991		PERF.11496 - 17912					
06	4710	X	4302	-0-	-408	-0-	3927	3	375	9	Y	341	18	0	230
07	6820	X	4814	-0-	-2006	-0-	4178	3	636	9	Y	578	21	0	624
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	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5004	3	598	9	Y	544	17	0	225

LOWE		WELL #: 14H		RRCID -> 272736		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 11941		PERF.12253 - 17215					
06	4410	X	3317	-0-	-1093	-0-	2605	3	712	9	Y	647	127	0	222
07	4557	X	3538	-0-	-1019	-0-	2828	3	710	9	Y	645	158	0	474
08	4557	X	2014	-0-	-2543	-0-	1682	3	332	9	Y	302	8	0	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	3387	-0-	-33	-0-	2936	3	451	9	Y	410	467	1	242

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586												
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
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					92
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					92
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					92
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					92
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					92
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					92

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235												
06		30	X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	15	24
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	25
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	27
*09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
*10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000												
06		2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2001	3	21	4	252
07		3162	X	2964	-0-	-198	-0-	2931	3	26	4	253
08		3162	X	3090	-0-	-72	-0-	3046	3	37	4	255
*09		3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3074	3	34	4	177
*10		2976	X	2859	-0-	-117	-0-	2824	3	29	4	177
*11		3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3012	3	27	4	177

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132												
06		3060	X	1426	-0-	-1634	-0-	25	1	1052	3	181
07		3162	X	1110	-0-	-2052	-0-	29	4	320	9	92
08		3162	X	1043	-0-	-2119	-0-	21	1	952	3	57
*09		1920	X	1702	-0-	-218	-0-	50	4	87	9	196
*10		1984	X	1168	-0-	-816	-0-	16	1	660	3	35
*11		1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	121	4	246	9	122

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107												
06		630	N	142	-0-	-488	-0-	3	1	129	3	54
07		1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	10	9	985	3	57
08		1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	22	1	7	9	86
09		513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	1122	3	85
*10		1023	N	463	-0-	-560	-0-	70	9	489	3	46
11		1170	N	459	-0-	-711	-0-	11	1	452	3	62

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2460 X	2410	-0-	-50	-0-	48 1	2073 3	N	151	4 0	86 1	218	
						123 4	166 9						
07	2542 X	2329	-0-	-213	-0-	45 1	2044 3	N	97	2 0	252 1	61	
						133 4	107 9						
08	2542 X	2277	-0-	-265	-0-	48 1	1965 3	N	137	15 0	48 1	135	
						113 4	151 9						
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			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	
						128 4	184 9						
11	2400 X	2260	-0-	-140	-0-	43 1	1815 3	N	231	17 0	236 1	152	
						148 4	254 9						

KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #:		3H	RRCID ->	273420	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	12127	PERF.12530	- 18072	
06	2910 X	1361	-0-	-1549	-0-	1166 3	195 9	Y	177	1 0	137 1	329	
07	2883 X	1648	-0-	-1235	-0-	1207 3	441 9	Y	401	5 0	257 1	468	
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	1393	-0-	-197	-0-	1085 3	308 9	Y	280	180 1		396	

FORREST WHEELER		WELL #:		15H	RRCID ->	273433	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	11588	PERF.12032	- 16973	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			263	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			263	
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	-0-			263	

CRAFT		WELL #:		2H	RRCID ->	273434	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	10929	PERF.11123	- 15964	
06	21994 X	21994	-0-	-0-	-0-	498 1	21496 3	N	-0-			-0-	
07	10757 X	10635	-0-	-122	-0-	233 1	10402 3	N	-0-			-0-	
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	6861	-0-	-3549	-0-	157 1	6704 3	N	-0-			-0-	

FORREST WHEELER		WELL #:		10H	RRCID ->	273450	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	11830	PERF.12167	- 17288	
06	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	8058 3	85 4	Y	1117	1 0	1163 1	408	
						1229 9							
07	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	7019 3	105 4	Y	1390	1235 1		563	
						1529 9							
08	7750 X	3455	-0-	-4295	-0-	1562 3	158 4	Y	1577	1832 1		308	
						1735 9							
*09	7500 X	2918	-0-	-4582	-0-	1812 3	182 4	Y	840	929 1		219	
						924 9							
*10	7750 X	2828	-0-	-4922	-0-	2236 3	74 4	Y	471	541 1		149	
						518 9							
11	7500 X	3514	-0-	-3986	-0-	3092 3	3 4	Y	381	395 1		135	
						419 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	20			117
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	17			134
08	354 X	354	-0-	-0-	-0-		9 1	340	3	Y	-0-			134
							5 4							
09	932 X	932	-0-	-0-	-0-		20 1	888	3	Y	16			150
							6 4							
*10	13 X	13	-0-	-0-	-0-		10 3		3 9	Y	3			153
11	330 X	115	-0-	-215	-0-		2 1	79	3	Y	29	37 1		145
							2 4	32	9					

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	21			105
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	16			121
08	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-		59 1	2319	3	Y	-0-			121
							24 4							
*09	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-		59 1	2695	3	Y	16			137
							17 4		18 9					
*10	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-		37 1	1565	3	Y	24			161
							28 4		26 9					
*11	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-		51 1	2135	3	Y	90	38 1		213
							51 4		99 9					

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

06	14640 X	13736	-0-	-904	-0-		311 1	13424	3	N	1	1 0		-0-
							1 9							
07	14663 X	14334	-0-	-329	-0-		312 1	14015	3	N	6	6 0		-0-
							7 9							
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	11670	-0-	-2910	-0-		270 1	11400	3	N	-0-			-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

06	5010 X	1778	-0-	-3232	-0-		1615 3	163	9	Y	148	119 1		282
07	5115 X	2008	-0-	-3107	-0-		1635 3	373	9	Y	339	221 1		400
08	3379 X	2603	-0-	-776	-0-		1 1	2284	3	Y	288	342 1		346
							1 4	317	9					
*09	2100 X	1836	-0-	-264	-0-		1774 3	62	9	Y	56	112 1		290
*10	2108 X	1894	-0-	-214	-0-		1707 3	187	9	Y	170	287 1		173
*11	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-		6 1	2572	3	Y	223	106 1		290
							245 9							

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

06	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	9			122
07	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			122
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS C		WELL #: 46H		RRCID -> 273558		COMPL. DATE 03/27/2014			TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2430 X	1447	-0-	-983	-0-	27 1	1145 3	Y	218	2 0	244 1		135
07	2511 X	2072	-0-	-439	-0-	35 4	240 9						
08	2511 X	1765	-0-	-746	-0-	41 1	1823 3	Y	78	3 0	125 1		85
09	1980 X	1236	-0-	-744	-0-	122 4	86 9						
*10	2077 X	1734	-0-	-343	-0-	29 1	1200 3	Y	287	2 0	297 1		73
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-	220 4	316 9						
						15 1	695 3	Y	461	2 0	313 1		219
						19 4	507 9						
						27 1	1172 3	Y	468	3 0	622 1		62
						20 4	515 9						
								Y	3	3 0	62 1		-0-
DONNELL B		WELL #: 5H		RRCID -> 273559		COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245				
06	2730 X	1454	-0-	-1276	-0-	1355 3	2 4	Y	88	6 0	109 1		104
07	2883 X	1095	-0-	-1788	-0-	97 9							
08	2883 X	1838	-0-	-1045	-0-	872 3	223 9	Y	203	23 0	200 1		84
*09	2790 X	2080	-0-	-710	-0-	1692 3	1 4	Y	132	2 0	125 1		89
*10	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	145 9							
*11	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	1807 3	273 9	Y	248	3 0	123 1		211
						1766 3	248 9	Y	225	3 0	365 1		68
						2066 3	10 4	Y	173	3 0	172 1		66
						190 9							
LOWE		WELL #: 19H		RRCID -> 273561		COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262				
06	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	348 1	7420 3	Y	421	2 0	402 1		192
07	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	463 9							
08	3317 X	1623	-0-	-1694	-0-	334 1	6871 3	Y	422	3 0	328 1		283
*09	3210 X	1800	-0-	-1410	-0-	464 9							
*10	3317 X	2651	-0-	-666	-0-	203 1	1110 3	Y	282	2 0	359 1		204
11	3210 X	2733	-0-	-477	-0-	310 9							
						172 1	1186 3	Y	402	4 0	390 1		212
						442 9							
						415 1	1843 3	Y	357	6 0	295 1		268
						393 9							
						412 1	1724 3	Y	543	5 0	261 1		545
						597 9							
LOWE		WELL #: 18H		RRCID -> 273564		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108				
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	349 1	1476 3	Y	388	398 1			288
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	427 9							
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	227 1	1859 3	Y	201	223 1			266
*09	1800 N	1726	-0-	-74	-0-	221 9							
*10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	213 1	1434 3	Y	264	292 1			238
*11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	290 9							
						225 1	1277 3	Y	204	204 1			238
						224 9							
						329 1	1277 3	Y	503	1 0	492 1		248
						553 9							
						352 1	1438 3	Y	421	1 0	492 1		176
						463 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	82	1	3563	3	Y	1156	5	0	962	1	552
						497	4	1272	9							
07	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	97	1	4213	3	Y	955	8	0	1044	1	455
						472	4	1051	9							
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							

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500																
06	2880 X	987	-0-	-1893	-0-	18	1	777	3	Y	78	1	0	93	1	37
						106	4	86	9							
07	2976 X	870	-0-	-2106	-0-	16	1	714	3	Y	54	2	0	64	1	25
						81	4	59	9							
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	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	27	1	1161	3	Y	379	171	1			288
						348	4	417	9							

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089																
06	3570 X	2707	-0-	-863	-0-	457	1	1940	3	Y	282	9	0	338	1	203
						310	9									
07	4433 X	3839	-0-	-594	-0-	381	1	3219	3	Y	217	18	0	157	1	245
						239	9									
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	1916	-0-	-1804	-0-	325	1	1328	3	Y	239	1	0	250	1	100
						263	9									

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683																
06	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	3287	3	832	9	Y	756	4	0	525	1	417
07	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	1984	3	319	9	Y	290	3	0	256	1	448
08	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1848	3	77	9	Y	70	2	0	295	1	221
*09	4170 X	2586	-0-	-1584	-0-	2066	3	520	9	Y	473	2	0	245	1	447
*10	4247 X	2317	-0-	-1930	-0-	1946	3	371	9	Y	337	3	0	379	1	402
11	4110 X	338	-0-	-3772	-0-	247	3	91	9	Y	83	2	0	315	1	168

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861																
06	5580 X	4936	-0-	-644	-0-	4417	3	519	9	Y	472	10	0	619	1	329
07	5766 X	47	-0-	-5719	-0-	41	3	6	9	Y	5	1	0	234	1	99
08	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-	73	1			26
*09	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	7877	3	754	9	Y	685	19	0	360	1	332
*10	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6098	3	811	9	Y	737	17	0	597	1	455
*11	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	6944	3	721	9	Y	655	15	0	822	1	273

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
06		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	405	405	0			103
07		12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	9955	3	2346	9	Y	2133	2133	0			103
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	1346	1346	0			103

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462																	
06		21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	487	1	21010	3	N	225	183	1			257
							248	9									
07		14880 X	9269	-0-	-5611	-0-	198	1	8916	3	N	141					398
							155	9									
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	9814	-0-	-4586	-0-	223	1	9457	3	N	122	3	0	184	1	278
							134	9									

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-					-0-
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-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843																	
06		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4543	3	189	9	N	172	200	1			156
07		4867 X	2987	-0-	-1880	-0-	2987	3			N	-0-					156
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	3916	-0-	-824	-0-	3884	3	32	9	N	29	1	0			329

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	16830 X	15686	-0-	-1144	-0-	355 1	15330 3	N	1	1 0	13
07	16554 X	13620	-0-	-2934	-0-	298 1	13318 3	N	4	4 0	13
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	14846	-0-	-1474	-0-	343 1	14503 3	N	-0-		13

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

06	15450 X	11583	-0-	-3867	-0-	11179 3	404 9	N	367	4 0	229
07	15748 X	15415	-0-	-333	-0-	14996 3	419 9	N	381	52 0	315
08	15950 X	15950	-0-	-0-	-0-	15530 3	420 9	N	382	3 0	206
*09	14940 X	14404	-0-	-536	-0-	13890 3	514 9	N	467	1 0	192
*10	15525 X	15525	-0-	-0-	-0-	15288 3	237 9	N	215	178 1	229
11	15450 X	14578	-0-	-872	-0-	14261 3	317 9	N	288	319 1	198

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

06	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	157 1	6766 3	N	622	4 0	310
07	6076 X	4286	-0-	-1790	-0-	76 1	3276 3	N	849	7 0	588
08	6076 X	2902	-0-	-3174	-0-	59 1	2410 3	N	394	1 0	131
*09	5880 X	2876	-0-	-3004	-0-	433 9	2301 3	N	476	1 0	237
*10	6076 X	2063	-0-	-4013	-0-	51 1	1251 3	N	712	1 0	215
11	5880 X	3386	-0-	-2494	-0-	524 9	2547 3	N	709	1 0	360

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

06	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3376 3	2 4	Y	392	14 0	420
07	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	431 9	329 9	Y	299	45 0	119
08	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1753 3	1 4	Y	419	3 0	285
09	987 X	987	-0-	-0-	-0-	632 3	461 9		325	1 0	279
*10	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	629 3	358 9	Y	402	1 0	124
*11	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	736 3	442 9	Y	406	1 0	157

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	110 1	4712 3	N	78	11 0	633
07	4774 X	1456	-0-	-3318	-0-	25 4	86 9		165	5 0	611
08	4774 X	2706	-0-	-2068	-0-	28 1	1234 3	N	5	5 0	611
*09	4620 X	3902	-0-	-718	-0-	12 4	182 9		10	10 0	255
*10	4774 X	3163	-0-	-1611	-0-	64 1	2606 3	N	9	9 0	255
11	4620 X	3294	-0-	-1326	-0-	30 4	6 9		82	8 0	329

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	EOM BALANCE
06	18287 X	18287	-0-	-0-	-0-	18162	3	125	9	N	114	16	0		233
07	17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	17762	3	129	9	N	117	38	0		312
08	19889 X	19889	-0-	-0-	-0-	19537	3	352	9	N	320	11	0	371	250
*09	18330 X	16674	-0-	-1656	-0-	16530	3	144	9	N	131	12	0	186	183
*10	20153 X	20153	-0-	-0-	-0-	19622	3	531	9	N	483	16	0	445	205
11	19260 X	18430	-0-	-830	-0-	18334	3	96	9	N	87	15	0	90	187
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705															
06	20850 X	19609	-0-	-1241	-0-	19275	3	334	9	N	304	18	0	299	112
07	21266 X	18464	-0-	-2802	-0-	18210	3	254	9	N	231	47	0	149	147
08	22327 X	22327	-0-	-0-	-0-	22016	3	311	9	N	283	12	0	296	122
*09	20250 X	18945	-0-	-1305	-0-	18461	3	484	9	N	440	13	0	419	130
*10	23285 X	23285	-0-	-0-	-0-	23209	3	76	9	N	69	19	0	50	130
11	21630 X	20766	-0-	-864	-0-	20285	3	481	9	N	437	18	0	394	155
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534															
06	18150 X	16018	-0-	-2132	-0-	363	1	15649	3	Y	5	5	0		-0-
07	17298 X	7923	-0-	-9375	-0-	172	1	7732	3	Y	17	17	0		-0-
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-			-0-
*10	17236 X	8214	-0-	-9022	-0-	190	1	8024	3	Y	-0-	-0-			-0-
11	16020 X	7261	-0-	-8759	-0-	168	1	7093	3	Y	-0-	-0-			-0-
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174															
06	59906 X	59906	-0-	-0-	-0-	1350	1	58234	3	Y	293	12	0	261	78
07	36664 X	36664	-0-	-0-	-0-	791	1	35513	3	Y	327	50	0	247	108
08	34047 X	34047	-0-	-0-	-0-	811	1	32830	3	Y	369	4	0	390	83
*09	30686 X	30686	-0-	-0-	-0-	675	1	29716	3	Y	268	2	0	289	60
*10	31761 X	31761	-0-	-0-	-0-	721	1	30657	3	Y	348	310	1		98
*11	24824 X	24824	-0-	-0-	-0-	568	1	24018	3	Y	216	198	1		116
JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158															
06	28117 X	28117	-0-	-0-	-0-	629	1	27139	3	Y	317	9	0	388	86
07	22723 X	13931	-0-	-8792	-0-	299	1	13410	3	Y	202	30	0	179	79
08	22723 X	15028	-0-	-7695	-0-	348	1	14139	3	Y	492	2	0	409	160
*09	21990 X	12941	-0-	-9049	-0-	276	1	12314	3	Y	319	1	0	426	52
*10	22723 X	14770	-0-	-7953	-0-	329	1	13915	3	Y	478	454	1		76
11	21990 X	13043	-0-	-8947	-0-	292	1	12302	3	Y	408	414	1		70

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STS B		WELL #:		61H	RRCID ->	276671	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10979	- 16427		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06		5070 X	3669	-0-	-1401	-0-	491 1	3021 3	Y	77	10 0	77 1	14	
							72 4	85 9						
07		5239 X	3916	-0-	-1323	-0-	497 1	3235 3	Y	69	12 0	50 1	21	
							108 4	76 9						
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	1781	-0-	-1999	-0-	584 1	1134 3	Y	39	1 0	38 1	6	
							20 4	43 9						

FORREST WHEELER		WELL #:		8H	RRCID ->	276684	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	12238	PERF.12123	- 17026		
06		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	40 1	4739 3	Y	142	167 1		52	
							156 9							
07		4371 X	3819	-0-	-552	-0-	49 1	3640 3	Y	118	122 1		48	
							130 9							
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	4268	-0-	-832	-0-	64 1	4171 3	Y	30	5 0	31 1	9	
							33 9							

FORREST WHEELER		WELL #:		9H	RRCID ->	276685	COMPL. DATE	03/01/2015	TOTAL DEPTH	12199	PERF.12079	- 17014		
06		7680 X	6460	-0-	-1220	-0-	67 1	5315 3	Y	980	401 0	580 1	212	
							1078 9							
07		7936 X	7142	-0-	-794	-0-	122 1	5535 3	Y	1350	627 0	642 1	293	
							1485 9							
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	6081	-0-	-819	-0-	85 1	5956 3	Y	36	20 0	32 1	6	
							40 9							

STS B		WELL #:		60H	RRCID ->	276688	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10978	- 16120		
06		11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	661 1	3993 3	Y	5910	4978 0	934 1	196	
							100 4	6501 9						
07		11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	654 1	4269 3	Y	6096	5262 0	723 1	307	
							144 4	6706 9						
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		9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	716 1	1462 3	Y	6509	5146 0	1439 1	219	
							25 4	7160 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-				Y	12			554
07	7502 X	2410	-0-	-5092	-0-	141	1	2268	3	Y	1	1 0	554
08	7502 X	7337	-0-	-165	-0-	743	1	5065	3	Y	1390	1333 1	611
*09	6150 X	4100	-0-	-2050	-0-	1529	9	2841	3	Y	660	1 0 856 1	414
*10	2418 X	174	-0-	-2244	-0-	533	1	98	3	Y	43		457
*11	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	726	9	5359	3	Y	1340	1200 1	597
						47	9						
						782	1						
						1474	9						

STS B		WELL #:		57H	RRCID ->	276713	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	10519	PERF.10881	- 16449	
06	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	652	1	3857	3	Y	138	10 0 124 1	27
07	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	101	4	4064	3	Y	68	12 0 62 1	21
08	4309 X	2359	-0-	-1950	-0-	622	1	1518	3	Y	66	1 0 58 1	28
*09	4170 X	1988	-0-	-2182	-0-	136	4	1372	3	Y	5	1 0 31 1	1
*10	4309 X	2127	-0-	-2182	-0-	436	1	1567	3	Y	16	1 0 11 1	5
11	4170 X	2153	-0-	-2017	-0-	174	4	1392	3	Y	8	1 0 11 1	1
						173	4						
						728	1						
						24	4						

DONNELL A		WELL #:		18H	RRCID ->	276754	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11278	- 16746	
06	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-				Y	13			115
07	4774 X	1924	-0-	-2850	-0-	112	1	1811	3	Y	1	1 0	115
08	4774 X	4637	-0-	-137	-0-	1	9	4044	3	Y	-0-	115 1	-0-
*09	4290 X	2734	-0-	-1556	-0-	593	1	2268	3	Y	36	1 0 13 1	22
*10	1922 X	101	-0-	-1821	-0-	426	1	78	3	Y	-0-		22
*11	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	40	9	4278	3	Y	-0-	22 1	-0-
						23	1						
						625	1						

JC MARTIN		WELL #:		11H	RRCID ->	276761	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10806	- 15170	
06	40265 X	40265	-0-	-0-	-0-	895	1	38609	3	Y	692	8 0 637 1	190
07	28613 X	24850	-0-	-3763	-0-	761	9	23545	3	Y	710	33 0 604 1	263
08	28613 X	23286	-0-	-5327	-0-	524	1	21766	3	Y	893	2 0 952 1	202
*09	27690 X	20867	-0-	-6823	-0-	781	9	19702	3	Y	653	1 0 706 1	148
*10	28613 X	21738	-0-	-6875	-0-	538	1	20325	3	Y	850	759 1	239
11	27690 X	16865	-0-	-10825	-0-	982	9	15924	3	Y	513	477 1	275
						447	1						
						718	9						
						478	1						
						935	9						
						377	1						
						564	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408										
FORREST WHEELER			WELL #:		14H	RRCID -> 276849			COMPL. DATE 03/02/2015			TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	44	1	2973	3	Y	823	840	1	301
							905	9							
07		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	66	1	3036	3	Y	743	743	1	301
							817	9							
08		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	43	1	3748	3	Y	608	3	0	788 1 118
							669	9							
*09		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	41	1	3083	3	Y	1179	4	0	987 1 306
							1297	9							
*10		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	55	1	3474	3	Y	2015	5	0	1680 1 636
							2217	9							
*11		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	28	1	3242	3	Y	2141	5	0	2015 1 757
							2355	9							

JC MARTIN			WELL #:		14H	RRCID -> 276990			COMPL. DATE 02/28/2015			TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022			
06		48325 X	48325	-0-	-0-	-0-	1093	1	47145	3	Y	79	10	0	64 1 19
							87	9							
07		29509 X	29509	-0-	-0-	-0-	640	1	28750	3	Y	108	40	0	61 1 26
							119	9							
08		27337 X	27337	-0-	-0-	-0-	657	1	26578	3	Y	93	3	0	96 1 20
							102	9							
*09		24677 X	24677	-0-	-0-	-0-	546	1	24057	3	Y	67	1	0	71 1 15
							74	9							
*10		25497 X	25497	-0-	-0-	-0-	584	1	24819	3	Y	85	76	1	24
							94	9							
*11		19972 X	19972	-0-	-0-	-0-	460	1	19445	3	Y	61	52	1	33
							67	9							

STS			WELL #:		39H	RRCID -> 277297			COMPL. DATE 09/25/2015			TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778			
06		12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	268	1	11571	3	Y	223	19	0	211 1 38
							245	9							
07		12834 X	5569	-0-	-7265	-0-	117	1	5258	3	Y	176	11	0	93 1 110
							194	9							
08		12834 X	6126	-0-	-6708	-0-	141	1	5777	3	Y	189	2	0	233 1 64
							208	9							
*09		12420 X	5617	-0-	-6803	-0-	117	1	5259	3	Y	219	3	0	230 1 50
							241	9							
*10		12493 X	5834	-0-	-6659	-0-	126	1	5366	3	Y	311	4	0	263 1 94
							342	9							
11		12090 X	5416	-0-	-6674	-0-	129	1	5126	3	Y	146	3	0	169 1 68
							161	9							

STS			WELL #:		41H	RRCID -> 277309			COMPL. DATE 09/16/2015			TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024			
06		10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	228	1	9815	3	Y	184	17	0	173 1 31
							202	9							
07		10850 X	4719	-0-	-6131	-0-	99	1	4460	3	Y	145	9	0	77 1 90
							160	9							
08		10850 X	5193	-0-	-5657	-0-	120	1	4901	3	Y	156	2	0	191 1 53
							172	9							
*09		10500 X	4758	-0-	-5742	-0-	99	1	4461	3	Y	180	3	0	189 1 41
							198	9							
*10		10602 X	4940	-0-	-5662	-0-	107	1	4552	3	Y	255	3	0	216 1 77
							281	9							
11		10260 X	4592	-0-	-5668	-0-	110	1	4349	3	Y	121	3	0	139 1 56
							133	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408										
STS			WELL #:		40H	RRCID -> 277329				COMPL. DATE 09/09/2015			TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114		
M	O	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	EOM BALANCE
06		45135 X	45135	-0-	-0-	-0-	1005	1	43330	3	Y	727	73	0	677 1 122
							800	9							
07		20755 X	20755	-0-	-0-	-0-	439	1	19688	3	Y	571	41	0	299 1 353
							628	9							
08		22833 X	22833	-0-	-0-	-0-	529	1	21635	3	Y	608	9	0	746 1 206
							669	9							
*09		20907 X	20907	-0-	-0-	-0-	438	1	19695	3	Y	704	11	0	738 1 161
							774	9							
*10		21662 X	21662	-0-	-0-	-0-	471	1	20095	3	Y	996	14	0	843 1 300
							1096	9							
*11		20200 X	20200	-0-	-0-	-0-	484	1	19197	3	Y	472	13	0	542 1 217
							519	9							

STS			WELL #:		38H	RRCID -> 277393				COMPL. DATE 09/01/2015			TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945		
06		21192 X	21192	-0-	-0-	-0-	474	1	20430	3	Y	262	34	0	236 1 43
							288	9							
07		22444 X	9713	-0-	-12731	-0-	207	1	9283	3	Y	203	19	0	104 1 123
							223	9							
08		22444 X	10684	-0-	-11760	-0-	249	1	10201	3	Y	213	4	0	260 1 72
							234	9							
*09		21720 X	9764	-0-	-11956	-0-	207	1	9286	3	Y	246	5	0	257 1 56
							271	9							
*10		21886 X	10081	-0-	-11805	-0-	222	1	9475	3	Y	349	6	0	294 1 105
							384	9							
11		21180 X	9463	-0-	-11717	-0-	228	1	9052	3	Y	166	6	0	189 1 76
							183	9							

BROWN-TRUSTS			WELL #:		33H	RRCID -> 277881				COMPL. DATE 12/19/2015			TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327		
06		20160 X	15598	-0-	-4562	-0-	392	1	14368	3	Y	762	45	0	890 1 54
							838	9							
07		20584 X	17233	-0-	-3351	-0-	409	1	15847	3	Y	888	52	0	694 1 196
							977	9							
08		21036 X	21036	-0-	-0-	-0-	526	1	19177	3	Y	1212	54	0	1197 1 157
							1333	9							
*09		18780 X	17921	-0-	-859	-0-	424	1	16597	3	Y	818	58	0	795 1 122
							900	9							
*10		18600 X	17301	-0-	-1299	-0-	440	1	15857	3	Y	913	57	0	821 1 157
							1004	9							
11		20340 X	15109	-0-	-5231	-0-	398	1	13915	3	Y	724	53	0	670 1 158
							796	9							

BROWN-TRUSTS			WELL #:		31H	RRCID -> 277882				COMPL. DATE 12/08/2015			TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299		
06		20010 X	15430	-0-	-4580	-0-	385	1	14117	3	Y	844	44	0	992 1 61
							928	9							
07		20429 X	17053	-0-	-3376	-0-	402	1	15570	3	Y	983	51	0	774 1 219
							1081	9							
08		20835 X	20835	-0-	-0-	-0-	516	1	18842	3	Y	1343	53	0	1334 1 175
							1477	9							
*09		18630 X	17717	-0-	-913	-0-	416	1	16307	3	Y	904	57	0	886 1 136
							994	9							
*10		18383 X	17123	-0-	-1260	-0-	432	1	15580	3	Y	1010	56	0	915 1 175
							1111	9							
11		20130 X	14934	-0-	-5196	-0-	391	1	13671	3	Y	793	52	0	742 1 174
							872	9							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STS B		WELL #: 49H		RRCID -> 284165		COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	72630 X	33830	-0-	-38800	-0-	1882	1	30225	3	Y	1566	230	0	1350	1	175
07	75051 X	11529	-0-	-63522	-0-	1723	9	6608	3	Y	3428	70	0	3404	1	129
08	75051 X	3163	-0-	-71888	-0-	1150	1	2181	9	Y	1983	234	0	1865	1	13
09	37440 X	587	-0-	-36853	-0-	3771	9	587	1	Y	-0-	13	1			-0-
*10	34968 X	7638	-0-	-27330	-0-	982	1	5520	3	Y	506	397	0	99	1	10
11	33840 X	7022	-0-	-26818	-0-	1561	1	5944	3	Y	368	368	0			10
						557	9									
						673	1									
						405	9									
STS B		WELL #: 50H		RRCID -> 284166		COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680						
06	44135 X	44135	-0-	-0-	-0-	2424	1	38925	3	Y	2533	381	0	2139	1	282
07	37665 X	14758	-0-	-22907	-0-	2786	9	9081	3	Y	3784	123	0	3802	1	141
08	37665 X	5551	-0-	-32114	-0-	1515	1	4286	9	Y	3896	400	0	3611	1	26
09	36450 X	2703	-0-	-33747	-0-	4162	9	1371	9	Y	1246	727	0	504	1	41
*10	18135 X	7779	-0-	-10356	-0-	1265	1	5043	3	Y	1130	800	0	341	1	30
11	17550 X	11538	-0-	-6012	-0-	1332	1	9597	3	Y	743	743	0			30
						1493	1									
						1243	9									
						1124	1									
						817	9									
STS C - STS NORTH 9		WELL #: 9H		RRCID -> 286490		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719						
06	32850 X	22461	-0-	-10389	-0-	19305	3	3156	9	N	2869	2869	0			-0-
07	33604 X	27615	-0-	-5989	-0-	25213	3	2402	9	N	2184	2184	0			-0-
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	20643	-0-	-6087	-0-	18871	3	1772	9	N	1611	1611	0			-0-
STS C - STS NORTH 10		WELL #: 10H		RRCID -> 287127		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460						
06	36540 X	28002	-0-	-8538	-0-	23991	3	4011	9	N	3646	3646	0			-0-
07	37417 X	23744	-0-	-13673	-0-	19628	3	4116	9	N	3742	3742	0			-0-
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	21975	-0-	-6015	-0-	19606	3	2369	9	N	2154	2154	0			-0-
STS B		WELL #: 52H		RRCID -> 287167		COMPL. DATE 06/09/2019				TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976						
06	DLQ G-10	19727	-0-	19727	126136	16788	3	2939	9	Y	2672	2672	0			115
07	162642 X	36506	-0-	-126136	-0-	35571	3	935	9	Y	850	716	0	225	1	24
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	35670	-0-	-4710	-0-	32691	3	2979	9	Y	2708	2708	0			84
STS B		WELL #: 53H		RRCID -> 287168		COMPL. DATE 06/09/2019				TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900						
06	DLQ G-10	47961	-0-	47961	153262	41833	3	6128	9	Y	5571	5571	0			115
07	184496 X	31234	-0-	-153262	-0-	26870	3	4364	9	Y	3967	3176	0	764	1	142
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	35613	-0-	-9717	-0-	32541	3	3072	9	Y	2793	2793	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	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
06		43530 X	22789	-0-	-20741	-0-	18688	3	4101	9	Y	-0-
07		38440 X	26200	-0-	-12240	-0-	22781	3	3419	9	Y	-0-
08		33077 X	22376	-0-	-10701	-0-	19451	3	2925	9	Y	-0-
*09		27480 X	19717	-0-	-7763	-0-	17224	3	2493	9	Y	-0-
*10		24521 X	18385	-0-	-6136	-0-	16291	3	2094	9	Y	-0-
11		23730 X	17350	-0-	-6380	-0-	15405	3	1945	9	Y	-0-

STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375												
06		51390 X	41048	-0-	-10342	-0-	35286	3	5762	9	Y	-0-
07		51987 X	40142	-0-	-11845	-0-	34871	3	5271	9	Y	-0-
08		47337 X	36487	-0-	-10850	-0-	31456	3	5031	9	Y	-0-
*09		45810 X	25938	-0-	-19872	-0-	22354	3	3584	9	Y	-0-
*10		39060 X	24829	-0-	-14231	-0-	21657	3	3172	9	Y	-0-
11		37800 X	29951	-0-	-7849	-0-	27006	3	2945	9	Y	-0-

FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449												
06		37110 X	22366	-0-	-14744	-0-	18219	3	4147	9	Y	-0-
07		35929 X	22882	-0-	-13047	-0-	19552	3	3330	9	Y	-0-
08		29512 X	22380	-0-	-7132	-0-	19343	3	3037	9	Y	-0-
*09		28560 X	21992	-0-	-6568	-0-	19289	3	2703	9	Y	-0-
*10		24366 X	21749	-0-	-2617	-0-	19419	3	2330	9	Y	-0-
11		22380 X	20404	-0-	-1976	-0-	18241	3	2163	9	Y	-0-

STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941												
06		84330 X	47949	-0-	-36381	-0-	42347	3	5602	9	Y	118
07		74462 X	28946	-0-	-45516	-0-	26374	3	2572	9	Y	81
08		64697 X	51729	-0-	-12968	-0-	47068	3	4661	9	Y	109
*09		58500 X	47359	-0-	-11141	-0-	43128	3	4231	9	Y	109
*10		48608 X	41996	-0-	-6612	-0-	38884	3	3112	9	Y	109
11		47040 X	38305	-0-	-8735	-0-	35416	3	2889	9	Y	109

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963												
06		64650 X	41202	-0-	-23448	-0-	35953	3	5249	9	Y	114
07		65441 X	34348	-0-	-31093	-0-	29858	3	4490	9	Y	159
08		56079 X	43417	-0-	-12662	-0-	38947	3	4470	9	Y	125
*09		50610 X	42394	-0-	-8216	-0-	38174	3	4220	9	Y	125
*10		45477 X	32946	-0-	-12531	-0-	30118	3	2828	9	Y	125
11		41190 X	28041	-0-	-13149	-0-	25416	3	2625	9	Y	125

STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911												
06		76020 X	36482	-0-	-39538	-0-	31148	3	5334	9	Y	118
07		66588 X	35151	-0-	-31437	-0-	30245	3	4906	9	Y	175
08		57164 X	46001	-0-	-11163	-0-	40944	3	5057	9	Y	139
*09		51120 X	45089	-0-	-6031	-0-	40274	3	4815	9	Y	139
*10		49383 X	40713	-0-	-8670	-0-	37079	3	3634	9	Y	139
11		41670 X	38127	-0-	-3543	-0-	34753	3	3374	9	Y	139

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	198660 X	136514	-0-	-62146	-0-	3062	1 132178	3 Y	1158	26 0	1132 1	2	
07	181505 X	122402	-0-	-59103	-0-	2637	1 118372	3 Y	1265	149 0	1116 1	2	
08	162502 X	120525	-0-	-41977	-0-	2845	1 116230	3 Y	1318	9 0	1309 1	2	
*09	152970 X	124483	-0-	-28487	-0-	2683	1 120484	3 Y	1196	5 0	1190 1	3	
*10	138291 X	125954	-0-	-12337	-0-	2861	1 121960	3 Y	1029	1030 1		2	
11	133830 X	113436	-0-	-20394	-0-	2606	1 110084	3 Y	678	678 1		2	

STS C - STS NORTH 8		WELL #: 8H		RRCID -> 288111		COMPL. DATE 04/20/2019			TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350				
06	31560 X	27004	-0-	-4556	-0-	22694	3 4310	9 Y	3918	3918 0		-0-	
07	32333 X	20217	-0-	-12116	-0-	15542	3 4675	9 Y	4250	4250 0		-0-	
08	28055 X	24040	-0-	-4015	-0-	20375	3 3665	9 Y	3332	2934 0	398 1	-0-	
*09	27360 X	20847	-0-	-6513	-0-	18608	3 2239	9 Y	2035	1911 0	124 1	-0-	
*10	27900 X	21430	-0-	-6470	-0-	19743	3 1687	9 Y	1534	1534 0		-0-	
11	27000 X	20033	-0-	-6967	-0-	18467	3 1566	9 Y	1424	1424 0		-0-	

JC MARTIN		WELL #: 106H		RRCID -> 288258		COMPL. DATE 07/27/2019			TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114				
06	145590 X	132480	-0-	-13110	-0-	2999	1 129452	3 Y	26	26 0		-0-	
07	159340 X	114861	-0-	-44479	-0-	2500	1 112205	3 Y	141	141 0		-0-	
08	150412 X	115738	-0-	-34674	-0-	2765	1 112963	3 Y	9	9 0		-0-	
*09	141030 X	115366	-0-	-25664	-0-	2513	1 112847	3 Y	5	5 0		-0-	
*10	136555 X	115059	-0-	-21496	-0-	2637	1 112421	3 Y	-0-			-0-	
11	132150 X	104267	-0-	-27883	-0-	2405	1 101590	3 Y	247	246 1		1	

GENTRY		WELL #: 30H		RRCID -> 288319		COMPL. DATE 08/31/2019			TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896				
06	260340 X	151229	-0-	-109111	-0-	2143	1 147078	3 Y	1825	466 0	1359 1	-0-	
07	241583 X	157022	-0-	-84561	-0-	2004	1 153383	3 Y	1485	499 0	986 1	-0-	
08	215946 X	124388	-0-	-91558	-0-	1881	1 120358	3 Y	1954	385 0	1569 1	-0-	
*09	187050 X	136626	-0-	-50424	-0-	1706	1 133135	3 Y	1623	432 0	1191 1	-0-	
*10	142359 X	142359	-0-	-0-	-0-	1660	1 138880	3 Y	1653	404 0	1249 1	-0-	
*11	130629 X	130629	-0-	-0-	-0-	1538	1 127564	3 Y	1387	375 0	1012 1	-0-	

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		291690 X	167561	-0-	-124129	-0-	3651	1	157704	3	Y	5642	5642	0	-0-
							6206	9							
07		256928 X	167560	-0-	-89368	-0-	3526	1	159179	3	Y	4412	2963	0	1449 1 -0-
							2	4	4853	9					
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	155972	-0-	-11578	-0-	3470	1	148685	3	Y	3467	3431	0	36 1 -0-
							3	4	3814	9					
STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769															
06		295860 X	154584	-0-	-141276	-0-	3403	1	146895	3	Y	3896	3896	0	-0-
							4286	9							
07		248775 X	155875	-0-	-92900	-0-	3282	1	148149	3	Y	4038	2459	0	1579 1 -0-
							2	4	4442	9					
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	142069	-0-	-12521	-0-	3173	1	136016	3	Y	2615	2586	0	29 1 -0-
							3	4	2877	9					
STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914															
06		270240 X	147852	-0-	-122388	-0-	3208	1	138569	3	Y	5523	5523	0	-0-
							6075	9							
07		258013 X	151353	-0-	-106660	-0-	3166	1	142991	3	Y	4723	3366	0	1357 1 -0-
							1	4	5195	9					
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		152209 X	152209	-0-	-0-	-0-	3377	1	144709	3	Y	3745	3695	0	50 1 -0-
							3	4	4120	9					
JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770															
06		182190 X	107046	-0-	-75144	-0-	2409	1	103970	3	Y	606	21	0	585 1 1
							667	9							
07		162285 X	123185	-0-	-39100	-0-	2663	1	119901	3	Y	564	150	0	414 1 1
							1	4	620	9					
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	84719	-0-	-22141	-0-	1935	1	81831	3	Y	866	865	1	2
							953	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		273270 X	173045	-0-	-100225	-0-	3778	1	163220	3	Y	5497	5497	0	-0-
							6047	9							
07		264399 X	165005	-0-	-99394	-0-	3462	1	156222	3	Y	4835	3194	0	1641 1 -0-
							2	4	5319	9					
08		234391 X	167400	-0-	-66991	-0-	3858	1	157737	3	Y	5277	4165	0	1112 1 -0-
							5805	9							
*09		218190 X	156398	-0-	-61792	-0-	3300	1	148101	3	Y	4542	4542	0	-0-
							1	4	4996	9					
*10		197005 X	155741	-0-	-41264	-0-	3472	1	147969	3	Y	3908	3908	0	-0-
							1	4	4299	9					
11		173040 X	156780	-0-	-16260	-0-	3483	1	149257	3	Y	3670	3628	0	42 1 -0-
							3	4	4037	9					

JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055															
06		205320 X	133106	-0-	-72214	-0-	2996	1	129348	3	Y	693	25	0	668 1 1
							762	9							
07		184574 X	137753	-0-	-46821	-0-	2991	1	134513	3	Y	225	169	0	57 1 -0-
							1	4	248	9					
08		164858 X	125176	-0-	-39682	-0-	2991	1	122173	3	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
*09		151500 X	127638	-0-	-23862	-0-	2781	1	124850	3	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
*10		136307 X	115799	-0-	-20508	-0-	2654	1	113144	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
11		131910 X	103690	-0-	-28220	-0-	2396	1	101254	3	Y	36	36	1	-0-
							40	9							

STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101															
06		124500 X	57073	-0-	-67427	-0-	1104	1	47734	3	Y	7486	7486	0	-0-
							8235	9							
07		108004 X	64602	-0-	-43402	-0-	1191	1	54197	3	Y	8375	8375	0	-0-
							1	4	9213	9					
08		94798 X	56975	-0-	-37823	-0-	1178	1	48336	3	Y	6783	6172	0	611 1 -0-
							7461	9							
*09		80280 X	54875	-0-	-25405	-0-	1045	1	46882	3	Y	6316	6300	0	16 1 -0-
							6948	9							
*10		72540 X	58675	-0-	-13865	-0-	1151	1	49029	3	Y	7723	5640	0	2083 1 -0-
							8495	9							
11		62520 X	60303	-0-	-2217	-0-	1117	1	47802	3	Y	10348	5235	0	5113 1 -0-
							1	4	11383	9					

STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966															
06		108780 X	61091	-0-	-47689	-0-	1200	1	51684	3	Y	7461	7461	0	-0-
							8207	9							
07		103447 X	52422	-0-	-51025	-0-	908	1	41297	3	Y	9287	9287	0	-0-
							1	4	10216	9					
08		90334 X	47669	-0-	-42665	-0-	899	1	36680	3	Y	9173	8392	0	781 1 -0-
							10090	9							
*09		74970 X	48225	-0-	-26745	-0-	824	1	36982	3	Y	9472	9448	0	24 1 -0-
							10419	9							
*10		68076 X	50780	-0-	-17296	-0-	861	1	36696	3	Y	12021	8709	0	3312 1 -0-
							13223	9							
11		61080 X	55350	-0-	-5730	-0-	848	1	36295	3	Y	16551	8084	0	8467 1 -0-
							1	4	18206	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 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	
06		230430 X	204389	-0-	-26041	-0-	4588 1737	1 9	198064	3	Y	1579	318	0	1261	1	-0-
07		255626 X	209632	-0-	-45994	-0-	4506 2	1 4	203597	3	Y	1388	285	0	1103	1	-0-
08		255626 X	201685	-0-	-53941	-0-	4786 1245	1 9	195654	3	Y	1132	162	0	970	1	-0-
*09		247380 X	186157	-0-	-61223	-0-	4009 1	1 4	179930	3	Y	2015	1054	0	961	1	-0-
10		205933 X	183689	-0-	-22244	-0-	4155 2	1 4	177131	3	Y	2183	1204	0	979	1	-0-
11		199290 X	190325	-0-	-8965	-0-	4295 4	1 4	184047	3	Y	1799	961	0	838	1	-0-

STS C		WELL #:		3H	RRCID ->	288713	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	11487	-	22135			
06		61962 X	61962	-0-	-0-	-0-	1214 8455	1 9	52293	3	N	7686	7686	0			-0-
07		84320 X	54764	-0-	-29556	-0-	1017 1	1 4	46171	3	N	6886	6886	0			-0-
*08		68479 X	48051	-0-	-20428	-0-	1006 5941	1 9	41104	3	N	5401	4993	0	408	1	-0-
*09		65910 X	49618	-0-	-16292	-0-	948 6058	1 9	42612	3	N	5507	5494	0	13	1	-0-
*10		67766 X	49559	-0-	-18207	-0-	976 6878	1 9	41705	3	N	6253	4653	0	1600	1	-0-
*11		61950 X	49191	-0-	-12759	-0-	913 1	1 4	39074	3	N	8366	4319	0	4047	1	-0-

GENTRY		WELL #:		31H	RRCID ->	288714	COMPL. DATE	08/31/2019	TOTAL DEPTH	12919	PERF.	13160	-	18015			
06		97350 X	97350	-0-	-0-	-0-	3406 1439	1 9	92505	3	N	1308	739	0	569	1	-0-
07		192758 X	95284	-0-	-97474	-0-	3397 2	1 4	90513	3	N	1247	841	0	406	1	-0-
*08		190030 X	80798	-0-	-109232	-0-	2928 870	1 9	77000	3	N	791	606	0	185	1	-0-
*09		132900 X	80526	-0-	-52374	-0-	2967 998	1 9	76561	3	N	907	747	0	160	1	-0-
*10		119257 X	75133	-0-	-44124	-0-	3259 1	1 4	70748	3	N	1023	784	0	239	1	-0-
*11		97350 X	69935	-0-	-27415	-0-	2976 3	1 4	65855	3	N	1001	728	0	273	1	-0-

GENTRY		WELL #:		32H	RRCID ->	288749	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	12869	PERF.	13302	-	20958			
06		207794 X	207794	-0-	-0-	-0-	4639 2875	1 9	200280	3	Y	2614	303	0	2311	1	-0-
07		250108 X	201848	-0-	-48260	-0-	4313 2	1 4	194900	3	Y	2394	288	0	2106	1	-0-
08		250108 X	207399	-0-	-42709	-0-	4902 2288	1 9	200209	3	Y	2080	156	0	1924	1	-0-
*09		209723 X	209723	-0-	-0-	-0-	4497 1	1 4	201830	3	Y	3086	1176	0	1910	1	-0-
10		216473 X	85977	-0-	-130496	-0-	1930 3068	1 9	80979	3	Y	2789	1344	0	1445	1	-0-
*11		211129 X	211129	-0-	-0-	-0-	4757 5	1 4	203871	3	Y	2269	493	0	1776	1	-0-

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	
06		186000 X	34767	-0-	-151233	-0-	649	1	28290	3	Y	5298	5298	0		-0-	
							5828	9									
07		76849 X	35774	-0-	-41075	-0-	642	1	29131	3	Y	5455	5455	0		-0-	
							6001	9									
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	39251	-0-	-289	-0-	640	1	27395	3	Y	10196	4995	0	5201	1	-0-
							11216	9									
STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495																	
06		114480 X	48514	-0-	-65966	-0-	926	1	39928	3	Y	6964	6964	0		-0-	
							7660	9									
07		73656 X	33536	-0-	-40120	-0-	608	1	27515	3	Y	4921	4921	0		-0-	
							5413	9									
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	34528	-0-	-13982	-0-	577	1	24648	3	Y	8457	3682	0	4775	1	-0-
							9303	9									
JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919																	
06		390810 X	218660	-0-	-172150	-0-	4937	1	213199	3	Y	476	67	0	409	1	-0-
							524	9									
07		340535 X	230073	-0-	-110462	-0-	4992	1	224292	3	Y	715	521	0	194	1	-0-
							2	4	787	9							
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	165537	-0-	-57123	-0-	3825	1	161587	3	Y	113	1	0	112	1	-0-
							1	4	124	9							
JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915																	
06		381000 X	166394	-0-	-214606	-0-	3704	1	161412	3	Y	1162	50	0	1112	1	-0-
							1278	9									
07		320106 X	220938	-0-	-99168	-0-	4784	1	214558	3	Y	1450	497	0	953	1	-0-
							1	4	1595	9							
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	153402	-0-	-60408	-0-	3531	1	149202	3	Y	607	1	0	606	1	-0-
							1	4	668	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	339960 X	253271	-0-	-86689	-0-	5702	1	246147	3	Y	1293	52	0	1241 1 -0-	
						1422	9								
07	323919 X	229804	-0-	-94115	-0-	4971	1	223699	3	Y	1029	216	0	813 1 -0-	
						2	4	1132	9						
08	323919 X	210302	-0-	-113617	-0-	4998	1	204329	3	Y	886	17	0	869 1 -0-	
						975	9								
*09	313470 X	185218	-0-	-128252	-0-	4018	1	180318	3	Y	801	17	0	784 1 -0-	
						1	4	881	9						
*10	270847 X	166610	-0-	-104237	-0-	3800	1	161949	3	Y	782	1	0	781 1 -0-	
						1	4	860	9						
11	253260 X	150562	-0-	-102698	-0-	3468	1	146548	3	Y	495	1	0	494 1 -0-	
						1	4	545	9						

GENTRY		WELL #:		59H	RRCID ->	288956	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	13517	PERF.	13253	- 21865		
06	395970 X	179854	-0-	-216116	-0-	4037	1	174317	3	Y	1364	305	0	1059 1 -0-	
						1500	9								
07	277202 X	190647	-0-	-86555	-0-	4099	1	185218	3	Y	1207	252	0	955 1 -0-	
						2	4	1328	9						
08	277202 X	211496	-0-	-65706	-0-	5027	1	205359	3	Y	1009	147	0	862 1 -0-	
						1110	9								
*09	268260 X	213601	-0-	-54659	-0-	4606	1	206739	3	Y	2050	1204	0	846 1 -0-	
						1	4	2255	9						
10	205840 X	182321	-0-	-23519	-0-	4127	1	175653	3	Y	2308	1376	0	932 1 -0-	
						2	4	2539	9						
11	204660 X	197909	-0-	-6751	-0-	4464	1	191284	3	Y	1961	966	0	995 1 -0-	
						4	4	2157	9						

DONNELL A- DM 366 SA 2		WELL #:		2H	RRCID ->	289050	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	11589	PERF.	11571	- 18307		
06	256863 X	117741	-0-	-139122	-0-	2193	1	94482	3	Y	19151	19151	0	-0-	
						21066	9								
07	218953 X	91416	-0-	-127537	-0-	1634	1	73798	3	Y	14530	14530	0	-0-	
						1	4	15983	9						
08	218953 X	72134	-0-	-146819	-0-	1441	1	58905	3	Y	10716	9370	0	1346 1 -0-	
						11788	9								
*09	134640 X	53828	-0-	-80812	-0-	1023	1	45918	3	Y	6261	6261	0	-0-	
						6887	9								
*10	139128 X	45052	-0-	-94076	-0-	938	1	39987	3	Y	3752	3752	0	-0-	
						4127	9								
11	117750 X	43002	-0-	-74748	-0-	896	1	38274	3	Y	3483	3483	0	-0-	
						1	4	3831	9						

DONNELL A- DM 366 SA 4		WELL #:		4H	RRCID ->	289106	COMPL. DATE	05/04/2020	TOTAL DEPTH	11601	PERF.	13564	- 20993		
06	258097 X	133724	-0-	-124373	-0-	2712	1	116823	3	Y	12899	12899	0	-0-	
						14189	9								
07	199330 X	100014	-0-	-99316	-0-	1956	1	88353	3	Y	8822	8822	0	-0-	
						1	4	9704	9						
08	199330 X	73648	-0-	-125682	-0-	1613	1	65948	3	Y	5534	4933	0	601 1 -0-	
						6087	9								
*09	137850 X	54754	-0-	-83096	-0-	1106	1	49615	3	Y	3666	3666	0	-0-	
						4033	9								
*10	138167 X	46455	-0-	-91712	-0-	1000	1	42662	3	Y	2539	2539	0	-0-	
						2793	9								
11	133710 X	43178	-0-	-90532	-0-	928	1	39656	3	Y	2357	2357	0	-0-	
						1	4	2593	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		215249 X	102448	-0-	-112801	-0-	2008 13980	1 9	86460	3	Y	12709	12709 0	-0-
07		185411 X	71131	-0-	-114280	-0-	1341 1	1 4	60562	3	Y	8388	8388 0	-0-
08		185411 X	54323	-0-	-131088	-0-	1152 6072	1 9	47099	3	Y	5520	4900 0 620 1	-0-
*09		109170 X	40264	-0-	-68906	-0-	787 4147	1 9	35330	3	Y	3770	3770 0	-0-
*10		112809 X	34589	-0-	-78220	-0-	724 2977	1 9	30888	3	Y	2706	2706 0	-0-
11		102450 X	31016	-0-	-71434	-0-	645 1	1 4	27607	3	Y	2512	2512 0	-0-

DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021														
06		314062 X	160435	-0-	-153627	-0-	3117 22916	1 9	134402	3	Y	20833	20833 0	-0-
07		229369 X	143239	-0-	-86130	-0-	2708 1	1 4	122359	3	Y	16519	16519 0	-0-
08		229369 X	111629	-0-	-117740	-0-	2379 11983	1 9	97267	3	Y	10894	9677 0 1217 1	-0-
*09		221970 X	84295	-0-	-137675	-0-	1668 7765	1 9	74862	3	Y	7059	7059 0	-0-
*10		165788 X	68584	-0-	-97204	-0-	1454 1	1 4	62034	3	Y	4632	4632 0	-0-
11		160440 X	69802	-0-	-90638	-0-	1491 1	1 4	63581	3	Y	4299	4299 0	-0-

STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564														
06		SHUT IN	86407	-0-	86407	86407	1546 17270	1 9	67591	3	Y	15700	15684 0 16 1	-0-
07		241220 X	154813	-0-	-86407	-0-	2762 1	1 4	124829	3	Y	24746	24715 0 31 1	-0-
08		147498 X	114417	-0-	-33081	-0-	2334 16629	1 9	95454	3	Y	15117	14942 0 175 1	-0-
*09		142740 X	109388	-0-	-33352	-0-	2072 14326	1 9	92990	3	Y	13024	12942 0 82 1	-0-
*10		145638 X	59765	-0-	-85873	-0-	1173 1	1 4	50514	3	Y	7343	6393 0 950 1	-0-
11		142740 X	15986	-0-	-126754	-0-	192 1	1 4	8568	3	Y	6568	5935 0 633 1	-0-

STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449														
06		SHUT IN	97295	-0-	97295	97295	1723 20196	1 9	75376	3	Y	18360	18342 0 18 1	-0-
07		259491 X	162196	-0-	-97295	-0-	2838 1	1 4	128204	3	Y	28321	28285 0 36 1	-0-
08		148025 X	121716	-0-	-26309	-0-	2397 21227	1 9	98092	3	Y	19297	18915 0 382 1	-0-
*09		143250 X	106406	-0-	-36844	-0-	1963 16366	1 9	88077	3	Y	14878	14776 0 102 1	-0-
*10		148025 X	59360	-0-	-88665	-0-	1126 1	1 4	48499	3	Y	8849	7582 0 1267 1	-0-
11		143250 X	17424	-0-	-125826	-0-	181 1	1 4	8264	3	Y	8162	7038 0 1124 1	-0-

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 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			
06		SHUT IN	87542	-0-	87542	87542	1544	1	67620	3	Y	16707	16690	0	17	1	-0-
							18378	9									
07	243148	X	155606	-0-	-87542	-0-	2679	1	121055	3	Y	28974	28940	0	34	1	-0-
							1	4	31871	9							
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	18968	-0-	-131632	-0-	190	1	8462	3	Y	9377	8280	0	1097	1	-0-
							1	4	10315	9							

STS C			WELL #: 19H		RRCID -> 289666			COMPL. DATE 06/06/2020			TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564						
06		SHUT IN	97923	-0-	97923	97923	1754	1	76591	3	Y	17798	17780	0	18	1	-0-
							19578	9									
07	250545	X	152622	-0-	-97923	-0-	2685	1	121291	3	Y	26041	26007	0	34	1	-0-
							1	4	28645	9							
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	92818	-0-	-48782	-0-	1605	1	68721	3	Y	20446	9151	0	11295	1	-0-
							1	4	22491	9							

STS C			WELL #: 20H		RRCID -> 289667			COMPL. DATE 06/05/2020			TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607						
06		SHUT IN	98581	-0-	98581	98581	1825	1	79785	3	Y	15428	15410	0	18	1	-0-
							16971	9									
07	261027	X	162446	-0-	-98581	-0-	2945	1	133112	3	Y	23989	23956	0	33	1	-0-
							1	4	26388	9							
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	96443	-0-	-56227	-0-	1690	1	72369	3	Y	20348	8298	0	12050	1	-0-
							1	4	22383	9							

STS C			WELL #: 21H		RRCID -> 289668			COMPL. DATE 06/07/2020			TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538						
06		SHUT IN	88175	-0-	88175	88175	1587	1	69537	3	Y	15501	15486	0	15	1	-0-
							17051	9									
07	223783	X	135608	-0-	-88175	-0-	2410	1	108842	3	Y	22141	22113	0	28	1	-0-
							1	4	24355	9							
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	95356	-0-	-35864	-0-	1690	1	72406	3	Y	19326	6805	0	12521	1	-0-
							1	4	21259	9							

OIL AND GAS DIVISION

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

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038											
SAN ROMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	287855	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	11678	PERF.11599 - 18181				
06		319969 X	194020	-0-	-125949	-0-	194020	2			N	-0-			-0-
07		284983 X	186627	-0-	-98356	-0-	186627	2			N	-0-			-0-
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-

SAN ROMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	287856	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	11783	PERF.11695 - 19322				
06		433086 X	242735	-0-	-190351	-0-	242735	2			N	-0-			-0-
07		506106 X	235755	-0-	-270351	-0-	235755	2			N	-0-			-0-
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-

SAN ROMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	288755	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11698 - 18015				
06		230510 X	230510	-0-	-0-	-0-	230510	2			N	-0-			-0-
07		391840 X	218830	-0-	-173010	-0-	218830	2			N	-0-			-0-
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-

SAN ROMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	288840	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11695 - 17709				
06		375990 X	175924	-0-	-200066	-0-	175924	2			N	-0-			-0-
07		324973 X	161483	-0-	-163490	-0-	161483	2			N	-0-			-0-
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-

SAN ROMAN		WELL #:		5H	RRCID ->	288907	COMPL. DATE	01/08/2020	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11480 - 19037				
06		417330 X	244361	-0-	-172969	-0-	244361	2			N	-0-			-0-
07		438712 X	227966	-0-	-210746	-0-	227966	2			N	-0-			-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	378690 X	175736	-0-	-202954	-0-	175736	2			N	-0-			-0-
07	351168 X	162320	-0-	-188848	-0-	162320	2			N	-0-			-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
 STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

06	9510 X	9196	-0-	-314	-0-	9196	2			N	-0-			-0-
07	9300 X	9223	-0-	-77	-0-	9223	2			N	-0-			-0-
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-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

06	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-			-0-
07	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-			-0-
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-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

06	2580 N	2511	-0-	-69	-0-	439	1	2072	2	N	-0-			-0-
07	2697 N	2608	-0-	-89	-0-	386	1	2222	2	N	-0-			-0-
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-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

06	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-			-0-
07	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-			-0-
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-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

06	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-			-0-
07	4402 X	3704	-0-	-698	-0-	3704	2			N	-0-			-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6390 X	6341	-0-	-49	-0-	6341	2	N	-0-		-0-
07	6603 X	6320	-0-	-283	-0-	6320	2	N	-0-		-0-
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-

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 268860		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 12786		PERF.12843 - 17247	
06	9180 X	1551	-0-	-7629	-0-	1551	2	N	-0-		-0-
07	9207 X	1550	-0-	-7657	-0-	1550	2	N	-0-		-0-
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-

LAUREL, F. D.		WELL #: 21H		RRCID -> 270525		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12214		PERF.12312 - 17601	
06	4800 X	2747	-0-	-2053	-0-	2747	2	N	-0-		-0-
07	4960 X	2610	-0-	-2350	-0-	2610	2	N	-0-		-0-
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-

STEWART TRUST		WELL #: 22H		RRCID -> 277202		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 11269		PERF.11684 - 16715	
06	26859 X	26859	-0-	-0-	-0-	26859	2	N	-0-		-0-
07	27438 X	27438	-0-	-0-	-0-	27438	2	N	-0-		-0-
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-

STEWART STATE		WELL #: 23H		RRCID -> 277260		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 11529		PERF.11767 - 16935	
06	17310 X	13881	-0-	-3429	-0-	13881	2	N	-0-		-0-
07	15996 X	14075	-0-	-1921	-0-	14075	2	N	-0-		-0-
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-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 33H		RRCID -> 278959		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 12621		PERF.12894 - 18045	
06	45090 X	38770	-0-	-6320	-0-	38770	2	N	-0-		-0-
07	44950 X	39669	-0-	-5281	-0-	39669	2	N	-0-		-0-
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-

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #: 2H		RRCID -> 279443		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 12492		PERF.13149 - 19455	
06	58500 X	38622	-0-	-19878	-0-	38622	2	N	-0-		-0-
07	49476 X	38330	-0-	-11146	-0-	38330	2	N	-0-		-0-
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-

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
06	105360 X	81378	-0-	-23982	-0-	81378 2	N	-0-			-0-
07	102269 X	81767	-0-	-20502	-0-	81767 2	N	-0-			-0-
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-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 4H		RRCID -> 279451		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10915 - 17240	
06	29070 X	25311	-0-	-3759	-0-	25311 2	N	-0-			-0-
07	29853 X	24213	-0-	-5640	-0-	24213 2	N	-0-			-0-
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-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 37H		RRCID -> 280242		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 12564		PERF.12560 - 19631	
06	74370 X	62472	-0-	-11898	-0-	62472 2	N	-0-			-0-
07	73780 X	63577	-0-	-10203	-0-	63577 2	N	-0-			-0-
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-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 38H		RRCID -> 280243		COMPL. DATE 09/27/2017		TOTAL DEPTH 12589		PERF.12690 - 19026	
06	62280 X	52269	-0-	-10011	-0-	52269 2	N	-0-			-0-
07	61721 X	53552	-0-	-8169	-0-	53552 2	N	-0-			-0-
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-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 36H		RRCID -> 280388		COMPL. DATE 01/27/2018		TOTAL DEPTH 12398		PERF.12764 - 14655	
06	46860 X	37883	-0-	-8977	-0-	37883 2	N	-0-			-0-
07	45911 X	38754	-0-	-7157	-0-	38754 2	N	-0-			-0-
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-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 8H		RRCID -> 280842		COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL DEPTH 10816		PERF.10942 - 18881	
06	20880 X	19003	-0-	-1877	-0-	19003 2	N	-0-			-0-
07	21142 X	18276	-0-	-2866	-0-	18276 2	N	-0-			-0-
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-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 7H		RRCID -> 281095		COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL DEPTH 10846		PERF.10815 - 18561	
06	28470 X	27992	-0-	-478	-0-	27992 2	N	-0-			-0-
07	29419 X	27455	-0-	-1964	-0-	27455 2	N	-0-			-0-
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-

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	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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	49020 X	42101	-0-	-6919	-0-	42101	2	N	-0-			-0-
07	48453 X	44436	-0-	-4017	-0-	44436	2	N	-0-			-0-
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-

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #:		4H	RRCID ->	281488	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	12680	PERF.13014	- 18240
06	33750 X	28852	-0-	-4898	-0-	28852	2	N	-0-			-0-
07	33759 X	30202	-0-	-3557	-0-	30202	2	N	-0-			-0-
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-

HACHAR 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	281687	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12671	- 19000
06	17610 X	-0-	-0-	-17610	-0-			N	-0-			-0-
07	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-			N	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	37710 X	28447	-0-	-9263	-0-	1359	1	27088	2	N	-0-	-0-
07	38068 X	29646	-0-	-8422	-0-	1427	1	28219	2	N	-0-	-0-
08	38068 X	28030	-0-	-10038	-0-	1450	1	26580	2	N	-0-	-0-
09	34830 X	33290	-0-	-1540	-0-	1463	1	31827	2	N	-0-	-0-
10	37989 X	37989	-0-	-0-	-0-	1600	1	36389	2	N	-0-	-0-
*11	33707 X	33707	-0-	-0-	-0-	1405	1	32302	2	N	-0-	-0-

BFMT WEST		WELL #:		7H	RRCID ->	281997	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10792	- 17439
06	42240 X	35956	-0-	-6284	-0-	1665	1	34291	2	N	-0-	-0-
07	42625 X	36161	-0-	-6464	-0-	1626	1	34535	2	N	-0-	-0-
08	41168 X	35238	-0-	-5930	-0-	1621	1	33617	2	N	-0-	-0-
09	38010 X	33540	-0-	-4470	-0-	1624	1	31916	2	N	-0-	-0-
10	38316 X	33277	-0-	-5039	-0-	1528	1	31749	2	N	-0-	-0-
11	35970 X	31684	-0-	-4286	-0-	1486	1	30198	2	N	-0-	-0-

HACHAR 'A'		WELL #:		2H	RRCID ->	282017	COMPL. DATE	12/07/2016	TOTAL DEPTH	13580	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BFMT WEST		WELL #:		9H	RRCID ->	282180	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	10192	PERF.10460	- 17571
06	54750 X	52852	-0-	-1898	-0-	1508	1	51344	2	N	-0-	-0-
07	56575 X	51318	-0-	-5257	-0-	1607	1	49711	2	N	-0-	-0-
08	59489 X	48483	-0-	-11006	-0-	1584	1	46899	2	N	-0-	-0-
09	57570 X	45585	-0-	-11985	-0-	1337	1	44248	2	N	-0-	-0-
10	59489 X	45862	-0-	-13627	-0-	1488	1	44374	2	N	-0-	-0-
11	52860 X	41916	-0-	-10944	-0-	1303	1	40613	2	N	-0-	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	59160	X	40949	-0-	-18211	-0-	1853	1	39096	2	N	-0-
07	61132	X	40503	-0-	-20629	-0-	2088	1	38415	2	N	-0-
08	43834	X	37826	-0-	-6008	-0-	1941	1	35885	2	N	-0-
09	42420	X	36045	-0-	-6375	-0-	1961	1	34084	2	N	-0-
10	43834	X	36587	-0-	-7247	-0-	1844	1	34743	2	N	-0-
11	40950	X	34488	-0-	-6462	-0-	1819	1	32669	2	N	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		9H	RRCID ->	282240	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	10818	PERF.11076	- 18981
06	32490	X	27456	-0-	-5034	-0-	27456	2		N	-0-	
07	31372	X	27756	-0-	-3616	-0-	27756	2		N	-0-	
08	32147	X	26813	-0-	-5334	-0-	26813	2		N	-0-	
09	31110	X	25452	-0-	-5658	-0-	25452	2		N	-0-	
10	32147	X	25032	-0-	-7115	-0-	25032	2		N	-0-	
*11	30209	X	30209	-0-	-0-	-0-	30209	2		N	-0-	

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		10H	RRCID ->	282292	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	10845	PERF.10882	- 18833
06	36750	X	32672	-0-	-4078	-0-	32672	2		N	-0-	
07	37851	X	31086	-0-	-6765	-0-	31086	2		N	-0-	
08	34410	X	30670	-0-	-3740	-0-	30670	2		N	-0-	
09	33300	X	28753	-0-	-4547	-0-	28753	2		N	-0-	
10	34410	X	29104	-0-	-5306	-0-	29104	2		N	-0-	
*11	33721	X	33721	-0-	-0-	-0-	33721	2		N	-0-	

BFMT EAST		WELL #:		15H	RRCID ->	282910	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10507	PERF.11019	- 19905
06	32520	X	24884	-0-	-7636	-0-	24884	2		N	-0-	
07	29018	X	29018	-0-	-0-	-0-	29018	2		N	-0-	
08	59349	X	59349	-0-	-0-	-0-	59349	2		N	-0-	
09	37963	X	37963	-0-	-0-	-0-	37963	2		N	-0-	
10	46867	X	46867	-0-	-0-	-0-	46867	2		N	-0-	
11	57420	X	53245	-0-	-4175	-0-	53245	2		N	-0-	

BFMT EAST		WELL #:		16H	RRCID ->	282914	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10526	PERF.13514	- 19410
06	31440	X	29937	-0-	-1503	-0-	29937	2		N	-0-	
07	32488	X	29294	-0-	-3194	-0-	29294	2		N	-0-	
08	33325	X	23539	-0-	-9786	-0-	23539	2		N	-0-	
09	32250	X	23982	-0-	-8268	-0-	23982	2		N	-0-	
10	33325	X	23197	-0-	-10128	-0-	23197	2		N	-0-	
11	29940	X	26865	-0-	-3075	-0-	26865	2		N	-0-	

BFMT EAST		WELL #:		18H	RRCID ->	282915	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11086	- 18647
06	36270	X	28232	-0-	-8038	-0-	28232	2		N	-0-	
07	35185	X	31035	-0-	-4150	-0-	31035	2		N	-0-	
08	33573	X	30937	-0-	-2636	-0-	30937	2		N	-0-	
09	31860	X	27752	-0-	-4108	-0-	27752	2		N	-0-	
10	32922	X	28523	-0-	-4399	-0-	28523	2		N	-0-	
*11	34998	X	34998	-0-	-0-	-0-	34998	2		N	-0-	

BFMT EAST		WELL #:		17H	RRCID ->	282925	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10861	- 18302
06	30480	X	24758	-0-	-5722	-0-	24758	2		N	-0-	
07	31217	X	25039	-0-	-6178	-0-	25039	2		N	-0-	
08	30101	X	24128	-0-	-5973	-0-	24128	2		N	-0-	
09	29130	X	25384	-0-	-3746	-0-	25384	2		N	-0-	
10	30101	X	23996	-0-	-6105	-0-	23996	2		N	-0-	
*11	31752	X	31752	-0-	-0-	-0-	31752	2		N	-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	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	91800	X	75714	-0-	-16086	-0-	75714 2		N	-0-	-0-
07	90458	X	74964	-0-	-15494	-0-	74964 2		N	-0-	-0-
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-

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 4H		RRCID -> 283876		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 13000		PERF.13142 - 17550	
06	21210	X	17767	-0-	-3443	-0-	2 1 17765 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	21607	X	19745	-0-	-1862	-0-	19745 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	20770	X	19073	-0-	-1697	-0-	19073 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	18180	X	17322	-0-	-858	-0-	5 1 17317 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	19747	X	18394	-0-	-1353	-0-	18394 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	19110	X	17310	-0-	-1800	-0-	17310 2	Y	-0-	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: C 24H		RRCID -> 284061		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 10533		PERF.11010 - 17975	
06	41940	X	35735	-0-	-6205	-0-	35735 2		N	-0-	-0-
07	46562	X	32761	-0-	-13801	-0-	32761 2		N	-0-	-0-
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-

BFMT EAST		WELL #: C 25H		RRCID -> 284062		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 10551		PERF.10962 - 17838	
06	37860	X	30004	-0-	-7856	-0-	30004 2		N	-0-	-0-
07	39866	X	29792	-0-	-10074	-0-	29792 2		N	-0-	-0-
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-

BFMT EAST		WELL #: C 26H		RRCID -> 284064		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 10523		PERF.11022 - 18152	
06	35730	X	28691	-0-	-7039	-0-	28691 2		N	-0-	-0-
07	35030	X	28201	-0-	-6829	-0-	28201 2		N	-0-	-0-
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-

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #: 5H		RRCID -> 284157		COMPL. DATE 12/25/2017		TOTAL DEPTH 12934		PERF.12972 - 19359	
06	46890	X	35887	-0-	-11003	-0-	35887 2		N	-0-	-0-
07	45043	X	37041	-0-	-8002	-0-	37041 2		N	-0-	-0-
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-

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #: 6H		RRCID -> 284296		COMPL. DATE 12/25/2017		TOTAL DEPTH 12939		PERF.13140 - 19208	
06	54630	X	45963	-0-	-8667	-0-	45963 2		N	-0-	-0-
07	54064	X	48021	-0-	-6043	-0-	48021 2		N	-0-	-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

06		36390 X	30567	-0-	-5823	-0-	30567	2	N	-0-		-0-
07		36301 X	31015	-0-	-5286	-0-	31015	2	N	-0-		-0-
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-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462												
06		22284 X	22284	-0-	-0-	-0-	22284	2	Y	-0-		-0-
07		19849 X	19849	-0-	-0-	-0-	19849	2	Y	-0-		-0-
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		24944 X	24944	-0-	-0-	-0-	24944	2	Y	-0-		-0-
*11		23017 X	23017	-0-	-0-	-0-	23017	2	Y	-0-		-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379												
06		40870 X	40870	-0-	-0-	-0-	40870	2	N	-0-		-0-
07		40400 X	40400	-0-	-0-	-0-	40400	2	N	-0-		-0-
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-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590												
06		35032 X	35032	-0-	-0-	-0-	35032	2	N	-0-		-0-
07		34143 X	34143	-0-	-0-	-0-	34143	2	N	-0-		-0-
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-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822												
06		109920 X	78414	-0-	-31506	-0-	51	1	N	-0-		-0-
							7	4				
07		104470 X	77304	-0-	-27166	-0-	12	1	N	-0-		-0-
							7	4				
*08		97371 X	77527	-0-	-19844	-0-	19	1	N	-0-		-0-
							7	4				
*09		88920 X	65293	-0-	-23627	-0-	17	1	N	-0-		-0-
							6	4				
*10		84909 X	58893	-0-	-26016	-0-	12	1	N	-0-		-0-
							5	4				
11		78420 X	41417	-0-	-37003	-0-	106	1	N	-0-		-0-

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647												
06		169800 X	121894	-0-	-47906	-0-	96	1	N	-0-		-0-
07		161169 X	118483	-0-	-42686	-0-	115	1	N	-0-		-0-
*08		152241 X	111652	-0-	-40589	-0-	114	1	N	-0-		-0-
*09		137640 X	101998	-0-	-35642	-0-	95	1	N	-0-		-0-
*10		133486 X	119396	-0-	-14090	-0-	89	1	N	-0-		-0-
11		121890 X	109480	-0-	-12410	-0-	89	1	N	-0-		-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	437730	X	166523	-0-	-271207	-0-	166 1	166357	2	N	-0-
07	452321	X	154700	-0-	-297621	-0-	128 1	154572	2	N	-0-
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-

BFMT EAST		WELL #: 101H		RRCID ->	288976	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11337	- 19375
06	449280	X	141811	-0-	-307469	-0-	142 1	141669	2	N	-0-
07	464256	X	127883	-0-	-336373	-0-	106 1	127777	2	N	-0-
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-

BFMT EAST		WELL #: 103H		RRCID ->	288977	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11190	PERF.11545	- 19609
06	460080	X	134964	-0-	-325116	-0-	135 1	134829	2	N	-0-
07	475416	X	126185	-0-	-349231	-0-	105 1	126080	2	N	-0-
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-

BFMT WEST		WELL #: 503H		RRCID ->	288979	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	10593	PERF.10639	- 18832
06	493200	X	145321	-0-	-347879	-0-	118 1	145203	2	N	-0-
07	509640	X	138720	-0-	-370920	-0-	121 1	138599	2	N	-0-
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-

BFMT WEST		WELL #: 500H		RRCID ->	289107	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	10541	PERF.10696	- 19079
06	492480	X	136059	-0-	-356421	-0-	110 1	135949	2	N	-0-
07	508896	X	130300	-0-	-378596	-0-	114 1	130186	2	N	-0-
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-

BFMT WEST		WELL #: 502H		RRCID ->	289108	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	10312	PERF.10590	- 18577
06	437760	X	137298	-0-	-300462	-0-	111 1	137187	2	N	-0-
07	452352	X	130852	-0-	-321500	-0-	114 1	130738	2	N	-0-
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-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 102H		RRCID ->	289876	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	12377	PERF.12302	- 20231
06	428400	X	215900	-0-	-212500	-0-	116 1	215784	2	N	-0-
07	442680	X	197368	-0-	-245312	-0-	104 1	197264	2	N	-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS 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

06		453600 X	138304	-0-	-315296	-0-	138 1	138166 2	N	-0-			-0-
07		468720 X	134102	-0-	-334618	-0-	109 1	133993 2	N	-0-			-0-
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-

WNH JR LAND CO LTD			WELL #: 100H		RRCID -> 289890			COMPL. DATE 10/21/2019			TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390		
06		422640 X	156001	-0-	-266639	-0-	140 1	155861 2	N	-0-			-0-
07		436728 X	145081	-0-	-291647	-0-	162 1	144919 2	N	-0-			-0-
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-

WNH JR LAND CO LTD			WELL #: 101H		RRCID -> 289891			COMPL. DATE 10/23/2019			TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328		
06		486720 X	207031	-0-	-279689	-0-	185 1	206846 2	N	-0-			-0-
07		502944 X	183835	-0-	-319109	-0-	205 1	183630 2	N	-0-			-0-
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-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.			253385										
VESTER A UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 265593			COMPL. DATE 12/29/2011			TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51	113 1		4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	143	129 1		18
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

VESTER B UNIT			WELL #: 11H		RRCID -> 265595			COMPL. DATE 12/21/2011			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	138	156 1		10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	104	102 1		12
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC			254231										
MATRIX LAND CO			WELL #: 11H		RRCID -> 255147			COMPL. DATE 07/17/2010			TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295		
06		8040 X	7527	-0-	-513	-0-	185 1	7342 2	N	-0-			20
07		8308 X	7654	-0-	-654	-0-	265 1	7389 2	N	-0-			20
08		7967 X	7500	-0-	-467	-0-	269 1	7231 2	N	-0-			20
*09		7710 X	7118	-0-	-592	-0-	134 1	6984 2	N	-0-			20
10		7781 X	5607	-0-	-2174	-0-	109 1	5498 2	N	-0-			-0-
11		7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354												
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

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	4
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	4

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584												
06	5490	X	4069	-0-	-1421	-0-	218	1	3851	2	N	3
07	5673	X	5004	-0-	-669	-0-	292	1	4712	2	N	3
08	5735	X	5660	-0-	-75	-0-	307	1	5353	2	N	3
*09	5550	X	5509	-0-	-41	-0-	327	1	5182	2	N	3
10	5270	X	4538	-0-	-732	-0-	332	1	4206	2	N	-0-
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					NO RPT	-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642												
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	3
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	3
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	3
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	3
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	3

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485												
06	9660	X	8704	-0-	-956	-0-	194	1	8510	2	N	167
07	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	205	1	8414	2	N	167
08	10106	X	7989	-0-	-2117	-0-	193	1	7796	2	N	167
09	9780	X	7666	-0-	-2114	-0-	183	1	7483	2	N	167
10	8990	X	4069	-0-	-4921	-0-	109	1	3949	2	N	93
11	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-	11	9			N	93

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188												
06	16590	X	15692	-0-	-898	-0-	348	1	15344	2	Y	-0-
07	16895	X	16070	-0-	-825	-0-	374	1	15696	2	Y	-0-
08	16833	X	15159	-0-	-1674	-0-	350	1	14809	2	Y	-0-
*09	16290	X	13456	-0-	-2834	-0-	512	1	12944	2	Y	-0-
10	16492	X	14243	-0-	-2249	-0-	485	1	13749	2	Y	-0-
11	15690	X	NO RPT	-0-	-15690	-0-	9	9			Y	-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400												
06	24685	X	24685	-0-	-0-	-0-	1033	1	23652	2	N	-0-
07	24979	X	24979	-0-	-0-	-0-	1105	1	23874	2	N	-0-
08	24180	X	22319	-0-	-1861	-0-	100	1	22219	2	N	-0-
09	23400	X	22342	-0-	-1058	-0-	438	1	21904	2	N	-0-
10	24180	X	23166	-0-	-1014	-0-	480	1	22683	2	N	-0-
11	23400	X	NO RPT	-0-	-23400	-0-	3	9			N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		18600 X	15679	-0-	-2921	-0-	841 1	14838 2	N	-0-			8
07		13826 X	13042	-0-	-784	-0-	759 1	12283 2	N	-0-			8
08		18941 X	16690	-0-	-2251	-0-	905 1	15785 2	N	-0-			8
*09		19230 X	15892	-0-	-3338	-0-	944 1	14948 2	N	-0-			8
10		19871 X	14146	-0-	-5725	-0-	1050 1	13096 2	N	-0-			-0-
11		16140 X	NO RPT	-0-	-16140	-0-			N	NO RPT			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782													
06		11160 X	9555	-0-	-1605	-0-	513 1	9042 2	N	-0-			4
07		11501 X	10908	-0-	-593	-0-	634 1	10274 2	N	-0-			4
08		11532 X	10297	-0-	-1235	-0-	558 1	9739 2	N	-0-			4
*09		11160 X	9946	-0-	-1214	-0-	589 1	9357 2	N	-0-			4
10		10509 X	9708	-0-	-801	-0-	704 1	9004 2	N	-0-			-0-
11		10560 X	NO RPT	-0-	-10560	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393													
06		21927 X	21927	-0-	-0-	-0-	486 1	21441 2	Y	-0-			-0-
07		20863 X	19150	-0-	-1713	-0-	445 1	18705 2	Y	-0-			-0-
08		24157 X	24157	-0-	-0-	-0-	558 1	23599 2	Y	-0-			-0-
*09		21962 X	21962	-0-	-0-	-0-	832 1	21130 2	Y	-0-			-0-
*10		22692 X	22692	-0-	-0-	-0-	779 1	21913 2	Y	-0-			-0-
11		23370 X	NO RPT	-0-	-23370	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244													
06		30330 X	23844	-0-	-6486	-0-	529 1	23315 2	Y	-0-			-0-
07		30597 X	24263	-0-	-6334	-0-	563 1	23700 2	Y	-0-			-0-
08		29822 X	24882	-0-	-4940	-0-	575 1	24307 2	Y	-0-			-0-
*09		27870 X	22194	-0-	-5676	-0-	841 1	21353 2	Y	-0-			-0-
10		27094 X	23739	-0-	-3355	-0-	814 1	22925 2	Y	-0-			-0-
11		24090 X	NO RPT	-0-	-24090	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741													
06		24840 X	19297	-0-	-5543	-0-	1036 1	18261 2	N	-0-			13
07		26195 X	23898	-0-	-2297	-0-	1391 1	22507 2	N	-0-			13
08		26443 X	24488	-0-	-1955	-0-	1329 1	23159 2	N	-0-			13
*09		25590 X	20092	-0-	-5498	-0-	1130 1	18962 2	N	-0-			13
10		25110 X	17863	-0-	-7247	-0-	1005 1	16858 2	N	-0-			-0-
11		23700 X	NO RPT	-0-	-23700	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950													
06		22470 X	20712	-0-	-1758	-0-	459 1	20253 2	Y	-0-			-0-
07		23219 X	20808	-0-	-2411	-0-	483 1	20325 2	Y	-0-			-0-
08		22227 X	20921	-0-	-1306	-0-	483 1	20438 2	Y	-0-			-0-
*09		21510 X	19211	-0-	-2299	-0-	727 1	18484 2	Y	-0-			-0-
10		21762 X	19511	-0-	-2251	-0-	663 1	18848 2	Y	-0-			-0-
11		20700 X	NO RPT	-0-	-20700	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030												
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	12810 X	11487	-0-	-1323	-0-	660 1	10715 2	Y	102	112 1		42
07	12989 X	12038	-0-	-951	-0-	112 9	676 1	Y	3			45
08	12741 X	11633	-0-	-1108	-0-	3 9	670 1	Y	2			47
*09	12030 X	10697	-0-	-1333	-0-	2 9	325 1	Y	29	2 1		74
10	11873 X	5196	-0-	-6677	-0-	32 9	145 1	Y	-0-	1 1	3 8	46
11	11640 X	NO RPT	-0-	-11640	-0-			Y	NO RPT			46
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738												
06	28440 X	25993	-0-	-2447	-0-	577 1	25416 2	Y	-0-			-0-
07	28148 X	26564	-0-	-1584	-0-	618 1	25946 2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-25980	-0-			Y	NO RPT			-0-
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210												
06	10530 X	10213	-0-	-317	-0-	228 1	9954 2	N	28			101
07	10881 X	10577	-0-	-304	-0-	31 9	251 1	N	33	106 1		28
08	10571 X	10523	-0-	-48	-0-	36 9	254 1	N	23			51
09	10230 X	9840	-0-	-390	-0-	25 9	235 1	N	-0-	21 1		30
10	10540 X	9949	-0-	-591	-0-	20 9	278 1	N	18	64 1		13
11	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-			N	NO RPT			13
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970												
06	18900 X	16048	-0-	-2852	-0-	359 1	15658 2	N	28			101
07	18104 X	14707	-0-	-3397	-0-	31 9	350 1	N	33	106 1		28
08	16678 X	15479	-0-	-1199	-0-	36 9	373 1	N	23			51
09	16140 X	15454	-0-	-686	-0-	25 9	367 1	N	-0-	22 1		29
10	16585 X	15561	-0-	-1024	-0-	29 9	432 1	N	26	93 1		18
11	16050 X	NO RPT	-0-	-16050	-0-			N	NO RPT			18
SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521												
06	33510 X	7547	-0-	-25963	-0-	168 1	7379 2	Y	-0-			-0-
07	34627 X	7226	-0-	-27401	-0-	168 1	7058 2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-33840	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
RESEE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101														
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
06	241680 X	180709	-0-	-60971	-0-	180459	2	250	9	N	227	436	1	156
07	233616 X	192362	-0-	-41254	-0-	192183	2	179	9	N	163	276	1	43
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	163902	-0-	-22842	-0-	4987	1	158772	2	N	130	71	1	156
						143	9						5 8	
11	186150 X	NO RPT	-0-	-186150	-0-					N	NO RPT			156

LEMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839														
06	403200 X	222642	-0-	-180558	-0-	222642	2			N	-0-			3
07	314216 X	228438	-0-	-85778	-0-	228438	2			N	-0-			3
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	-0-
11	222630 X	NO RPT	-0-	-222630	-0-					N	NO RPT			-0-

LEMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081														
06	379440 X	203872	-0-	-175568	-0-	203872	2			N	-0-			3
07	310093 X	203032	-0-	-107061	-0-	203032	2			N	-0-			3
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	-0-
						3	9							
11	203880 X	NO RPT	-0-	-203880	-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														
06	35696 X	35696	-0-	-0-	-0-	756	1	34940	2	N	-0-			-0-
07	36363 X	34578	-0-	-1785	-0-	741	1	33837	2	N	-0-			-0-
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-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689														
06	22965 X	22965	-0-	-0-	-0-	485	1	22480	2	N	-0-			-0-
07	24459 X	22020	-0-	-2439	-0-	470	1	21550	2	N	-0-			-0-
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-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241														
06	36660 X	36083	-0-	-577	-0-	765	1	35318	2	N	-0-			-0-
07	39370 X	37933	-0-	-1437	-0-	810	1	37123	2	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
GULFTEX ENERGY, LLC 338751														
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171														
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

06	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	386	1	2047	3	N	357	277	1	212
						393	9							
07	2480 X	2445	-0-	-35	-0-	377	1	1990	3	N	71	186	1	97
						78	9							
08	2480 X	2260	-0-	-220	-0-	398	1	1787	3	N	68			165
						75	9							
09	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	363	1	1805	3	N	72			237
						79	9							
10	2914 X	2252	-0-	-662	-0-	457	1	1726	3	N	63	188	1	112
						69	9							
11	2820 X	2048	-0-	-772	-0-	302	1	1667	3	N	72			184
						79	9							

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187														
06	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	370	1	1621	3	Y	322	219	1	268
						354	9							
07	2077 X	1969	-0-	-108	-0-	300	1	1566	3	Y	94	183	1	179
						103	9							
08	2077 X	1990	-0-	-87	-0-	336	1	1545	3	Y	99			278
						109	9							
09	2010 X	1761	-0-	-249	-0-	325	1	1416	3	Y	18	149	1	147
						20	9							
10	2418 X	1717	-0-	-701	-0-	331	1	1366	3	Y	18			165
						20	9							
11	2340 X	1581	-0-	-759	-0-	224	1	1246	3	Y	101			266
						111	9							

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286														
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	248	1	1290	3	Y	246	175	1	212
						271	9							
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	256	1	1319	3	Y	70			282
						77	9							
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	278	1	1237	3	Y	62	187	1	157
						68	9							
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	276	1	1207	3	Y	91			248
						100	9							
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	313	1	1217	3	Y	25			273
						28	9							
*11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	209	1	1205	3	Y	55	120	1	208
						61	9							

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517														
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385														
06	2610 X	2070	-0-	-540	-0-	86	1	1984	3	N	-0-			-0-
07	2697 X	2097	-0-	-600	-0-	59	1	2038	3	N	-0-			-0-
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-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132														
06	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	428	1	5326	3	N	-0-			-0-
07	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	405	1	4944	3	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2160 N	2056	-0-	-104	-0-	85	1	1971	3	N	-0-			-0-
07		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	60	1	2090	3	N	-0-			-0-
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-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817															
06		2610 X	1651	-0-	-959	-0-	24	1	1627	3	N	-0-			-0-
07		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	155	1	2817	3	N	-0-			-0-
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-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260															
06		2940 X	2320	-0-	-620	-0-	96	1	2224	3	N	-0-			-0-
07		3038 X	2409	-0-	-629	-0-	68	1	2341	3	N	-0-			-0-
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-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166															
06		6870 X	5155	-0-	-1715	-0-	135	1	5020	3	N	-0-			-0-
07		7099 X	5133	-0-	-1966	-0-	128	1	5005	3	N	-0-			-0-
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-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902															
06		1740 N	1670	-0-	-70	-0-	140	1	1530	3	N	-0-			-0-
07		2666 N	1731	-0-	-935	-0-	99	1	1632	3	N	-0-			-0-
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-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482															
06		3330 X	3324	-0-	-6	-0-	238	1	3086	3	N	-0-			-0-
07		3999 X	2034	-0-	-1965	-0-	102	1	1932	3	N	-0-			-0-
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-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952															
06		3210 X	2150	-0-	-1060	-0-	56	1	2094	3	N	-0-			-0-
07		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	74	1	2914	3	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
A.E. PUIG - STATE (EF)		WELL #: 5H		RRCID -> 261443		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897			
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7200 X	2011	-0-	-5189	-0-	53 1	1958 3	N	-0-			-0-
07	7440 X	6166	-0-	-1274	-0-	153 1	6013 3	N	-0-			-0-
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-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 261632		COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772			
06	6570 X	5966	-0-	-604	-0-	241 1	5725 3	N	-0-			-0-
07	6634 X	6183	-0-	-451	-0-	171 1	6012 3	N	-0-			-0-
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-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF)		WELL #: 2H		RRCID -> 263624		COMPL. DATE 03/23/2013			TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180			
06	6150 X	5216	-0-	-934	-0-	374 1	4842 3	N	-0-			-0-
07	6355 X	5982	-0-	-373	-0-	306 1	5676 3	N	-0-			-0-
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-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 13H		RRCID -> 263645		COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420			
06	3690 X	3562	-0-	-128	-0-	148 1	3414 3	N	-0-			-0-
07	3813 X	2818	-0-	-995	-0-	79 1	2739 3	N	-0-			-0-
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-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF)		WELL #: 3H		RRCID -> 264015		COMPL. DATE 09/11/2017			TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891			
06	3510 X	2069	-0-	-1441	-0-	148 1	1921 3	N	-0-			-0-
07	3627 X	1847	-0-	-1780	-0-	95 1	1752 3	N	-0-			-0-
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-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF)		WELL #: 7H		RRCID -> 264559		COMPL. DATE 01/05/2018			TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872			
06	4560 X	2886	-0-	-1674	-0-	239 1	2647 3	N	-0-			-0-
07	4712 X	3192	-0-	-1520	-0-	259 1	2933 3	N	-0-			-0-
08	4712 X	2652	-0-	-2060	-0-	227 1	2425 3	N	-0-			-0-
09	3330 X	1951	-0-	-1379	-0-	168 1	1783 3	N	-0-			-0-
10	3193 X	1747	-0-	-1446	-0-	161 1	1586 3	N	-0-			-0-
11	3090 X	1649	-0-	-1441	-0-	153 1	1496 3	N	-0-			-0-

PUIG (EF)		WELL #: 2H		RRCID -> 264688		COMPL. DATE 09/13/2017			TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147			
06	1080 N	982	-0-	-98	-0-	70 1	912 3	N	-0-			-0-
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	60 1	1105 3	N	-0-			-0-
08	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	75 1	1183 3	N	-0-			-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	75 1	1145 3	N	-0-			-0-
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	78 1	1229 3	N	-0-			-0-
*11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	83 1	1206 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517																	
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013												TOTAL DEPTH	11202	PERF.11690	- 15672		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		13080 X	6630	-0-	-6450	-0-	475	1	6155	3	N	-0-					-0-
07		12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	636	1	11785	3	N	-0-					-0-
08		12183 X	7422	-0-	-4761	-0-	444	1	6978	3	N	-0-					-0-
09		11790 X	6839	-0-	-4951	-0-	421	1	6418	3	N	-0-					-0-
10		12431 X	8097	-0-	-4334	-0-	482	1	7615	3	N	-0-					-0-
11		12030 X	7727	-0-	-4303	-0-	500	1	7227	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		
06		2880 X	2144	-0-	-736	-0-	154	1	1990	3	N	-0-					-0-
07		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	164	1	3039	3	N	-0-					-0-
08		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	199	1	3125	3	N	-0-					-0-
09		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	196	1	2992	3	N	-0-					-0-
10		3193 X	3122	-0-	-71	-0-	186	1	2936	3	N	-0-					-0-
11		3210 X	3021	-0-	-189	-0-	196	1	2825	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017												TOTAL DEPTH	12366	PERF.12644	- 15950		
06		2880 X	2084	-0-	-796	-0-	118	1	1966	3	N	-0-					-0-
07		2976 X	2354	-0-	-622	-0-	124	1	2230	3	N	-0-					-0-
08		2976 X	2412	-0-	-564	-0-	134	1	2278	3	N	-0-					-0-
09		2550 X	2327	-0-	-223	-0-	129	1	2198	3	N	-0-					-0-
10		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	135	1	2221	3	N	-0-					-0-
*11		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	142	1	2219	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013												TOTAL DEPTH	11830	PERF.12250	- 16080		
06		1830 N	1264	-0-	-566	-0-	18	1	1246	3	N	-0-					-0-
07		1891 N	1801	-0-	-90	-0-	94	1	1707	3	N	-0-					-0-
08		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	111	1	2040	3	N	-0-					-0-
09		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	130	1	2325	3	N	-0-					-0-
10		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	119	1	2099	3	N	-0-					-0-
11		1830 N	1829	-0-	-1	-0-	104	1	1725	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		
06		3810 X	3561	-0-	-249	-0-	295	1	3266	3	N	-0-					-0-
07		3875 X	3800	-0-	-75	-0-	308	1	3492	3	N	-0-					-0-
08		3751 X	3679	-0-	-72	-0-	315	1	3364	3	N	-0-					-0-
09		3630 X	3258	-0-	-372	-0-	281	1	2977	3	N	-0-					-0-
10		3813 X	3229	-0-	-584	-0-	297	1	2932	3	N	-0-					-0-
11		3690 X	3287	-0-	-403	-0-	305	1	2982	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013												TOTAL DEPTH	12148	PERF.12664	- 17250		
06		7020 X	6624	-0-	-396	-0-	493	1	6131	3	N	-0-					-0-
07		7068 X	6627	-0-	-441	-0-	502	1	6125	3	N	-0-					-0-
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-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013												TOTAL DEPTH	10716	PERF.11562	- 16649		
06		4740 X	4622	-0-	-118	-0-	383	1	4239	3	N	-0-					-0-
07		4898 X	3677	-0-	-1221	-0-	298	1	3379	3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #: 10H		RRCID -> 267628		COMPL. DATE 01/07/2013			TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920			
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		
06	1080 N	618	-0-	-462	-0-	16 1	602 3	N	-0-	-0-		
07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	82 1	1807 3	N	-0-	-0-		
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-		

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU		WELL #: 3H		RRCID -> 267631		COMPL. DATE 03/26/2013			TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785			
06	1410 N	1246	-0-	-164	-0-	104 1	1142 3	N	-0-	-0-		
07	2294 N	2236	-0-	-58	-0-	128 1	2108 3	N	-0-	-0-		
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-		

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #: 11H		RRCID -> 267706		COMPL. DATE 07/17/2013			TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790			
06	5580 X	3567	-0-	-2013	-0-	94 1	3473 3	N	-0-	-0-		
07	5766 X	4861	-0-	-905	-0-	210 1	4651 3	N	-0-	-0-		
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-		

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU		WELL #: 4H		RRCID -> 267720		COMPL. DATE 10/04/2013			TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276			
06	15690 X	13657	-0-	-2033	-0-	1016 1	12641 3	N	-0-	-0-		
07	16213 X	13617	-0-	-2596	-0-	1031 1	12586 3	N	-0-	-0-		
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-		

MANN TRUST - STATE (EF)		WELL #: 1		RRCID -> 267721		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025			
06	1260 N	685	-0-	-575	-0-	18 1	667 3	N	-0-	-0-		
07	1240 N	965	-0-	-275	-0-	24 1	941 3	N	-0-	-0-		
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-		

NEEDMORE		WELL #: 1H		RRCID -> 268128		COMPL. DATE 05/20/2011			TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593			
06	5010 X	4203	-0-	-807	-0-	175 1	4028 3	N	-0-	-0-		
07	5177 X	3957	-0-	-1220	-0-	111 1	3846 3	N	-0-	-0-		
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-		

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 6H		RRCID -> 277460		COMPL. DATE 11/18/2016			TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165			
06	0 A	44374	-0-	44374	4086658	2451 1	41923 3	N	-0-	22		
07	0 A	44782	-0-	44782	4131440	2500 1	42282 3	N	-0-	22		
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		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517																
NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016													TOTAL DEPTH	11255	PERF.10414	- 16349
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		
06		20940 X	16345	-0-	-4595	-0-	679 1	15666 3	N		-0-			-0-		
07		21638 X	17182	-0-	-4456	-0-	482 1	16700 3	N		-0-			-0-		
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-		

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016													TOTAL DEPTH	12312	PERF.11932	- 17352
06		21360 X	18059	-0-	-3301	-0-	1026 1	17033 3	N		-0-			-0-		
07		20429 X	18213	-0-	-2216	-0-	959 1	17254 3	N		-0-			-0-		
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-		

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017													TOTAL DEPTH	12080	PERF.11815	- 17521
06		12180 X	10341	-0-	-1839	-0-	587 1	9754 3	N		-0-			-0-		
07		11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	630 1	11325 3	N		-0-			-0-		
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-		

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016													TOTAL DEPTH	12675	PERF.12545	- 19603
06		28860 X	22090	-0-	-6770	-0-	2043 1	20047 3	N		-0-			-0-		
07		29822 X	20357	-0-	-9465	-0-	1978 1	18379 3	N		-0-			-0-		
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-		

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016													TOTAL DEPTH	12652	PERF.12164	- 17719
06		40170 X	26875	-0-	-13295	-0-	1936 1	24939 3	N		-0-			-0-		
07		40021 X	22386	-0-	-17635	-0-	1253 1	21133 3	N		-0-			-0-		
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-		

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017													TOTAL DEPTH	12201	PERF.11459	- 17746
06		24990 X	18400	-0-	-6590	-0-	1016 1	17384 3	N		-0-			-0-		
07		25606 X	14000	-0-	-11606	-0-	782 1	13218 3	N		-0-			-0-		
08		24056 X	16198	-0-	-7858	-0-	919 1	15279 3	N		-0-			-0-		
09		19020 X	16847	-0-	-2173	-0-	951 1	15896 3	N		-0-			-0-		
10		19003 X	17575	-0-	-1428	-0-	1025 1	16550 3	N		-0-			-0-		
11		18390 X	15070	-0-	-3320	-0-	932 1	14138 3	N		-0-			-0-		

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017													TOTAL DEPTH	12191	PERF.11415	- 17629
06		14970 X	14723	-0-	-247	-0-	813 1	13910 3	N		-0-			-0-		
07		15469 X	14052	-0-	-1417	-0-	785 1	13267 3	N		-0-			-0-		
08		14694 X	13955	-0-	-739	-0-	792 1	13163 3	N		-0-			-0-		
09		14730 X	13178	-0-	-1552	-0-	744 1	12434 3	N		-0-			-0-		
*10		15221 X	13155	-0-	-2066	-0-	767 1	12388 3	N		-0-			-0-		
11		14730 X	12278	-0-	-2452	-0-	759 1	11519 3	N		-0-			153		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202												
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
06		38430 X	32328	-0-	-6102	-0-	2328	1	30000	3	N	-0-
07		36239 X	30337	-0-	-5902	-0-	1698	1	28639	3	N	-0-
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-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214												
06		61500 X	51744	-0-	-9756	-0-	1359	1	50385	3	N	-0-
07		61938 X	51634	-0-	-10304	-0-	1285	1	50349	3	N	-0-
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-

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898												
06		79140 X	57587	-0-	-21553	-0-	3271	1	54316	3	N	-0-
07		74276 X	55865	-0-	-18411	-0-	2943	1	52922	3	N	-0-
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-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583												
06		119310 X	99224	-0-	-20086	-0-	2606	1	96618	3	N	-0-
07		115661 X	98197	-0-	-17464	-0-	2443	1	95754	3	N	-0-
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-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104												
06		27030 X	26741	-0-	-289	-0-	1348	1	25393	3	N	-0-
07		30583 X	30583	-0-	-0-	-0-	1571	1	29012	3	N	-0-
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-

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004												
06		68430 X	48775	-0-	-19655	-0-	1281	1	47494	3	N	-0-
07		65844 X	53673	-0-	-12171	-0-	2837	1	50836	3	N	-0-
08		60450 X	57949	-0-	-2501	-0-	3213	1	54736	3	N	-0-
09		57190 X	57190	-0-	-0-	-0-	3171	1	54019	3	N	-0-
10		53661 X	52129	-0-	-1532	-0-	2988	1	49141	3	N	-0-
11		56070 X	40967	-0-	-15103	-0-	2463	1	38504	3	N	-0-

REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE				
06		200910 X	140378	-0-	-60532	-0-	3686	1	136692	3	N	-0-	
07		192479 X	136127	-0-	-56352	-0-	3387	1	132740	3	N	-0-	
08		179304 X	129979	-0-	-49325	-0-	3427	1	126552	3	N	-0-	
09		163560 X	122294	-0-	-41266	-0-	3064	1	119230	3	N	-0-	
10		155620 X	117657	-0-	-37963	-0-	3218	1	114439	3	N	-0-	
11		140370 X	111578	-0-	-28792	-0-	3250	1	108328	3	N	-0-	

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748													
06		98610 X	62463	-0-	-36147	-0-	1640	1	60823	3	N	-0-	
07		91636 X	60529	-0-	-31107	-0-	1506	1	59023	3	N	-0-	
08		84103 X	56394	-0-	-27709	-0-	1487	1	54907	3	N	-0-	
09		73200 X	51235	-0-	-21965	-0-	1284	1	49951	3	N	-0-	
10		69099 X	44952	-0-	-24147	-0-	1230	1	43722	3	N	-0-	
*11		68247 X	68247	-0-	-0-	-0-	1988	1	66259	3	N	-0-	

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167													
06		78330 X	51674	-0-	-26656	-0-	1357	1	50317	3	N	-0-	
07		74121 X	50352	-0-	-23769	-0-	1253	1	49099	3	N	-0-	
08		68076 X	47139	-0-	-20937	-0-	1243	1	45896	3	N	-0-	
09		60540 X	42941	-0-	-17599	-0-	1076	1	41865	3	N	-0-	
10		55769 X	35975	-0-	-19794	-0-	984	1	34991	3	N	-0-	
*11		60095 X	60095	-0-	-0-	-0-	1750	1	58345	3	N	-0-	

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180													
06		149550 X	103166	-0-	-46384	-0-	2709	1	100457	3	N	-0-	
07		145607 X	99016	-0-	-46591	-0-	2464	1	96552	3	N	-0-	
08		134230 X	92966	-0-	-41264	-0-	2451	1	90515	3	N	-0-	
09		120840 X	86616	-0-	-34224	-0-	2170	1	84446	3	N	-0-	
10		114235 X	82453	-0-	-31782	-0-	2255	1	80198	3	N	-0-	
11		103170 X	79236	-0-	-23934	-0-	2308	1	76928	3	N	-0-	

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711													
06		115260 X	85275	-0-	-29985	-0-	2239	1	83036	3	N	-0-	
07		110453 X	83035	-0-	-27418	-0-	2066	1	80969	3	N	-0-	
08		105245 X	78300	-0-	-26945	-0-	2065	1	76235	3	N	-0-	
09		95760 X	72201	-0-	-23559	-0-	1809	1	70392	3	N	-0-	
10		91233 X	70693	-0-	-20540	-0-	1934	1	68759	3	N	-0-	
11		85290 X	54053	-0-	-31237	-0-	1574	1	52479	3	N	-0-	

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475													
06		87750 X	56956	-0-	-30794	-0-	1496	1	55460	3	N	-0-	
07		81096 X	55344	-0-	-25752	-0-	1377	1	53967	3	N	-0-	
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-	

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 12837 PERF. N/A													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020												TOTAL DEPTH	12427	PERF.12502	- 18278
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
06		94500 X	60383	-0-	-34117	-0-	1586 1	58797 3	N	-0-			-0-		
07		87885 X	58736	-0-	-29149	-0-	1462 1	57274 3	N	-0-			-0-		
08		80476 X	58390	-0-	-22086	-0-	1540 1	56850 3	N	-0-			-0-		
09		76590 X	68481	-0-	-8109	-0-	1716 1	66765 3	N	-0-			-0-		
10		68138 X	63352	-0-	-4786	-0-	1733 1	61619 3	N	-0-			-0-		
11		60390 X	56062	-0-	-4328	-0-	1633 1	54429 3	N	-0-			-0-		

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 10/18/2019												TOTAL DEPTH	12763	PERF.13391	- 22649
06		303000 X	215879	-0-	-87121	-0-	5669 1	210210 3	N	-0-			-0-		
07		313100 X	205430	-0-	-107670	-0-	5112 1	200318 3	N	-0-			-0-		
08		294128 X	191366	-0-	-102762	-0-	5046 1	186320 3	N	-0-			-0-		
09		258300 X	172469	-0-	-85831	-0-	4322 1	168147 3	N	-0-			-0-		
10		244807 X	167234	-0-	-77573	-0-	4574 1	162660 3	N	-0-			-0-		
11		215880 X	153499	-0-	-62381	-0-	4471 1	149028 3	N	-0-			-0-		

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 10/17/2019												TOTAL DEPTH	12756	PERF.13501	- 21711
06		308760 X	184997	-0-	-123763	-0-	4858 1	180139 3	N	-0-			-0-		
07		279651 X	177248	-0-	-102403	-0-	4410 1	172838 3	N	-0-			-0-		
08		255037 X	165219	-0-	-89818	-0-	4356 1	160863 3	N	-0-			-0-		
09		224070 X	149228	-0-	-74842	-0-	3739 1	145489 3	N	-0-			-0-		
10		210118 X	145202	-0-	-64916	-0-	3972 1	141230 3	N	-0-			-0-		
11		185010 X	131077	-0-	-53933	-0-	3818 1	127259 3	N	-0-			-0-		

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 07/25/2019												TOTAL DEPTH	11019	PERF. N/A	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 05/23/2019												TOTAL DEPTH	12867	PERF. N/A	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 07/13/2019												TOTAL DEPTH	12845	PERF.12813	- 20589
06		219810 X	153513	-0-	-66297	-0-	4031 1	149482 3	N	-0-			-0-		
07		218147 X	128067	-0-	-90080	-0-	3187 1	124880 3	N	-0-			-0-		
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-		

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 07/13/2019												TOTAL DEPTH	12611	PERF.12862	- 21438
06		262860 X	183326	-0-	-79534	-0-	4814 1	178512 3	N	-0-			-0-		
07		268801 X	151344	-0-	-117457	-0-	3766 1	147578 3	N	-0-			-0-		
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-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517																			
SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 10979 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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	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-

REUTHINGER WELL #: 105H RRCID -> 287701 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 13374 PERF. N/A																			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A																			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978																			
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182																			
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
07	682	N	377	-0-	-305	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	-0-					3
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	2284	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2	11	9	Y	10					10
*10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1572	2	Y	-0-					10
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814																			
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	2841	3	N	-0-					-0-
07	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1860	3	N	-0-					-0-
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	2616	3	N	-0-					-0-
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	2769	3	N	-0-					-0-
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2632	3	N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510																			
06	6570	X	5921	-0-	-649	-0-	-0-	-0-	58	1	5863	3	N	-0-					-0-
07	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	5853	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6046	-0-	-805	-0-	-0-	-0-	94	1	5952	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	5640	-0-	-990	-0-	-0-	-0-	45	1	5595	3	N	-0-					-0-
10	6851	X	5485	-0-	-1366	-0-	-0-	-0-	30	1	5455	3	N	-0-					-0-
11	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-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																	
PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A 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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 11504 - 16141																	
06		6300 X	3724	-0-	-2576	-0-	7	1	3717	2	N	-0-					-0-
07		4867 X	4385	-0-	-482	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229																	
06		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					54
07		3286 X	3001	-0-	-285	-0-	168	1	2833	2	N	-0-	54	1			-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF. 11220 - 15167																	
06		8070 X	6456	-0-	-1614	-0-	63	1	6393	3	N	-0-					-0-
07		8122 X	6550	-0-	-1572	-0-	74	1	6476	3	N	-0-					-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787																	
06		4860 X	4128	-0-	-732	-0-	136	1	3992	3	N	-0-					-0-
07		5549 X	5492	-0-	-57	-0-	164	1	5328	3	N	-0-					-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093												
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
06		5490 X	4902	-0-	-588	-0-	162	1	4740	3	Y	-0-
07		5518 X	5266	-0-	-252	-0-	158	1	5108	3	Y	-0-
08		5518 X	5273	-0-	-245	-0-	158	1	5115	3	Y	-0-
09		5340 X	5078	-0-	-262	-0-	146	1	4932	3	Y	-0-
10		5456 X	5162	-0-	-294	-0-	149	1	5013	3	Y	-0-
11		5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652												
06		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	
07		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	368	1	6184	3	Y	3
							2	9				5
08		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	599	1	6837	3	Y	-0-
09		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			Y	-0-
10		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	59	1	7393	2	Y	1
							1	9				
11		4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821												
06		9210 X	6872	-0-	-2338	-0-	6872	3			N	-0-
07		8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	3			N	-0-
08		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	111	1	8612	3	N	-0-
09		8190 X	8160	-0-	-30	-0-	8160	3			N	-0-
10		8463 X	8301	-0-	-162	-0-	8301	3			N	-0-
11		8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710												
06		3930 X	3292	-0-	-638	-0-	108	1	3184	3	N	-0-
07		4061 X	3140	-0-	-921	-0-	94	1	3046	3	N	-0-
08		3131 X	2877	-0-	-254	-0-	86	1	2791	3	N	-0-
09		3300 X	2179	-0-	-1121	-0-	63	1	2116	3	N	-0-
10		3410 X	1859	-0-	-1551	-0-	53	1	1806	3	N	-0-
11		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437												
06		26790 X	24518	-0-	-2272	-0-	808	1	23710	3	Y	-0-
07		26792 X	26792	-0-	-0-	-0-	803	1	25989	3	Y	-0-
08		26319 X	24910	-0-	-1409	-0-	749	1	24161	3	Y	-0-
09		25470 X	25227	-0-	-243	-0-	726	1	24501	3	Y	-0-
10		26784 X	26623	-0-	-161	-0-	766	1	25857	3	Y	-0-
11		25920 X	NO RPT	-0-	-25920	-0-					Y	NO RPT

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593												
06		14B2 EXT	32	-0-	32	-0-	80	2			Y	-0-
07		14B2 EXT	32	-0-	32	-0-	112	2	30	2	Y	-0-
08		179 X	67	-0-	-112	-0-	5	1	62	2	Y	-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315														
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

06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
07		744 N	715	-0-	-29	-0-	40	1	675	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT		-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695														
06		13380 X	11667	-0-	-1713	-0-	535	1	11132	3	Y	-0-		-0-
07		13671 X	12278	-0-	-1393	-0-	502	1	11776	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-11880	-0-					Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939														
06		32370 X	29982	-0-	-2388	-0-	987	1	28995	3	Y	-0-		-0-
07		33449 X	30620	-0-	-2829	-0-	917	1	29703	3	Y	-0-		-0-
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		29970 X	NO RPT	-0-	-29970	-0-					Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415														
06		10380 X	9231	-0-	-1149	-0-	304	1	8927	3	Y	-0-		-0-
07		10509 X	9662	-0-	-847	-0-	290	1	9372	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT		-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583														
06		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	139	1	4077	3	N	-0-		-0-
07		4216 X	3998	-0-	-218	-0-	120	1	3878	3	N	-0-		-0-
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		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT		-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000														
06		10080 X	7917	-0-	-2163	-0-	363	1	7554	3	Y	-0-		-0-
07		10230 X	6365	-0-	-3865	-0-	260	1	6105	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT		-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045														
06		3750 X	2111	-0-	-1639	-0-	97	1	2014	3	Y	-0-		-0-
07		3038 X	2331	-0-	-707	-0-	95	1	2236	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978																
LYSSY FAMILY		WELL #:		2H	RRCID ->	260595	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11313	- 16654						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2706 GU		WELL #:		3H	RRCID ->	260671	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	10083	PERF. 9718	- 14251						
06	8730 X	6280	-0-	-2450	-0-	207	1	6073	3	N	-0-	-0-						
07	9827 X	8212	-0-	-1615	-0-	246	1	7966	3	N	-0-	-0-						
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	13170 X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					N	NO RPT	-0-						

BEASLEY STATE 1628		WELL #:		1H	RRCID ->	261082	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	10440	PERF.10558	- 15525						
06	13590 X	12905	-0-	-685	-0-	425	1	12480	3	Y	-0-	-0-						
07	14043 X	13212	-0-	-831	-0-	396	1	12816	3	Y	-0-	-0-						
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	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT	-0-						

ML MARTIN-STATE A2803		WELL #:		1H	RRCID ->	261084	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	10144	PERF.10099	- 14958						
06	4440 X	3203	-0-	-1237	-0-	105	1	3098	3	N	-0-	-0-						
07	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	416	1	13448	3	N	-0-	-0-						
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	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT	-0-						

LONG, J. S.		WELL #:		1H	RRCID ->	261354	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF.11116	- 16074						
06	20250 X	15100	-0-	-5150	-0-	692	1	14408	3	Y	-0-	-0-						
07	20925 X	16348	-0-	-4577	-0-	668	1	15680	3	Y	-0-	-0-						
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	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT	-0-						

BEASLEY-STATE 1629 GU		WELL #:		2H	RRCID ->	261355	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	10047	PERF. 9925	- 13810						
06	14070 X	9089	-0-	-4981	-0-	811	1	8278	3	N	-0-	-0-						
07	14539 X	6736	-0-	-7803	-0-	630	1	6106	3	N	-0-	-0-						
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	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT	-0-						

FASKEN-STATE 1430 GU		WELL #:		2H	RRCID ->	261362	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	9461	PERF. 9230	- 13403						
06	16080 X	14801	-0-	-1279	-0-	14801	2			Y	-0-	25						
07	16616 X	12947	-0-	-3669	-0-	727	1	12220	2	Y	-0-	25						
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-	2						
10	15283 X	12666	-0-	-2617	-0-	101	1	12565	2	Y	-0-	2						
11	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					Y	NO RPT	2						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751														
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		11220 X	10554	-0-	-666	-0-	196 1	10358 3	Y		-0-			-0-
07		11594 X	10683	-0-	-911	-0-	250 1	10433 3	Y		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-10560	-0-			Y		NO RPT			-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392														
06		7920 X	6953	-0-	-967	-0-	6953 3		N		-0-			-0-
07		10912 X	8791	-0-	-2121	-0-	8791 3		N		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-8520	-0-			N		NO RPT			-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466														
06		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	123 1	3599 3	Y		-0-			-0-
07		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	112 1	3636 3	Y		-0-			-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205														
06		5280 X	4752	-0-	-528	-0-	157 1	4595 3	Y		-0-			-0-
07		5456 X	5438	-0-	-18	-0-	163 1	5275 3	Y		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5250	-0-			Y		NO RPT			-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869														
06		8430 X	7263	-0-	-1167	-0-	135 1	7128 3	N		-0-			-0-
07		8246 X	7778	-0-	-468	-0-	182 1	7596 3	N		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-7530	-0-			N		NO RPT			-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599														
06		900 N	853	-0-	-47	-0-	28 1	825 3	Y		-0-			-0-
07		1023 N	883	-0-	-140	-0-	26 1	857 3	Y		-0-			-0-
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		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y		NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753														
06		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	70 1	1452 3	Y		-0-			-0-
07		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	65 1	1519 3	Y		-0-			-0-
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		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y		NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		5130 X	4366	-0-	-764	-0-	200	1	4166	3	N	-0-
07		4960 X	4476	-0-	-484	-0-	183	1	4293	3	N	-0-
08		4681 X	4458	-0-	-223	-0-	193	1	4265	3	N	-0-
09		4380 X	4278	-0-	-102	-0-	128	1	4150	3	N	-0-
10		4526 X	4317	-0-	-209	-0-	137	1	4180	3	N	-0-
11		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704												
06		8220 X	6346	-0-	-1874	-0-	209	1	6137	3	N	-0-
07		8494 X	6734	-0-	-1760	-0-	202	1	6532	3	N	-0-
08		8494 X	6758	-0-	-1736	-0-	203	1	6555	3	N	-0-
09		8220 X	6378	-0-	-1842	-0-	184	1	6194	3	N	-0-
10		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	195	1	6574	3	N	-0-
11		6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095												
06		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	183	1	3617	3	Y	-0-
07		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	291	1	3768	3	Y	30
							33	9				11
08		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	264	1	3311	3	Y	5
							6	9				16
09		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	9	1	3959	3	Y	2
							2	9				8
10		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	9	1	3678	3	Y	8
							9	9				18
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
												18

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790												
06		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	207	1	4304	3	N	-0-
07		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	206	1	4828	3	N	-0-
08		4495 X	4372	-0-	-123	-0-	189	1	4183	3	N	-0-
09		4380 X	4309	-0-	-71	-0-	128	1	4181	3	N	-0-
10		4526 X	3890	-0-	-636	-0-	124	1	3766	3	N	-0-
11		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297												
06		3360 X	3250	-0-	-110	-0-	107	1	3143	3	N	-0-
07		3441 X	3315	-0-	-126	-0-	99	1	3216	3	N	-0-
08		3472 X	3414	-0-	-58	-0-	102	1	3312	3	N	-0-
09		3360 X	3172	-0-	-188	-0-	91	1	3081	3	N	-0-
10		3472 X	3034	-0-	-438	-0-	87	1	2947	3	N	-0-
11		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	143 1	2990 3	Y	6	16 1		-0-
07		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	7 9						-0-
08		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	131 1	3064 3	Y	-0-			-0-
09		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	136 1	3005 3	Y	-0-			-0-
10		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	87 1	2845 3	Y	-0-			-0-
							97 1	2956 3	Y	7			7
							8 9						
11		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			7
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559													
06		2340 X	2295	-0-	-45	-0-	2291 2	4 9	N	4	99 1		15
07		2418 X	1987	-0-	-431	-0-	112 1	1875 2	N	-0-			15
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	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137													
06		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	46 1	967 3	N	-0-			-0-
07		1519 N	1501	-0-	-18	-0-	61 1	1440 3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962													
06		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	54 1	1133 3	N	40			105
							44 9						
07		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	58 1	1366 3	N	19	64 1		60
							21 9						
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232													
06		11070 X	6654	-0-	-4416	-0-	219 1	6435 3	N	-0-			-0-
07		11439 X	5519	-0-	-5920	-0-	165 1	5354 3	N	-0-			-0-
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		6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06		7050 X	6671	-0-	-379	-0-	220 1	6451 3	Y	-0-		4
07		7347 X	7300	-0-	-47	-0-	219 1	7081 3	Y	-0-		4
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	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702												
06		3240 X	948	-0-	-2292	-0-	43 1	905 3	N	-0-		-0-
07		2883 X	728	-0-	-2155	-0-	30 1	698 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165												
06		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	94 1	1858 3	Y	67	60 1	44
07		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	74 9	170 1	Y	42	32 1	54
08		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	46 9	160 1	Y	6	42 1	18
09		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	7 9	5 1	Y	3		21
10		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	3 9	5 1	Y	12		33
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 9		Y	NO RPT		33

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511												
06		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	144 1	2838 3	Y	-0-		-0-
07		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	222 1	2875 3	Y	-0-		-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703												
06		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	103 1	2141 3	N	-0-		-0-
07		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	87 1	2031 3	N	-0-		-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143												
06		1170 X	663	-0-	-507	-0-	7 1	656 3	N	-0-		-0-
07		775 X	675	-0-	-100	-0-	8 1	667 3	N	-0-		-0-
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		408 X	NO RPT	-0-	-408	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698												
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

06		4680 X	4670	-0-	-10	-0-	214 1	4456 3	N	-0-		-0-
07		4774 X	4053	-0-	-721	-0-	166 1	3887 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-4680	-0-			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882												
06		16320 X	15937	-0-	-383	-0-	525 1	15412 3	Y	-0-		-0-
07		16864 X	16272	-0-	-592	-0-	488 1	15784 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-15930	-0-			Y	NO RPT		-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750												
06		6240 X	5386	-0-	-854	-0-	178 1	5208 3	N	-0-		-0-
07		7006 X	5886	-0-	-1120	-0-	176 1	5710 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-5700	-0-			N	NO RPT		-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593												
06		210 N	151	-0-	-59	-0-	7 1	144 3	N	-0-		-0-
07		155 N	129	-0-	-26	-0-	5 1	124 3	N	-0-		-0-
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		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310												
06		7260 X	2733	-0-	-4527	-0-	5 1	2728 2	N	-0-		-0-
07		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2		N	-0-		-0-
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		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406												
06		9390 X	3682	-0-	-5708	-0-	7 1	3675 2	N	-0-		1
07		5208 X	4422	-0-	-786	-0-	4422 2		N	-0-		1
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	NO RPT	-0-	-4290	-0-			N	NO RPT		1

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498												
06		5130 X	3855	-0-	-1275	-0-	127 1	3728 3	Y	-0-		-0-
07		5301 X	4051	-0-	-1250	-0-	122 1	3929 3	Y	-0-		-0-
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		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012										TOTAL DEPTH	10735	PERF.10318 - 10556
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			-0-	
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-	210 3		-0-	
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	35 1	Y	-0-	599 3		-0-	
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	-0-	360 3		-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		Y	NO RPT			-0-	

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012										TOTAL DEPTH	10569	PERF.10202 - 15340
06	9000 X	8360	-0-	-640	-0-	275 1	N	-0-	8085 3		-0-	
07	9765 X	9493	-0-	-272	-0-	285 1	N	-0-	9208 3		-0-	
08	9765 X	8254	-0-	-1511	-0-	249 1	N	-0-	8005 3		-0-	
09	9450 X	7804	-0-	-1646	-0-	225 1	N	-0-	7579 3		-0-	
10	9486 X	7826	-0-	-1660	-0-	225 1	N	-0-	7601 3		-0-	
11	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-		N	NO RPT			-0-	

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012										TOTAL DEPTH	9778	PERF.10303 - 14548
06	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	158 1	Y	53	3291 3	62 1	44	
						58 9						
07	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	153 1	Y	4	3592 3	37 1	11	
						4 9						
08	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	157 1	Y	-0-	3479 3	11 1	-0-	
09	3510 X	3024	-0-	-486	-0-	90 1	Y	-0-	2934 3		-0-	
10	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	116 1	Y	258	3538 3	223 1	35	
						284 9						
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-		Y	NO RPT			35	

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012										TOTAL DEPTH	11754	PERF.12112 - 16683
06	7110 X	5847	-0-	-1263	-0-	193 1	Y	-0-	5654 3		-0-	
07	7130 X	4610	-0-	-2520	-0-	138 1	Y	-0-	4472 3		-0-	
08	7037 X	4910	-0-	-2127	-0-	147 1	Y	-0-	4763 3		-0-	
09	6450 X	4511	-0-	-1939	-0-	130 1	Y	-0-	4381 3		-0-	
10	6479 X	4149	-0-	-2330	-0-	119 1	Y	-0-	4030 3		-0-	
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-		Y	NO RPT			-0-	

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012										TOTAL DEPTH	9632	PERF. 9620 - 14799
06	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7911 2	Y	-0-			-0-	
07	7781 X	7493	-0-	-288	-0-	421 1	Y	-0-	7072 2		-0-	
08	7781 X	7605	-0-	-176	-0-	612 1	Y	-0-	6993 2		-0-	
09	7920 X	7273	-0-	-647	-0-	7273 2	Y	-0-			-0-	
10	8184 X	7240	-0-	-944	-0-	58 1	Y	-0-	7182 2		-0-	
11	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-		Y	NO RPT			-0-	

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012										TOTAL DEPTH	9568	PERF. 9241 - 14290
06	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8361 2	Y	-0-			-0-	
07	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	451 1	Y	-0-	7590 2		-0-	
08	7905 X	7459	-0-	-446	-0-	601 1	Y	-0-	6858 2		-0-	
09	8370 X	6935	-0-	-1435	-0-	6935 2	Y	-0-			-0-	
10	8649 X	7019	-0-	-1630	-0-	56 1	Y	-0-	6963 2		-0-	
11	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-		Y	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3750 X	2754	-0-	-996	-0-	90 1	2664 3	Y	-0-		-0-
07		3875 X	2916	-0-	-959	-0-	87 1	2829 3	Y	-0-		-0-
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		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT		-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878												
06		7470 X	7054	-0-	-416	-0-	324 1	6730 3	Y	-0-		-0-
07		7688 X	7193	-0-	-495	-0-	294 1	6899 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-7050	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431												
06		5310 X	5168	-0-	-142	-0-	170 1	4998 3	Y	-0-		-0-
07		5487 X	4824	-0-	-663	-0-	145 1	4679 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-5160	-0-			Y	NO RPT		-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123												
06		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	220 1	6449 3	Y	-0-		-0-
07		6665 X	6319	-0-	-346	-0-	190 1	6129 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-6660	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831												
06		5700 X	3815	-0-	-1885	-0-	126 1	3689 3	Y	-0-		-0-
07		6014 X	3948	-0-	-2066	-0-	119 1	3829 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-3810	-0-			Y	NO RPT		-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886												
06		8010 X	7578	-0-	-432	-0-	348 1	7230 3	Y	-0-		-0-
07		8308 X	8293	-0-	-15	-0-	339 1	7954 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-8040	-0-			Y	NO RPT		-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510												
06		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872 2		Y	-0-		-0-
07		5394 X	4980	-0-	-414	-0-	280 1	4700 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-5220	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053											
M	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	
06	6960 X	6547	-0-	-413	-0-	216 1	6331 3	Y	-0-	-0-	
07	7192 X	5815	-0-	-1377	-0-	174 1	5641 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-6960	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767											
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	67 1	1966 3	Y	-0-	-0-	
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	62 1	2016 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424											
06	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	286 1	5648 3	Y	-0-	20 1	-0-
07	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	431 1	5579 3	Y	23	8 1	15
08	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	25 9	442 1	Y	3	11 1	7
09	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	3 9	13 1	Y	2		9
10	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	2 9	14 1	Y	10		19
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 9		Y	NO RPT		19

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271											
06	16350 X	15328	-0-	-1022	-0-	505 1	14823 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	16895 X	16817	-0-	-78	-0-	504 1	16313 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	16678 X	15456	-0-	-1222	-0-	465 1	14991 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	15750 X	15486	-0-	-264	-0-	446 1	15040 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	16802 X	15378	-0-	-1424	-0-	442 1	14936 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	16260 X	NO RPT	-0-	-16260	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065											
06	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	169 1	4940 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	161 1	5208 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	156 1	5053 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	145 1	4875 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	145 1	4908 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798											
06	19020 X	18015	-0-	-1005	-0-	594 1	17421 3	N	-0-	-0-	-0-
07	19406 X	18162	-0-	-1244	-0-	544 1	17618 3	N	-0-	-0-	-0-
08	19406 X	18314	-0-	-1092	-0-	551 1	17763 3	N	-0-	-0-	-0-
09	18780 X	17595	-0-	-1185	-0-	507 1	17088 3	N	-0-	-0-	-0-
10	19034 X	17804	-0-	-1230	-0-	512 1	17292 3	N	-0-	-0-	-0-
11	18030 X	NO RPT	-0-	-18030	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		9540 X	9276	-0-	-264	-0-	305	1	8971	3	Y	-0-					-0-
07		10199 X	9672	-0-	-527	-0-	290	1	9382	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387																	

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882																	

06		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	14	1	7036	2	N	-0-					-0-
07		8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
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		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650																	

06		8100 X	7649	-0-	-451	-0-	252	1	7397	3	Y	-0-					-0-
07		8370 X	7621	-0-	-749	-0-	228	1	7393	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731																	

06		15360 X	9865	-0-	-5495	-0-	19	1	9846	2	N	-0-					-0-
07		14074 X	12465	-0-	-1609	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854																	

06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	3	Y	-0-					-0-
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		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079																	

06		12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	796	1	12196	3	N	-0-					-0-
07		8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	474	1	7964	3	N	-0-					-0-
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		0 X	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															
SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		9000 X	8541	-0-	-459	-0-	281	1	8260	3	N	-0-			-0-
07		10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	322	1	10432	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-10110	-0-					N	NO RPT			-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296															
06		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	144	1	4216	3	Y	-0-			-0-
07		5053 X	4201	-0-	-852	-0-	126	1	4075	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117															
06		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	220	1	6466	3	N	-0-			-0-
07		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	192	1	6218	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT			-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546															
06		12930 X	11172	-0-	-1758	-0-	368	1	10804	3	N	-0-			-0-
07		13330 X	11456	-0-	-1874	-0-	344	1	11112	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200															
06		16650 X	14347	-0-	-2303	-0-	657	1	13678	3	Y	11	4	1	31
							12	9							
07		17174 X	16488	-0-	-686	-0-	674	1	15814	3	Y	-0-	6	1	25
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
							103	9							
11		15960 X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT			7

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640															
06		7620 X	5536	-0-	-2084	-0-	253	1	5269	3	Y	13	15	1	52
							14	9							
07		7874 X	7532	-0-	-342	-0-	308	1	7224	3	Y	-0-	31	1	21
08		7874 X	7011	-0-	-863	-0-	303	1	6706	3	Y	2	23	1	-0-
							2	9							
09		7020 X	6503	-0-	-517	-0-	194	1	6309	3	Y	-0-			-0-
10		7533 X	6897	-0-	-636	-0-	216	1	6585	3	Y	87	82	1	5
							96	9							
11		7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT			5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	397 1	8267 3	Y	32	19 1		27
							35 9						
07		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	229 1	5370 3	Y	37	55 1		9
							41 9						
08		7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	308 1	6820 3	Y	96	97 1		8
							106 9						
09		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	135 1	4382 3	Y	96	76 1		28
							106 9						
10		77 X	77	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	51	73 1		6
							56 9						
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432													
06		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	88 1	1837 3	Y	141	213 1		145
							155 9						
07		2418 N	2081	-0-	-337	-0-	81 1	1909 3	Y	83	180 1		48
							91 9						
08		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	98 1	2156 3	Y	8	56 1		-0-
							9 9						
09		2070 N	1856	-0-	-214	-0-	55 1	1801 3	Y	-0-			-0-
10		2077 N	1859	-0-	-218	-0-	59 1	1800 3	Y	-0-			-0-
11		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800													
06		16080 X	15468	-0-	-612	-0-	709 1	14747 3	Y	11	5 1		6
							12 9						
07		16709 X	16695	-0-	-14	-0-	682 1	16013 3	Y	-0-	6 1		-0-
08		16709 X	15802	-0-	-907	-0-	684 1	15117 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
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
							50 9						
11		16170 X	NO RPT	-0-	-16170	-0-			Y	NO RPT			3

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905													
06		8100 X	6884	-0-	-1216	-0-	227 1	6657 3	N	-0-			-0-
07		7750 X	7203	-0-	-547	-0-	216 1	6987 3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6960	-0-			N	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658													
06		27913 X	14864	-0-	-13049	-0-	489 1	14375 3	N	-0-			-0-
07		14650 X	14650	-0-	-0-	-0-	439 1	14211 3	N	-0-			-0-
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		630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9191 2	1 9	Y	1	5 1		11
07		8742 X	8193	-0-	-549	-0-	459 1	7714 2	Y	18			29
							20 9						
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	NO RPT	-0-	-9180	-0-			Y	NO RPT			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084													
06		9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	298 1	8762 3	Y	-0-			-0-
07		9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	272 1	8787 3	Y	-0-			-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725													
06		38400 X	31566	-0-	-6834	-0-	1040 1	30526 3	N	-0-			-0-
07		39680 X	21906	-0-	-17774	-0-	657 1	21249 3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31560	-0-			N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138													
06		23550 X	23465	-0-	-85	-0-	23465 2		Y	-0-			22
07		24118 X	22767	-0-	-1351	-0-	1278 1	21489 2	Y	-0-			22
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	NO RPT	-0-	-23460	-0-			Y	NO RPT			3
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520													
06		16020 X	14927	-0-	-1093	-0-	678 1	14116 3	Y	121	299 1		415
							133 9						
07		16089 X	15415	-0-	-674	-0-	626 1	14690 3	Y	90	438 1		67
							99 9						
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	NO RPT	-0-	-14940	-0-			Y	NO RPT			14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	58920 X	53022	-0-	-5898	-0-	2428	1 50514 3	Y	73	136 1	20	
07	57443 X	54213	-0-	-3230	-0-	2212	1 51940 3	Y	55	53 1	22	
08	57443 X	53420	-0-	-4023	-0-	2312	1 51102 3	Y	5	24 1	3	
09	55020 X	50779	-0-	-4241	-0-	1514	1 49254 3	Y	10	11 1	2	
10	55645 X	52175	-0-	-3470	-0-	1657	1 50463 3	Y	50	40 1	12	
11	53010 X	NO RPT	-0-	-53010	-0-			Y	NO RPT		12	
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911												
06	35550 X	33406	-0-	-2144	-0-	1100	1 32306 3	Y	-0-		-0-	
07	36735 X	34294	-0-	-2441	-0-	1028	1 33266 3	Y	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-33420	-0-			Y	NO RPT		-0-	
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808												
06	47643 X	47643	-0-	-0-	-0-	1569	1 46074 3	Y	-0-		-0-	
07	47077 X	47077	-0-	-0-	-0-	1411	1 45666 3	Y	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-47640	-0-			Y	NO RPT		-0-	
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200												
06	37637 X	37637	-0-	-0-	-0-	1239	1 36398 3	Y	-0-		-0-	
07	39960 X	39960	-0-	-0-	-0-	1197	1 38763 3	Y	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-38670	-0-			Y	NO RPT		-0-	
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701												
06	29508 X	29508	-0-	-0-	-0-	972	1 28536 3	Y	-0-		-0-	
07	27841 X	27841	-0-	-0-	-0-	834	1 27007 3	Y	-0-		-0-	
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	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT		-0-	
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014												
06	38970 X	17869	-0-	-21101	-0-	35	1 17834 2	Y	-0-		-0-	
07	22630 X	17324	-0-	-5306	-0-	17324	2	Y	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-17880	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		34560 X	32806	-0-	-1754	-0-			1081	1	31725	3	Y	-0-	-0-
07		34224 X	15860	-0-	-18364	-0-			475	1	15385	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-34740	-0-							Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755															

06		33900 X	31155	-0-	-2745	-0-			1425	1	29655	3	Y	68	133 1 23
07		34596 X	32404	-0-	-2192	-0-			1321	1	31024	3	Y	54	53 1 24
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	NO RPT	-0-	-31350	-0-			56	9			Y	NO RPT	17

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826															

06		37542 X	37542	-0-	-0-	-0-			1236	1	36306	3	Y	-0-	-0-
07		38006 X	37324	-0-	-682	-0-			1118	1	36206	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-37530	-0-							Y	NO RPT	-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900															

06		27469 X	27469	-0-	-0-	-0-			905	1	26564	3	N	-0-	-0-
07		33294 X	14640	-0-	-18654	-0-			439	1	14201	3	N	-0-	-0-
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		27480 X	NO RPT	-0-	-27480	-0-							N	NO RPT	-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970															

06		31716 X	31716	-0-	-0-	-0-			1045	1	30671	3	Y	-0-	-0-
07		32067 X	32067	-0-	-0-	-0-			961	1	31106	3	Y	-0-	-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035															

06		30339 X	30339	-0-	-0-	-0-			999	1	29340	3	Y	-0-	-0-
07		32085 X	29728	-0-	-2357	-0-			891	1	28837	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-30330	-0-							Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		20670 X	15710	-0-	-4960	-0-	15709	2	1	9	Y	23
07		17856 X	14103	-0-	-3753	-0-	792	1	13311	2	Y	10
08		16275 X	13995	-0-	-2280	-0-	1125	1	12844	2	Y	34
09		15720 X	13506	-0-	-2214	-0-	13506	2			Y	-0-
10		16244 X	13342	-0-	-2902	-0-	106	1	13236	2	Y	-0-
11		15720 X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					Y	-0-
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884												
06		37800 X	30322	-0-	-7478	-0-	998	1	29324	3	Y	-0-
07		40814 X	40814	-0-	-0-	-0-	1223	1	39591	3	Y	-0-
08		38905 X	32077	-0-	-6828	-0-	964	1	31113	3	Y	-0-
09		37650 X	29778	-0-	-7872	-0-	857	1	28921	3	Y	-0-
10		40827 X	36681	-0-	-4146	-0-	1055	1	35626	3	Y	-0-
11		39510 X	NO RPT	-0-	-39510	-0-					Y	-0-
FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625												
06		54330 X	50782	-0-	-3548	-0-	1672	1	49110	3	Y	-0-
07		56141 X	53656	-0-	-2485	-0-	1608	1	52048	3	Y	-0-
08		55645 X	51684	-0-	-3961	-0-	1553	1	50131	3	Y	-0-
09		53850 X	48791	-0-	-5059	-0-	1405	1	47386	3	Y	-0-
10		53661 X	49369	-0-	-4292	-0-	1420	1	47949	3	Y	-0-
11		51930 X	NO RPT	-0-	-51930	-0-					Y	-0-
FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655												
06		25740 X	21032	-0-	-4708	-0-	693	1	20339	3	Y	-0-
07		26443 X	23519	-0-	-2924	-0-	704	1	22815	3	Y	-0-
08		23839 X	22646	-0-	-1193	-0-	681	1	21965	3	Y	-0-
09		21651 X	21651	-0-	-0-	-0-	623	1	21028	3	Y	-0-
10		23529 X	22104	-0-	-1425	-0-	636	1	21468	3	Y	-0-
11		22770 X	NO RPT	-0-	-22770	-0-					Y	-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905												
06		37605 X	37605	-0-	-0-	-0-	1238	1	36367	3	Y	-0-
07		38549 X	38549	-0-	-0-	-0-	1156	1	37393	3	Y	-0-
08		42860 X	42860	-0-	-0-	-0-	1289	1	41571	3	Y	-0-
09		42616 X	42616	-0-	-0-	-0-	1227	1	41389	3	Y	-0-
10		40350 X	40350	-0-	-0-	-0-	1161	1	39189	3	Y	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245												
06		28380 X	27031	-0-	-1349	-0-	890	1	26141	3	Y	-0-
07		29202 X	26654	-0-	-2548	-0-	799	1	25855	3	Y	-0-
08		29171 X	26913	-0-	-2258	-0-	809	1	26104	3	Y	-0-
09		28230 X	27120	-0-	-1110	-0-	781	1	26339	3	Y	-0-
10		27931 X	26374	-0-	-1557	-0-	759	1	25615	3	Y	-0-
11		27030 X	NO RPT	-0-	-27030	-0-					Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		32345 X	32345	-0-	-0-	-0-	32345 2		N	-0-		-0-
07		31434 X	29050	-0-	-2384	-0-	1631 1	27419 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-32340	-0-			N	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300												
06		41160 X	38576	-0-	-2584	-0-	1271 1	37305 3	Y	-0-		-0-
07		44361 X	39235	-0-	-5126	-0-	1176 1	38059 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-41070	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708												
06		36080 X	36080	-0-	-0-	-0-	352 1	35728 3	Y	-0-		-0-
07		43520 X	43520	-0-	-0-	-0-	493 1	43027 3	Y	-0-		-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945												
06		45120 X	43148	-0-	-1972	-0-	1421 1	41727 3	Y	-0-		-0-
07		46035 X	45082	-0-	-953	-0-	1351 1	43731 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-45570	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540												
06		22770 X	21267	-0-	-1503	-0-	976 1	20291 3	N	-0-		-0-
07		23033 X	20099	-0-	-2934	-0-	821 1	19278 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-21270	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715												
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928												
06		26310 X	13147	-0-	-13163	-0-	26 1	13121 2	N	-0-		-0-
07		16492 X	14787	-0-	-1705	-0-	14787 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-14310	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630															
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		18390 X	17226	-0-	-1164	-0-	568	1	16658	3	Y	-0-			-0-
07		18569 X	17685	-0-	-884	-0-	530	1	17155	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-17220	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355															
06		28380 X	26713	-0-	-1667	-0-	1219	1	25365	3	Y	117	302	1	42
07		28892 X	26943	-0-	-1949	-0-	1094	1	25685	3	Y	149	26	1	165
08		28458 X	26430	-0-	-2028	-0-	1139	1	25179	3	Y	102	134	1	133
09		27150 X	25143	-0-	-2007	-0-	746	1	24287	3	Y	100	188	1	45
10		27590 X	26135	-0-	-1455	-0-	823	1	25052	3	Y	236	164	1	117
11		26700 X	NO RPT	-0-	-26700	-0-	260	9			Y	NO RPT			117

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645															
06		39990 X	37940	-0-	-2050	-0-	1250	1	36690	3	N	-0-			-0-
07		41230 X	40257	-0-	-973	-0-	1206	1	39051	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-38970	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865															
06		31530 X	27123	-0-	-4407	-0-	893	1	26230	3	Y	-0-			-0-
07		30256 X	27308	-0-	-2948	-0-	818	1	26490	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-27120	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100															
06		37230 X	31982	-0-	-5248	-0-	1054	1	30928	3	Y	-0-			-0-
07		36828 X	31853	-0-	-4975	-0-	955	1	30898	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31980	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515															
06		32580 X	24394	-0-	-8186	-0-	804	1	23590	3	Y	-0-			-0-
07		32705 X	24721	-0-	-7984	-0-	741	1	23980	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-28260	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06	90420	X	85058	-0-	-5362	-0-	2801	1	82257	3	N	-0-	-0-
07	93434	X	86764	-0-	-6670	-0-	2600	1	84164	3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-85050	-0-					N	NO RPT	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493													
06	52380	X	46765	-0-	-5615	-0-	1540	1	45225	3	Y	-0-	-0-
07	54064	X	47142	-0-	-6922	-0-	1413	1	45729	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-46770	-0-					Y	NO RPT	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825													
06	52680	X	47394	-0-	-5286	-0-	1561	1	45833	3	Y	-0-	-0-
07	54436	X	46647	-0-	-7789	-0-	1398	1	45249	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-47400	-0-					Y	NO RPT	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025													
06	71370	X	61750	-0-	-9620	-0-	2034	1	59716	3	Y	-0-	-0-
07	71982	X	61829	-0-	-10153	-0-	1853	1	59976	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-61740	-0-					Y	NO RPT	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116													
06	9600	X	8878	-0-	-722	-0-	292	1	8586	3	Y	-0-	-0-
07	9827	X	9013	-0-	-814	-0-	270	1	8743	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474													
06	100800	X	90329	-0-	-10471	-0-	2975	1	87353	3	Y	1	1
07	101153	X	91971	-0-	-9182	-0-	2756	1	89215	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-90330	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315												
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

06		42330 X	40170	-0-	-2160	-0-	1323 1	38847 3	Y	-0-		-0-
07		43710 X	41006	-0-	-2704	-0-	1229 1	39777 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-40170	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065												
06		31830 X	29898	-0-	-1932	-0-	984 1	28914 3	Y	-0-		-0-
07		32891 X	30092	-0-	-2799	-0-	902 1	29190 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-29910	-0-			Y	NO RPT		-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942												
06		56100 X	28759	-0-	-27341	-0-	56 1	28703 2	Y	-0-		-0-
07		31984 X	31984	-0-	-0-	-0-	31984 2		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-30960	-0-			Y	NO RPT		-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974												
06		51180 X	26589	-0-	-24591	-0-	51 1	26538 2	Y	-0-		-0-
07		33697 X	29714	-0-	-3983	-0-	29714 2		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-28770	-0-			Y	NO RPT		-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490												
06		25581 X	25581	-0-	-0-	-0-	1166 1	24255 3	Y	145	251 1	20
							160 9					
07		26620 X	26620	-0-	-0-	-0-	1083 1	25419 3	Y	107	118 1	9
							118 9					
08		26379 X	26379	-0-	-0-	-0-	1137 1	25133 3	Y	99	100 1	8
							109 9					
09		25091 X	25091	-0-	-0-	-0-	744 1	24214 3	Y	121	121 1	8
							133 9					
*10		25633 X	25633	-0-	-0-	-0-	813 1	24748 3	Y	65	66 1	7
							72 9					
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	28740 X	26299	-0-	-2441	-0-	1200	1	24972	3	Y	115	247	1		16
07	28923 X	26917	-0-	-2006	-0-	127	9	1095	1	Y	114	124	1		6
08	28427 X	26569	-0-	-1858	-0-	125	9	1143	1	Y	134	132	1		8
09	27300 X	25612	-0-	-1688	-0-	147	9	759	1	Y	152	153	1		7
10	27745 X	26004	-0-	-1741	-0-	167	9	822	1	Y	140	136	1		11
11	26310 X	NO RPT	-0-	-26310	-0-	154	9			Y	NO RPT				11
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535															
06	33540 X	31277	-0-	-2263	-0-	1421	1	29584	3	Y	247	484	1		41
07	34100 X	32227	-0-	-1873	-0-	272	9	1308	1	Y	189	210	1		20
08	33511 X	31849	-0-	-1662	-0-	208	9	1368	1	Y	216	215	1		21
09	32250 X	30384	-0-	-1866	-0-	238	9	900	1	Y	192	197	1		16
10	33108 X	30947	-0-	-2161	-0-	211	9	976	1	Y	215	206	1		25
11	31290 X	NO RPT	-0-	-31290	-0-	237	9			Y	NO RPT				25
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355															
06	22890 X	21116	-0-	-1774	-0-	968	1	20141	3	Y	6	5	1		4
07	23250 X	21807	-0-	-1443	-0-	7	9	886	1	Y	102	97	1		9
08	22816 X	21497	-0-	-1319	-0-	112	9	928	1	Y	55	57	1		7
09	21870 X	20540	-0-	-1330	-0-	61	9	611	1	Y	51	52	1		6
10	22258 X	20916	-0-	-1342	-0-	56	9	662	1	Y	72	69	1		9
11	21120 X	NO RPT	-0-	-21120	-0-	79	9			Y	NO RPT				9
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430															
06	28440 X	24722	-0-	-3718	-0-	1130	1	23508	3	Y	76	71	1		5
07	28799 X	27182	-0-	-1617	-0-	84	9	1106	1	Y	101	100	1		6
08	28055 X	26912	-0-	-1143	-0-	111	9	1159	1	Y	123	120	1		9
09	26700 X	25474	-0-	-1226	-0-	135	9	756	1	Y	121	123	1		7
10	27590 X	25932	-0-	-1658	-0-	133	9	820	1	Y	125	120	1		12
11	26310 X	NO RPT	-0-	-26310	-0-	138	9			Y	NO RPT				12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018													TOTAL DEPTH	9998	PERF.10609 - 16660
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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				
06	41010 X	38981	-0-	-2029	-0-	1784 77 9	1	37120 3	Y	70	136 1	20			
07	42036 X	38443	-0-	-3593	-0-	1568 55 9	1	36820 3	Y	50	51 1	19			
08	41168 X	37958	-0-	-3210	-0-	1642 12 9	1	36304 3	Y	11	29 1	1			
09	39270 X	36520	-0-	-2750	-0-	1088 34 9	1	35398 3	Y	31	28 1	4			
10	40269 X	37219	-0-	-3050	-0-	1178 155 9	1	35886 3	Y	141	110 1	35			
11	38970 X	NO RPT	-0-	-38970	-0-				Y	NO RPT		35			
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018													TOTAL DEPTH	10080	PERF.10398 - 15817
06	31710 X	30390	-0-	-1320	-0-	1390 77 9	1	28923 3	Y	70	137 1	28			
07	32085 X	29119	-0-	-2966	-0-	1187 56 9	1	27876 3	Y	51	52 1	27			
08	31713 X	27391	-0-	-4322	-0-	1185 10 9	1	26196 3	Y	9	27 1	9			
09	30390 X	25711	-0-	-4679	-0-	766 22 9	1	24923 3	Y	20	20 1	9			
10	31403 X	26679	-0-	-4724	-0-	845 112 9	1	25722 3	Y	102	79 1	32			
11	30390 X	NO RPT	-0-	-30390	-0-				Y	NO RPT		32			
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016													TOTAL DEPTH	10775	PERF.11102 - 16200
06	25650 X	21558	-0-	-4092	-0-	710	1	20848 3	Y	-0-		-0-			
07	26505 X	21649	-0-	-4856	-0-	649	1	21000 3	Y	-0-		-0-			
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	NO RPT	-0-	-21570	-0-				Y	NO RPT		-0-			
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014													TOTAL DEPTH	10096	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018													TOTAL DEPTH	10104	PERF.10455 - 16197
06	32580 X	29018	-0-	-3562	-0-	1327 74 9	1	27617 3	Y	67	135 1	16			
07	33046 X	30156	-0-	-2890	-0-	1230 55 9	1	28871 3	Y	50	49 1	17			
08	32488 X	29840	-0-	-2648	-0-	1291 10 9	1	28539 3	Y	9	26 1	-0-			
09	31050 X	28417	-0-	-2633	-0-	847 22 9	1	27548 3	Y	20	19 1	1			
10	31155 X	29100	-0-	-2055	-0-	922 111 9	1	28067 3	Y	101	79 1	23			
11	29190 X	NO RPT	-0-	-29190	-0-				Y	NO RPT		23			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465														
M O	ALLOW 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
06	27390 X	25419	-0-	-1971	-0-	1162	1	24178	3	Y	72	107	1	10
07	27869 X	26045	-0-	-1824	-0-	1060	1	24896	3	Y	81	84	1	7
08	27373 X	25701	-0-	-1672	-0-	1108	1	24503	3	Y	82	81	1	8
09	26250 X	24569	-0-	-1681	-0-	729	1	23737	3	Y	94	95	1	7
10	26722 X	25043	-0-	-1679	-0-	794	1	24171	3	Y	71	70	1	8
11	25410 X	NO RPT	-0-	-25410	-0-	78	9			Y	NO RPT			8

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567														
06	28350 X	25793	-0-	-2557	-0-	850	1	24943	3	Y	-0-			-0-
07	29202 X	26143	-0-	-3059	-0-	784	1	25359	3	Y	-0-			-0-
08	28179 X	25717	-0-	-2462	-0-	773	1	24944	3	Y	-0-			-0-
09	26580 X	24467	-0-	-2113	-0-	704	1	23763	3	Y	-0-			-0-
10	26784 X	25061	-0-	-1723	-0-	721	1	24340	3	Y	-0-			-0-
11	25800 X	NO RPT	-0-	-25800	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445														
06	43710 X	41907	-0-	-1803	-0-	1380	1	40527	3	Y	-0-			-0-
07	46810 X	42798	-0-	-4012	-0-	1282	1	41516	3	Y	-0-			-0-
08	46810 X	41680	-0-	-5130	-0-	1253	1	40427	3	Y	-0-			-0-
09	43620 X	38774	-0-	-4846	-0-	1116	1	37658	3	Y	-0-			-0-
10	43307 X	37839	-0-	-5468	-0-	1089	1	36750	3	Y	-0-			-0-
11	41910 X	NO RPT	-0-	-41910	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265														
06	46800 X	43123	-0-	-3677	-0-	1420	1	41703	3	Y	-0-			-0-
07	48360 X	42607	-0-	-5753	-0-	1277	1	41330	3	Y	-0-			-0-
08	45880 X	40899	-0-	-4981	-0-	1230	1	39669	3	Y	-0-			-0-
09	43140 X	38982	-0-	-4158	-0-	1122	1	37860	3	Y	-0-			-0-
10	44547 X	39196	-0-	-5351	-0-	1128	1	38068	3	Y	-0-			-0-
11	43110 X	NO RPT	-0-	-43110	-0-					Y	NO RPT			-0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355														
06	25440 X	23519	-0-	-1921	-0-	1075	1	22355	3	Y	81	157	1	7
07	25885 X	24130	-0-	-1755	-0-	983	1	23079	3	Y	62	68	1	1
08	25358 X	23800	-0-	-1558	-0-	1027	1	22693	3	Y	73	72	1	2
09	24360 X	22677	-0-	-1683	-0-	674	1	21945	3	Y	53	55	1	-0-
10	24800 X	23061	-0-	-1739	-0-	731	1	22262	3	Y	62	59	1	3
11	23520 X	NO RPT	-0-	-23520	-0-	68	9			Y	NO RPT			3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015													TOTAL DEPTH	9988	PERF.10410	- 15230
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
06	23790 X	21631	-0-	-2159	-0-	990	1	20601	3	Y	36	45 1	10			
07	24428 X	22314	-0-	-2114	-0-	911	1	21399	3	Y	4	6 1	8			
08	24087 X	22296	-0-	-1791	-0-	964	1	21319	3	Y	12	12 1	8			
09	22380 X	21300	-0-	-1080	-0-	635	1	20659	3	Y	5	5 1	8			
10	23126 X	21741	-0-	-1385	-0-	691	1	21048	3	Y	2	2 1	8			
11	21630 X	NO RPT	-0-	-21630	-0-					Y	NO RPT		8			

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015													TOTAL DEPTH	10192	PERF.10561	- 14980
06	27630 X	25123	-0-	-2507	-0-	1146	1	23849	3	Y	116	224 1	17			
07	28458 X	26067	-0-	-2391	-0-	1061	1	24914	3	Y	84	96 1	5			
08	27373 X	26301	-0-	-1072	-0-	1134	1	25064	3	Y	94	94 1	5			
09	26490 X	24871	-0-	-1619	-0-	738	1	24028	3	Y	95	96 1	4			
10	27032 X	25310	-0-	-1722	-0-	801	1	24397	3	Y	102	98 1	8			
11	25440 X	NO RPT	-0-	-25440	-0-					Y	NO RPT		8			

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015													TOTAL DEPTH	10284	PERF.10444	- 15036
06	32970 X	31613	-0-	-1357	-0-	1042	1	30571	3	N	-0-		-0-			
07	34069 X	31509	-0-	-2560	-0-	944	1	30565	3	N	-0-		-0-			
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	NO RPT	-0-	-31620	-0-					N	NO RPT		-0-			

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015													TOTAL DEPTH	10211	PERF.10553	- 15045
06	28080 X	26405	-0-	-1675	-0-	1209	1	25164	3	Y	29	66 1	5			
07	29016 X	27435	-0-	-1581	-0-	1120	1	26291	3	Y	22	25 1	2			
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	NO RPT	-0-	-26550	-0-					Y	NO RPT		3			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	43410 X	40980	-0-	-2430	-0-	1876	1	39025	3	Y	72	137 1 15
07	44888 X	41999	-0-	-2889	-0-	1714	1	40246	3	Y	35	41 1 9
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	NO RPT	-0-	-40980	-0-					Y	NO RPT	11

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251												
06	30000 X	26078	-0-	-3922	-0-	859	1	25219	3	Y	-0-	-0-
07	30721 X	26107	-0-	-4614	-0-	782	1	25325	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-26070	-0-					Y	NO RPT	-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109												
06	28980 X	27081	-0-	-1899	-0-	892	1	26189	3	Y	-0-	-0-
07	31248 X	27134	-0-	-4114	-0-	813	1	26321	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-27090	-0-					Y	NO RPT	-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023												
06	31620 X	28218	-0-	-3402	-0-	929	1	27289	3	Y	-0-	-0-
07	31434 X	28424	-0-	-3010	-0-	851	1	27573	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-28230	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095												
06	46770 X	43661	-0-	-3109	-0-	1438	1	42223	3	Y	-0-	-0-
07	46376 X	44255	-0-	-2121	-0-	1326	1	42929	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-43650	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940												
06	29430 X	23978	-0-	-5452	-0-	790	1	23188	3	Y	-0-	-0-
07	27497 X	23937	-0-	-3560	-0-	718	1	23219	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-23970	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095												
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

06		41310 X	38452	-0-	-2858	-0-	1267 1	37185 3		Y	-0-	-0-
07		42222 X	38955	-0-	-3267	-0-	1168 1	37787 3		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-38460	-0-				Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191												
06		45630 X	41077	-0-	-4553	-0-	1353 1	39724 3		Y	-0-	-0-
07		45663 X	41353	-0-	-4310	-0-	1239 1	40114 3		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-41070	-0-				Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163												
06		45870 X	41573	-0-	-4297	-0-	1369 1	40204 3		Y	-0-	-0-
07		47399 X	41684	-0-	-5715	-0-	1249 1	40435 3		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-41580	-0-				Y	NO RPT	-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190												
06		44910 X	40324	-0-	-4586	-0-	1328 1	38996 3		Y	-0-	-0-
07		45818 X	40159	-0-	-5659	-0-	1203 1	38956 3		Y	-0-	-0-
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		40590 X	NO RPT	-0-	-40590	-0-				Y	NO RPT	-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225												
06		57630 X	43299	-0-	-14331	-0-	1426 1	41873 3		Y	-0-	-0-
07		53041 X	42738	-0-	-10303	-0-	1280 1	41458 3		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-43290	-0-				Y	NO RPT	-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224												
06		51990 X	45555	-0-	-6435	-0-	1501 1	44054 3		Y	-0-	-0-
07		53723 X	46281	-0-	-7442	-0-	1387 1	44894 3		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-45570	-0-				Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
DAMMIER STATE		WELL #:	7H	RRCID ->	279402	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	9867	PERF.10320	- 15082
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	
06		37620 X	35181	-0-	-2439	-0-	1159 1	34022 3	Y	-0-	-0-
07		38409 X	36074	-0-	-2335	-0-	1081 1	34993 3	Y	-0-	-0-
08		37851 X	35485	-0-	-2366	-0-	1066 1	34419 3	Y	-0-	-0-
09		36240 X	34219	-0-	-2021	-0-	985 1	33234 3	Y	-0-	-0-
10		36766 X	34914	-0-	-1852	-0-	1004 1	33910 3	Y	-0-	-0-
11		35190 X	NO RPT	-0-	-35190	-0-			Y	NO RPT	-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803		WELL #:	17H	RRCID ->	279404	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10208	- 15179
06		41190 X	37875	-0-	-3315	-0-	1248 1	36627 3	Y	-0-	-0-
07		41757 X	39967	-0-	-1790	-0-	1198 1	38769 3	Y	-0-	-0-
08		40548 X	38993	-0-	-1555	-0-	1172 1	37821 3	Y	-0-	-0-
09		39000 X	37148	-0-	-1852	-0-	1069 1	36079 3	Y	-0-	-0-
10		40300 X	37774	-0-	-2526	-0-	1087 1	36687 3	Y	-0-	-0-
11		38670 X	NO RPT	-0-	-38670	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U.		WELL #:	12H	RRCID ->	279436	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	10308	PERF.10706	- 14813
06		61260 X	56118	-0-	-5142	-0-	1848 1	54270 3	Y	-0-	-0-
07		63302 X	57194	-0-	-6108	-0-	1714 1	55480 3	Y	-0-	-0-
08		62744 X	55593	-0-	-7151	-0-	1671 1	53922 3	Y	-0-	-0-
09		59280 X	50444	-0-	-8836	-0-	1452 1	48992 3	Y	-0-	-0-
10		59117 X	52907	-0-	-6210	-0-	1522 1	51385 3	Y	-0-	-0-
11		56130 X	NO RPT	-0-	-56130	-0-			Y	NO RPT	-0-

SLAUGHTER		WELL #:	14H	RRCID ->	279444	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10914	- 16907
06		45390 X	39151	-0-	-6239	-0-	1290 1	37861 3	Y	-0-	-0-
07		44423 X	38493	-0-	-5930	-0-	1154 1	37339 3	Y	-0-	-0-
08		41974 X	37384	-0-	-4590	-0-	1124 1	36260 3	Y	-0-	-0-
09		40260 X	36258	-0-	-4002	-0-	1044 1	35214 3	Y	-0-	-0-
10		40455 X	35401	-0-	-5054	-0-	1018 1	34383 3	Y	-0-	-0-
11		39150 X	NO RPT	-0-	-39150	-0-			Y	NO RPT	-0-

SLAUGHTER		WELL #:	15H	RRCID ->	279446	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10894	- 16770
06		51690 X	46294	-0-	-5396	-0-	1525 1	44769 3	Y	-0-	-0-
07		52638 X	46685	-0-	-5953	-0-	1399 1	45286 3	Y	-0-	-0-
08		50251 X	45476	-0-	-4775	-0-	1367 1	44109 3	Y	-0-	-0-
09		47670 X	43110	-0-	-4560	-0-	1241 1	41869 3	Y	-0-	-0-
10		49259 X	42777	-0-	-6482	-0-	1231 1	41546 3	Y	-0-	-0-
11		46290 X	NO RPT	-0-	-46290	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY-STATE 1628		WELL #:	6H	RRCID ->	279449	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	10077	PERF.10486	- 14880
06		47010 X	46063	-0-	-947	-0-	1517 1	44546 3	N	-0-	-0-
07		47120 X	45271	-0-	-1849	-0-	1356 1	43915 3	N	-0-	-0-
08		45322 X	43939	-0-	-1383	-0-	1321 1	42618 3	N	-0-	-0-
09		46050 X	41912	-0-	-4138	-0-	1207 1	40705 3	N	-0-	-0-
10		47585 X	41587	-0-	-5998	-0-	1196 1	40391 3	N	-0-	-0-
11		46050 X	NO RPT	-0-	-46050	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN 1080 - 7		WELL #:	17H	RRCID ->	279450	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	10603	PERF.11036	- 17272
06		64770 X	59844	-0-	-4926	-0-	1971 1	57873 3	Y	-0-	-0-
07		66929 X	59842	-0-	-7087	-0-	1793 1	58049 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-59850	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435												
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	
06	26460 X	23842	-0-	-2618	-0-	1091 1	22701 3	Y	45	99 1	8	
07	26784 X	24878	-0-	-1906	-0-	50 9	23824 3	Y	35	40 1	3	
08	26319 X	24380	-0-	-1939	-0-	1015 1	23279 3	Y	44	44 1	3	
09	25140 X	23160	-0-	-1980	-0-	39 9	22428 3	Y	39	40 1	2	
10	25544 X	23787	-0-	-1757	-0-	1053 1	22974 3	Y	54	51 1	5	
11	24090 X	NO RPT	-0-	-24090	-0-	48 9		Y	NO RPT		5	
						689 1						
						43 9						
						754 1						
						59 9						
JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625												
06	23790 X	20409	-0-	-3381	-0-	934 1	19427 3	Y	44	87 1	8	
07	23715 X	16199	-0-	-7516	-0-	48 9	15509 3	Y	26	30 1	4	
08	22847 X	21634	-0-	-1213	-0-	661 1	20645 3	Y	50	48 1	6	
09	21600 X	19734	-0-	-1866	-0-	29 9	19106 3	Y	37	38 1	5	
10	21669 X	19849	-0-	-1820	-0-	934 1	19166 3	Y	49	47 1	7	
11	20940 X	NO RPT	-0-	-20940	-0-	55 9		Y	NO RPT		7	
						587 1						
						41 9						
						629 1						
						54 9						
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435												
06	33540 X	31178	-0-	-2362	-0-	1424 1	29635 3	Y	108	170 1	14	
07	34007 X	32408	-0-	-1599	-0-	119 9	31009 3	Y	71	79 1	6	
08	33511 X	31895	-0-	-1616	-0-	1321 1	30414 3	Y	95	93 1	8	
09	32070 X	30093	-0-	-1977	-0-	78 9	29096 3	Y	94	96 1	6	
*10	32643 X	30738	-0-	-1905	-0-	1376 1	29708 3	Y	50	51 1	5	
11	31350 X	NO RPT	-0-	-31350	-0-	105 9		Y	NO RPT		5	
						894 1						
						103 9						
						975 1						
						55 9						
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035												
06	67170 X	61872	-0-	-5298	-0-	2038 1	59834 3	N	-0-		-0-	
07	69409 X	61697	-0-	-7712	-0-	1849 1	59848 3	N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-61860	-0-			N	NO RPT		-0-	
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290												
06	42540 X	39963	-0-	-2577	-0-	1316 1	38647 3	Y	-0-		-0-	
07	43958 X	40167	-0-	-3791	-0-	1203 1	38964 3	Y	-0-		-0-	
08	43152 X	39035	-0-	-4117	-0-	1173 1	37862 3	Y	-0-		-0-	
09	41310 X	36636	-0-	-4674	-0-	1055 1	35581 3	Y	-0-		-0-	
10	42098 X	36905	-0-	-5193	-0-	1062 1	35843 3	Y	-0-		-0-	
11	39960 X	NO RPT	-0-	-39960	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615														
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
06	38880 X	35449	-0-	-3431	-0-	3261	1	32188	3	Y	-0-	3	1	-0-
07	40176 X	36215	-0-	-3961	-0-	2794	1	33421	3	Y	-0-			-0-
08	40176 X	36372	-0-	-3804	-0-	3425	1	32947	3	Y	-0-			-0-
09	37170 X	34129	-0-	-3041	-0-	3251	1	30878	3	Y	-0-			-0-
10	34180 X	34180	-0-	-0-	-0-	3012	1	31168	3	Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005														
06	40230 X	26665	-0-	-13565	-0-	2453	1	24212	3	Y	-0-	4	1	-0-
07	38528 X	38528	-0-	-0-	-0-	2972	1	35556	3	Y	-0-			-0-
08	36961 X	36961	-0-	-0-	-0-	3481	1	33480	3	Y	-0-			-0-
09	33745 X	33745	-0-	-0-	-0-	3214	1	30531	3	Y	-0-			-0-
10	33761 X	33761	-0-	-0-	-0-	2975	1	30786	3	Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929														
06	49020 X	26304	-0-	-22716	-0-	2420	1	23884	3	Y	-0-	3	1	-0-
07	38161 X	27728	-0-	-10433	-0-	2139	1	25589	3	Y	-0-			-0-
08	32922 X	24222	-0-	-8700	-0-	2281	1	21941	3	Y	-0-			-0-
09	31860 X	21241	-0-	-10619	-0-	2023	1	19218	3	Y	-0-			-0-
10	16255 X	16255	-0-	-0-	-0-	1432	1	14823	3	Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661														
06	26370 X	23574	-0-	-2796	-0-	776	1	22798	3	Y	-0-			-0-
07	26691 X	23794	-0-	-2897	-0-	713	1	23081	3	Y	-0-			-0-
08	26040 X	23293	-0-	-2747	-0-	700	1	22593	3	Y	-0-			-0-
09	24300 X	22224	-0-	-2076	-0-	640	1	21584	3	Y	-0-			-0-
10	25048 X	22622	-0-	-2426	-0-	651	1	21971	3	Y	-0-			-0-
11	23580 X	NO RPT	-0-	-23580	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605														
06	21900 X	20076	-0-	-1824	-0-	661	1	19415	3	Y	-0-			-0-
07	22630 X	20588	-0-	-2042	-0-	617	1	19971	3	Y	-0-			-0-
08	21793 X	20168	-0-	-1625	-0-	606	1	19562	3	Y	-0-			-0-
09	20940 X	18688	-0-	-2252	-0-	538	1	18150	3	Y	-0-			-0-
10	21638 X	19663	-0-	-1975	-0-	566	1	19097	3	Y	-0-			-0-
11	20070 X	NO RPT	-0-	-20070	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505														
06	27300 X	25568	-0-	-1732	-0-	842	1	24726	3	Y	-0-			-0-
07	28334 X	26586	-0-	-1748	-0-	797	1	25789	3	Y	-0-			-0-
08	28334 X	26431	-0-	-1903	-0-	794	1	25637	3	Y	-0-			-0-
09	27060 X	25210	-0-	-1850	-0-	726	1	24484	3	Y	-0-			-0-
10	27590 X	25676	-0-	-1914	-0-	739	1	24937	3	Y	-0-			-0-
11	25740 X	NO RPT	-0-	-25740	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405														
06	73920 X	62007	-0-	-11913	-0-	2042	1	59965	3	Y	-0-			-0-
07	70122 X	63783	-0-	-6339	-0-	1912	1	61871	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-62010	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
DAMMIER STATE		WELL #:	4H	RRCID ->	279934	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	10092	PERF.	10369 - 15480
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	
06		63300 X	58306	-0-	-4994	-0-	1920 1	56386 3	Y	-0-	-0-
07		63426 X	58802	-0-	-4624	-0-	1762 1	57040 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-58320	-0-			Y	NO RPT	-0-

APPLING		WELL #:	15H	RRCID ->	280045	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	10442	PERF.	10958 - 15851
06		38100 X	35971	-0-	-2129	-0-	351 1	35620 3	Y	-0-	-0-
07		38967 X	36213	-0-	-2754	-0-	411 1	35802 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-35970	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN 1080 - 5		WELL #:	16H	RRCID ->	280247	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	10332	PERF.	10760 - 15003
06		84540 X	76490	-0-	-8050	-0-	2519 1	73971 3	Y	-0-	-0-
07		82987 X	78356	-0-	-4631	-0-	2348 1	76008 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-76500	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN 1080 - 5		WELL #:	15H	RRCID ->	280252	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	10652	PERF.	10775 - 14856
06		61350 X	56020	-0-	-5330	-0-	1845 1	54175 3	Y	-0-	-0-
07		59365 X	55562	-0-	-3803	-0-	1665 1	53897 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-56010	-0-			Y	NO RPT	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:	9H	RRCID ->	280279	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	9688 - 17614
06		32305 X	32305	-0-	-0-	-0-	1064 1	31241 3	Y	-0-	-0-
07		29933 X	29933	-0-	-0-	-0-	897 1	29036 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-32310	-0-			Y	NO RPT	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:	10H	RRCID ->	280280	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	9412	PERF.	9772 - 16998
06		39090 X	37314	-0-	-1776	-0-	1229 1	36085 3	Y	-0-	-0-
07		38719 X	36827	-0-	-1892	-0-	1104 1	35723 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-37320	-0-			Y	NO RPT	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:	11H	RRCID ->	280282	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9590 - 16566
06		48090 X	41476	-0-	-6614	-0-	1366 1	40110 3	Y	-0-	-0-
07		48639 X	41917	-0-	-6722	-0-	1256 1	40661 3	Y	-0-	-0-
08		52173 X	40968	-0-	-11205	-0-	1232 1	39736 3	Y	-0-	-0-
09		50490 X	33914	-0-	-16576	-0-	976 1	32938 3	Y	-0-	-0-
10		52173 X	42511	-0-	-9662	-0-	1223 1	41288 3	Y	-0-	-0-
11		41490 X	NO RPT	-0-	-41490	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SLAUGHTER		WELL #: 19H		RRCID -> 280332		COMPL. DATE 10/20/2016		TOTAL DEPTH 10813		PERF.11063 - 15758		
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
06	35490 X	32112	-0-	-3378	-0-	1058 1	31054 3	Y	-0-			-0-
07	35898 X	31151	-0-	-4747	-0-	934 1	30217 3	Y	-0-			-0-
08	34906 X	30637	-0-	-4269	-0-	921 1	29716 3	Y	-0-			-0-
09	33120 X	27341	-0-	-5779	-0-	787 1	26554 3	Y	-0-			-0-
10	34224 X	31094	-0-	-3130	-0-	895 1	30199 3	Y	-0-			-0-
11	32100 X	NO RPT	-0-	-32100	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER		WELL #: 20H		RRCID -> 280338		COMPL. DATE 10/20/2016		TOTAL DEPTH 11046		PERF.11151 - 15809		
06	40320 X	35879	-0-	-4441	-0-	1181 1	34698 3	Y	-0-			-0-
07	40548 X	36084	-0-	-4464	-0-	1082 1	35002 3	Y	-0-			-0-
08	39556 X	35289	-0-	-4267	-0-	1060 1	34229 3	Y	-0-			-0-
09	37290 X	33532	-0-	-3758	-0-	965 1	32567 3	Y	-0-			-0-
10	37913 X	33972	-0-	-3941	-0-	977 1	32995 3	Y	-0-			-0-
11	35880 X	NO RPT	-0-	-35880	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER		WELL #: 18H		RRCID -> 280339		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 11013		PERF.11130 - 18581		
06	37020 X	32503	-0-	-4517	-0-	1071 1	31432 3	Y	-0-			-0-
07	37262 X	32134	-0-	-5128	-0-	963 1	31171 3	Y	-0-			-0-
08	36301 X	31536	-0-	-4765	-0-	948 1	30588 3	Y	-0-			-0-
09	34080 X	29826	-0-	-4254	-0-	859 1	28967 3	Y	-0-			-0-
10	34348 X	30243	-0-	-4105	-0-	870 1	29373 3	Y	-0-			-0-
11	32490 X	NO RPT	-0-	-32490	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 A		WELL #: 83H		RRCID -> 280361		COMPL. DATE 02/16/2019		TOTAL DEPTH 10171		PERF.10474 - 16951		
06	62580 X	42765	-0-	-19815	-0-	1408 1	41357 3	Y	-0-			-0-
07	58342 X	40860	-0-	-17482	-0-	1224 1	39636 3	Y	-0-			-0-
08	53599 X	39123	-0-	-14476	-0-	1176 1	37947 3	Y	-0-			-0-
09	48120 X	35629	-0-	-12491	-0-	1026 1	34603 3	Y	-0-			-0-
10	47492 X	33715	-0-	-13777	-0-	970 1	32745 3	Y	-0-			-0-
11	42780 X	NO RPT	-0-	-42780	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 B		WELL #: 84H		RRCID -> 280362		COMPL. DATE 02/16/2019		TOTAL DEPTH 10203		PERF.10305 - 16815		
06	49860 X	33232	-0-	-16628	-0-	1095 1	32137 3	Y	-0-			-0-
07	46314 X	31918	-0-	-14396	-0-	957 1	30961 3	Y	-0-			-0-
08	41850 X	29861	-0-	-11989	-0-	898 1	28963 3	Y	-0-			-0-
09	37140 X	27651	-0-	-9489	-0-	796 1	26855 3	Y	-0-			-0-
10	36363 X	28348	-0-	-8015	-0-	815 1	27533 3	Y	-0-			-0-
11	33240 X	NO RPT	-0-	-33240	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 C		WELL #: 85H		RRCID -> 280363		COMPL. DATE 02/16/2019		TOTAL DEPTH 10206		PERF.10423 - 17025		
06	63060 X	37826	-0-	-25234	-0-	1246 1	36580 3	Y	-0-			-0-
07	56978 X	35721	-0-	-21257	-0-	1070 1	34651 3	Y	-0-			-0-
08	50840 X	33118	-0-	-17722	-0-	995 1	32123 3	Y	-0-			-0-
09	44040 X	32857	-0-	-11183	-0-	946 1	31911 3	Y	-0-			-0-
10	43059 X	31615	-0-	-11444	-0-	909 1	30706 3	Y	-0-			-0-
11	37830 X	NO RPT	-0-	-37830	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2761-A2756		WELL #: 35H		RRCID -> 280403		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 9579		PERF. 9846 - 17723		
06	80700 X	78581	-0-	-2119	-0-	2588 1	75993 3	Y	-0-			-0-
07	81499 X	77903	-0-	-3596	-0-	2334 1	75569 3	Y	-0-			-0-
08	83390 X	73596	-0-	-9794	-0-	2212 1	71384 3	Y	-0-			-0-
09	80700 X	69259	-0-	-11441	-0-	1994 1	67265 3	Y	-0-			-0-
10	83390 X	75585	-0-	-7805	-0-	2174 1	73411 3	Y	-0-			-0-
11	78570 X	NO RPT	-0-	-78570	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		93450 X	82750	-0-	-10700	-0-	-0-	2725	1	80025	3	Y	-0-		-0-
07		93186 X	84600	-0-	-8586	-0-	-0-	2535	1	82065	3	Y	-0-		-0-
08		90737 X	84279	-0-	-6458	-0-	-0-	2533	1	81746	3	Y	-0-		-0-
09		87810 X	79209	-0-	-8601	-0-	-0-	2280	1	76929	3	Y	-0-		-0-
10		90737 X	82711	-0-	-8026	-0-	-0-	2379	1	80332	3	Y	-0-		-0-
11		82740 X	NO RPT	-0-	-82740	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351															
06		67800 X	59687	-0-	-8113	-0-	-0-	1966	1	57721	3	Y	-0-		-0-
07		68045 X	60187	-0-	-7858	-0-	-0-	1803	1	58384	3	Y	-0-		-0-
08		66588 X	58124	-0-	-8464	-0-	-0-	1747	1	56377	3	Y	-0-		-0-
09		62220 X	54653	-0-	-7567	-0-	-0-	1573	1	53080	3	Y	-0-		-0-
10		62806 X	55332	-0-	-7474	-0-	-0-	1592	1	53740	3	Y	-0-		-0-
11		59700 X	NO RPT	-0-	-59700	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8 1	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837															
06		89370 X	59826	-0-	-29544	-0-	-0-	59826	2			Y	-0-		-0-
07		83514 X	63949	-0-	-19565	-0-	-0-	63949	2			Y	-0-		-0-
08		78089 X	60858	-0-	-17231	-0-	-0-	60858	2			Y	-0-		-0-
09		75240 X	45388	-0-	-29852	-0-	-0-	45388	2			Y	-0-		-0-
10		73191 X	63048	-0-	-10143	-0-	-0-	63048	2			Y	-0-		-0-
11		61890 X	NO RPT	-0-	-61890	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823															
06		41400 X	34294	-0-	-7106	-0-	-0-	1573	1	32721	3	N	-0-		-0-
07		42780 X	33145	-0-	-9635	-0-	-0-	1354	1	31791	3	N	-0-		-0-
08		36921 X	33229	-0-	-3692	-0-	-0-	1438	1	31791	3	N	-0-		-0-
09		35730 X	33089	-0-	-2641	-0-	-0-	1831	1	31258	3	N	-0-		-0-
10		36921 X	33212	-0-	-3709	-0-	-0-	1553	1	31659	3	N	-0-		-0-
11		34290 X	NO RPT	-0-	-34290	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545															
06		90450 X	82291	-0-	-8159	-0-	-0-	2710	1	79581	3	Y	-0-		-0-
07		89745 X	81825	-0-	-7920	-0-	-0-	2452	1	79373	3	Y	-0-		-0-
08		89218 X	79251	-0-	-9967	-0-	-0-	2382	1	76869	3	Y	-0-		-0-
09		86340 X	74795	-0-	-11545	-0-	-0-	2153	1	72642	3	Y	-0-		-0-
10		89218 X	79948	-0-	-9270	-0-	-0-	2300	1	77648	3	Y	-0-		-0-
11		82290 X	NO RPT	-0-	-82290	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		58590 X	50278	-0-	-8312	-0-	1656 1	48622 3	Y	-0-		-0-
07		60574 X	47494	-0-	-13080	-0-	1423 1	46071 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-50280	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459												
06		75990 X	71546	-0-	-4444	-0-	2356 1	69190 3	Y	-0-		-0-
07		76911 X	68289	-0-	-8622	-0-	2047 1	66242 3	Y	-0-		-0-
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		71550 X	NO RPT	-0-	-71550	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797												
06		72223 X	72223	-0-	-0-	-0-	705 1	71518 3	Y	-0-		-0-
07		71197 X	71197	-0-	-0-	-0-	807 1	70390 3	Y	-0-		-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727												
06		73830 X	56271	-0-	-17559	-0-	56271 2		Y	-0-		-0-
07		68541 X	53254	-0-	-15287	-0-	53254 2		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-56280	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781												
06		42480 X	41941	-0-	-539	-0-	3859 1	38082 3	Y	-0-		-0-
07		43524 X	40548	-0-	-2976	-0-	3128 1	37420 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-41940	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630												
06		37620 X	37423	-0-	-197	-0-	3443 1	33980 3	Y	-0-		-0-
07		38068 X	35457	-0-	-2611	-0-	2735 1	32722 3	Y	-0-		-0-
08		37076 X	35771	-0-	-1305	-0-	3368 1	32403 3	Y	-0-		-0-
09		37410 X	33591	-0-	-3819	-0-	3199 1	30392 3	Y	-0-		-0-
10		38657 X	34172	-0-	-4485	-0-	3011 1	31161 3	Y	-0-		-0-
11		37410 X	NO RPT	-0-	-37410	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
DORA MARTIN A		WELL #: 38H		RRCID -> 280854		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 11013		PERF.11447 - 16642	
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
06	25200 X	23799	-0-	-1401	-0-	2190	1	21609	3	Y	-0-
07	25947 X	23894	-0-	-2053	-0-	1843	1	22051	3	Y	-0-
08	24986 X	23554	-0-	-1432	-0-	2218	1	21336	3	Y	-0-
09	24180 X	17423	-0-	-6757	-0-	1659	1	15764	3	Y	-0-
10	24986 X	21312	-0-	-3674	-0-	1878	1	19434	3	Y	-0-
11	23790 X	NO RPT	-0-	-23790	-0-					Y	NO RPT

DORA MARTIN A		WELL #: 32H		RRCID -> 280873		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 10813		PERF.11179 - 16890	
06	38910 X	37212	-0-	-1698	-0-	3424	1	33788	3	Y	-0-
07	39773 X	37462	-0-	-2311	-0-	2890	1	34572	3	Y	-0-
08	37956 X	37956	-0-	-0-	-0-	3574	1	34382	3	Y	-0-
09	37200 X	34656	-0-	-2544	-0-	3301	1	31355	3	Y	-0-
10	38440 X	34729	-0-	-3711	-0-	3060	1	31669	3	Y	-0-
11	37200 X	NO RPT	-0-	-37200	-0-					Y	NO RPT

FASKEN STATE A2761 A		WELL #: 32H		RRCID -> 281028		COMPL. DATE 04/28/2017		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 9806 - 14279	
06	59430 X	51438	-0-	-7992	-0-	1694	1	49744	3	Y	-0-
07	59954 X	51814	-0-	-8140	-0-	1553	1	50261	3	Y	-0-
08	58218 X	49761	-0-	-8457	-0-	1495	1	48266	3	Y	-0-
09	54180 X	50315	-0-	-3865	-0-	1449	1	48866	3	Y	-0-
10	55087 X	48031	-0-	-7056	-0-	1382	1	46649	3	Y	-0-
11	51450 X	NO RPT	-0-	-51450	-0-					Y	NO RPT

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A'		WELL #: 3H		RRCID -> 281031		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 10726		PERF.10515 - 16074	
06	20100 X	19096	-0-	-1004	-0-	875	1	18221	3	Y	-0-
07	20770 X	19438	-0-	-1332	-0-	794	1	18644	3	Y	-0-
08	20677 X	18258	-0-	-2419	-0-	790	1	17468	3	Y	-0-
09	19920 X	18448	-0-	-1472	-0-	550	1	17898	3	Y	-0-
10	20057 X	18933	-0-	-1124	-0-	602	1	18331	3	Y	-0-
11	19110 X	NO RPT	-0-	-19110	-0-					Y	NO RPT

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B'		WELL #: 4H		RRCID -> 281034		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 10767		PERF.10889 - 18106	
06	31110 X	28297	-0-	-2813	-0-	1297	1	27000	3	Y	-0-
07	31527 X	28676	-0-	-2851	-0-	1172	1	27504	3	Y	-0-
08	30876 X	28153	-0-	-2723	-0-	1218	1	26935	3	Y	-0-
09	29370 X	26790	-0-	-2580	-0-	799	1	25991	3	Y	-0-
10	29760 X	27249	-0-	-2511	-0-	866	1	26383	3	Y	-0-
11	28290 X	NO RPT	-0-	-28290	-0-					Y	NO RPT

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #: 42H		RRCID -> 281052		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 11125		PERF.11077 - 19021	
06	40740 X	35693	-0-	-5047	-0-	1175	1	34518	3	Y	-0-
07	40765 X	36013	-0-	-4752	-0-	1079	1	34934	3	Y	-0-
08	39649 X	35136	-0-	-4513	-0-	1056	1	34080	3	Y	-0-
09	37230 X	33256	-0-	-3974	-0-	957	1	32299	3	Y	-0-
10	37944 X	32823	-0-	-5121	-0-	944	1	31879	3	Y	-0-
11	35700 X	NO RPT	-0-	-35700	-0-					Y	NO RPT

DORA MARTIN 1716		WELL #: 40H		RRCID -> 281132		COMPL. DATE 10/09/2016		TOTAL DEPTH 10637		PERF.11103 - 16695	
06	33090 X	28648	-0-	-4442	-0-	2636	1	26012	3	Y	-0-
07	34193 X	27663	-0-	-6530	-0-	2134	1	25529	3	Y	-0-
08	34193 X	26902	-0-	-7291	-0-	2533	1	24369	3	Y	-0-
09	29610 X	24266	-0-	-5344	-0-	2311	1	21955	3	Y	-0-
10	29605 X	24052	-0-	-5553	-0-	2119	1	21933	3	Y	-0-
11	28650 X	NO RPT	-0-	-28650	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748												
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

06		26555 X	26555	-0-	-0-	-0-	2443 1	24112 3	Y	-0-		-0-
07		25513 X	24125	-0-	-1388	-0-	1861 1	22264 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-26550	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802												
06		42450 X	39430	-0-	-3020	-0-	3628 1	35802 3	Y	-0-		-0-
07		42656 X	39043	-0-	-3613	-0-	3012 1	36031 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-39420	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003												
06		54030 X	50030	-0-	-4000	-0-	4603 1	45427 3	Y	-0-		-0-
07		54405 X	49837	-0-	-4568	-0-	3844 1	45993 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-50040	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021												
06		35910 X	30916	-0-	-4994	-0-	1019 1	29897 3	Y	-0-		-0-
07		35557 X	31225	-0-	-4332	-0-	936 1	30289 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-30930	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542												
06		88380 X	81441	-0-	-6939	-0-	2682 1	78759 3	Y	-0-		-0-
07		88629 X	82399	-0-	-6230	-0-	2469 1	79930 3	Y	-0-		-0-
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		81450 X	NO RPT	-0-	-81450	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371												
06		38670 X	33009	-0-	-5661	-0-	3037 1	29972 3	Y	-0-		-0-
07		34503 X	32052	-0-	-2451	-0-	2473 1	29579 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-33000	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591												
06		93540 X	88757	-0-	-4783	-0-	2923 1	85834 3	Y	-0-		-0-
07		96193 X	89380	-0-	-6813	-0-	2678 1	86702 3	Y	-0-		-0-
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		88770 X	NO RPT	-0-	-88770	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06		129900 X	57584	-0-	-72316	-0-	111	1	57473	2	N	-0-				-0-	
07		68479 X	59286	-0-	-9193	-0-	59286	2			N	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-57570	-0-					N	NO RPT				1	

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520																	
06		94890 X	80922	-0-	-13968	-0-	7445	1	73477	3	Y	-0-				-0-	
07		95046 X	80181	-0-	-14865	-0-	6185	1	73996	3	Y	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-80910	-0-					Y	NO RPT				-0-	

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105																	
06		92490 X	77815	-0-	-14675	-0-	3569	1	74246	3	Y	-0-				-0-	
07		91047 X	79037	-0-	-12010	-0-	3229	1	75808	3	Y	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-77820	-0-					Y	NO RPT				-0-	

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149																	
06		38610 X	33345	-0-	-5265	-0-	1529	1	31816	3	Y	-0-				-0-	
07		38750 X	33709	-0-	-5041	-0-	1377	1	32332	3	Y	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-33360	-0-					Y	NO RPT				-0-	

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535																	
06		55710 X	45774	-0-	-9936	-0-	2099	1	43675	3	Y	-0-				-0-	
07		55211 X	46623	-0-	-8588	-0-	1905	1	44718	3	Y	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-45780	-0-					Y	NO RPT				-0-	

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261																	
06		175590 X	147877	-0-	-27713	-0-	4870	1	143007	3	Y	-0-				-0-	
07		173290 X	148666	-0-	-24624	-0-	4455	1	144211	3	Y	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-147870	-0-					Y	NO RPT				-0-	

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900																	
06		27570 X	24449	-0-	-3121	-0-	1121	1	23328	3	N	-0-				-0-	
07		28489 X	24211	-0-	-4278	-0-	989	1	23222	3	N	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-24450	-0-					N	NO RPT				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VOLZ STATE A2732		WELL #: 11H		RRCID -> 282839		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 10496		PERF.10567 - 16589		
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
06	31290 X	27431	-0-	-3859	-0-	904	1	26527	3	Y	-0-	-0-
07	31837 X	26935	-0-	-4902	-0-	807	1	26128	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-27420	-0-					Y	NO RPT	-0-

VOLZ STATE A2732		WELL #: 12H		RRCID -> 282840		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 10504		PERF.10661 - 17045		
06	28050 X	24113	-0-	-3937	-0-	795	1	23318	3	Y	-0-	-0-
07	28985 X	23931	-0-	-5054	-0-	717	1	23214	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-24120	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A		WELL #: 45H		RRCID -> 282951		COMPL. DATE 02/11/2018		TOTAL DEPTH 11090		PERF.11143 - 16964		
06	41700 X	35402	-0-	-6298	-0-	1166	1	34236	3	Y	-0-	-0-
07	41106 X	34911	-0-	-6195	-0-	1046	1	33865	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-35400	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAMILTON		WELL #: 23H		RRCID -> 282959		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 10540		PERF.11016 - 19067		
06	54600 X	48614	-0-	-5986	-0-	1601	1	47013	3	Y	-0-	-0-
07	53661 X	48448	-0-	-5213	-0-	1452	1	46996	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-48600	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAMILTON-SLAUGHTER		WELL #: 24H		RRCID -> 283012		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 10574		PERF.11030 - 19128		
06	52380 X	48843	-0-	-3537	-0-	1609	1	47234	3	Y	-0-	-0-
07	51956 X	48550	-0-	-3406	-0-	1455	1	47095	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-48840	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #: 44H		RRCID -> 283383		COMPL. DATE 02/11/2018		TOTAL DEPTH 11085		PERF.11130 - 17044		
06	25020 X	22614	-0-	-2406	-0-	745	1	21869	3	Y	-0-	-0-
07	25451 X	22624	-0-	-2827	-0-	678	1	21946	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-22620	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAMILTON		WELL #: 22H		RRCID -> 283431		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 10521		PERF.11249 - 18810		
06	73710 X	62312	-0-	-11398	-0-	2052	1	60260	3	Y	-0-	-0-
07	76167 X	62569	-0-	-13598	-0-	1875	1	60694	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-62310	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676											
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	EOM BALANCE
06	44460 X	37410	-0-	-7050	-0-	3442 1	33968 3	Y	-0-		-0-
07	40083 X	37637	-0-	-2446	-0-	2903 1	34734 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-37410	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510											
06	22950 X	18603	-0-	-4347	-0-	613 1	17990 3	Y	-0-		-0-
07	22599 X	17600	-0-	-4999	-0-	527 1	17073 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-18600	-0-			Y	NO RPT		-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197											
06	52080 X	38880	-0-	-13200	-0-	3577 1	35303 3	Y	-0-		-0-
07	50189 X	38598	-0-	-11591	-0-	2977 1	35621 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-38880	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144											
06	132090 X	124214	-0-	-7876	-0-	1212 1	123002 3	N	-0-		-0-
07	137299 X	124646	-0-	-12653	-0-	1413 1	123233 3	N	-0-		-0-
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	27477 X	NO RPT	-0-	-27477	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889																	
06	59610	X	51914	-0-	-7696	-0-	1710	1	50204	3	Y	-0-					-0-
07	61039	X	52053	-0-	-8986	-0-	1560	1	50493	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-51900	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF. N/A																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074																	
06	60240	X	53685	-0-	-6555	-0-	2462	1	51223	3	Y	-0-					-0-
07	60791	X	54120	-0-	-6671	-0-	2211	1	51909	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-53700	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702																	
06	83640	X	71713	-0-	-11927	-0-	3288	1	68425	3	Y	-0-					-0-
07	83297	X	72539	-0-	-10758	-0-	2964	1	69575	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-71700	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800																	
06	28980	X	24468	-0-	-4512	-0-	806	1	23662	3	Y	-0-					-0-
07	28923	X	25483	-0-	-3440	-0-	763	1	24720	3	Y	-0-					-0-
08	27776	X	22121	-0-	-5655	-0-	665	1	21456	3	Y	-0-					-0-
09	26010	X	19054	-0-	-6956	-0-	549	1	18505	3	Y	-0-					-0-
10	26350	X	19652	-0-	-6698	-0-	565	1	19087	3	Y	-0-					-0-
11	24660	X	NO RPT	-0-	-24660	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670														
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		25350 X	22014	-0-	-3336	-0-	725 1	21289 3	Y		-0-			-0-
07		25761 X	21071	-0-	-4690	-0-	631 1	20440 3	Y		-0-			-0-
08		24769 X	20143	-0-	-4626	-0-	606 1	19537 3	Y		-0-			-0-
09		23190 X	18555	-0-	-4635	-0-	534 1	18021 3	Y		-0-			-0-
10		23188 X	16803	-0-	-6385	-0-	483 1	16320 3	Y		-0-			-0-
11		22020 X	NO RPT	-0-	-22020	-0-			Y		NO RPT			-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935														
06		122040 X	99953	-0-	-22087	-0-	975 1	98978 3	N		-0-			-0-
07		120900 X	100108	-0-	-20792	-0-	1135 1	98973 3	N		-0-			-0-
08		111197 X	96818	-0-	-14379	-0-	1501 1	95317 3	N		-0-			-0-
09		107610 X	91135	-0-	-16475	-0-	732 1	90403 3	N		-0-			-0-
10		106516 X	92163	-0-	-14353	-0-	511 1	91652 3	N		-0-			-0-
11		26973 X	NO RPT	-0-	-26973	-0-			N		NO RPT			-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918														
06		48240 X	45177	-0-	-3063	-0-	1488 1	43689 3	N		-0-			-0-
07		49817 X	45221	-0-	-4596	-0-	1355 1	43866 3	N		-0-			-0-
08		49817 X	44395	-0-	-5422	-0-	1334 1	43061 3	N		-0-			-0-
09		47100 X	42381	-0-	-4719	-0-	1220 1	41161 3	N		-0-			-0-
10		47213 X	42750	-0-	-4463	-0-	1230 1	41520 3	N		-0-			-0-
11		45180 X	NO RPT	-0-	-45180	-0-			N		NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413														
06		60780 X	48722	-0-	-12058	-0-	4483 1	44239 3	N		-0-			-0-
07		62806 X	47634	-0-	-15172	-0-	3675 1	43959 3	N		-0-			-0-
08		56544 X	45433	-0-	-11111	-0-	4278 1	41155 3	N		-0-			-0-
09		54720 X	42223	-0-	-12497	-0-	4021 1	38202 3	N		-0-			-0-
10		52514 X	43619	-0-	-8895	-0-	3844 1	39775 3	N		-0-			-0-
11		48720 X	NO RPT	-0-	-48720	-0-			N		NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360														
06		69480 X	56237	-0-	-13243	-0-	5174 1	51063 3	Y		-0-			-0-
07		70556 X	54981	-0-	-15575	-0-	4241 1	50740 3	Y		-0-			-0-
08		64232 X	52484	-0-	-11748	-0-	4942 1	47542 3	Y		-0-			-0-
09		62160 X	48412	-0-	-13748	-0-	4611 1	43801 3	Y		-0-			-0-
10		60326 X	48083	-0-	-12243	-0-	4237 1	43846 3	Y		-0-			-0-
11		56250 X	NO RPT	-0-	-56250	-0-			Y		NO RPT			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658														
06		27000 X	23676	-0-	-3324	-0-	779 1	22897 3	N		-0-			-0-
07		27900 X	24249	-0-	-3651	-0-	727 1	23522 3	N		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-23670	-0-			N		NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
APPLING		WELL #:		14H	RRCID ->	284939	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10317	PERF.10974	- 12415			
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
06	29580 X	22908	-0-	-6672	-0-		224	1	22684	3	N	-0-			-0-
07	29481 X	23655	-0-	-5826	-0-		268	1	23387	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-22920	-0-						N	NO RPT			-0-

CENIZO		WELL #:		1H	RRCID ->	284999	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11838	- 18039			
06	58110 X	22363	-0-	-35747	-0-		43	1	22320	2	N	-0-			-0-
07	30132 X	22516	-0-	-7616	-0-		22516	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-22350	-0-						N	NO RPT			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A		WELL #:		2H	RRCID ->	285016	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10647	- 16655			
06	24210 X	20701	-0-	-3509	-0-		682	1	20019	3	N	-0-			-0-
07	24583 X	21045	-0-	-3538	-0-		630	1	20415	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-20700	-0-						N	NO RPT			-0-

APPLING PSA B		WELL #:		21H	RRCID ->	285057	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	10688	PERF.11094	- 18211			
06	65348 X	65348	-0-	-0-	-0-		638	1	64710	3	Y	-0-			-0-
07	149538 X	149538	-0-	-0-	-0-		1696	1	147842	3	Y	-0-			-0-
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	76170 X	NO RPT	-0-	-76170	-0-						Y	NO RPT			-0-

LAS ABRAS		WELL #:		5H	RRCID ->	285188	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11404	- 18549			
06	75870 X	59762	-0-	-16108	-0-		59762	2			Y	-0-			-0-
07	74369 X	62764	-0-	-11605	-0-		62764	2			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-60750	-0-						Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #:		87HR	RRCID ->	285326	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9715	PERF.10009	- 15001			
06	73410 X	64747	-0-	-8663	-0-		2179	1	62568	3	N	-0-			-0-
07	73687 X	64560	-0-	-9127	-0-		1935	1	62625	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-64740	-0-						N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #:		91HR	RRCID ->	285327	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9871	PERF.10088	- 15033			
06	78150 X	66594	-0-	-11556	-0-		2220	1	64374	3	N	-0-			-0-
07	76911 X	66207	-0-	-10704	-0-		1984	1	64223	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-66600	-0-						N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LAS ABRAS		WELL #:		6H	RRCID ->	285339	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	11071	PERF.11404 - 18549
M	O	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
06	52560 X	42159	-0-	-10401	-0-	42159 2	Y	-0-			-0-
07	51336 X	42482	-0-	-8854	-0-	42482 2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-42150	-0-		Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:		5H	RRCID ->	285416	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10908 - 19525
06	100680 X	87644	-0-	-13036	-0-	12911 1	74733 3	N	-0-		-0-
07	96968 X	86440	-0-	-10528	-0-	6668 1	79772 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-87630	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H		WELL #:		49H	RRCID ->	285542	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	10956	PERF.10984 - 19192
06	85020 X	60582	-0-	-24438	-0-	2778 1	57804 3	Y	-0-		-0-
07	80166 X	59604	-0-	-20562	-0-	2435 1	57169 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-60570	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING PSA A		WELL #:		20HR	RRCID ->	285552	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	10739	PERF.11163 - 18211
06	70590 X	53905	-0-	-16685	-0-	526 1	53379 3	Y	-0-		-0-
07	69192 X	54956	-0-	-14236	-0-	623 1	54333 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-53910	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G		WELL #:		48H	RRCID ->	285554	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	10914	PERF.10900 - 19280
06	114420 X	80004	-0-	-34416	-0-	3669 1	76335 3	Y	-0-		-0-
07	108500 X	78124	-0-	-30376	-0-	3192 1	74932 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-80010	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B		WELL #:		2H	RRCID ->	285771	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	10846	PERF.10785 - 18511
06	99690 X	84637	-0-	-15053	-0-	3881 1	80756 3	Y	-0-		-0-
07	103013 X	84677	-0-	-18336	-0-	3459 1	81218 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-84630	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		33H	RRCID ->	285805	COMPL. DATE	01/06/2018	TOTAL DEPTH	10977	PERF.11391 - 17398
06	59370 X	47029	-0-	-12341	-0-	4327 1	42702 3	Y	-0-		-0-
07	57381 X	45015	-0-	-12366	-0-	3472 1	41543 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-47040	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		43140 X	35916	-0-	-7224	-0-	3304 1	32612 3	Y		-0-			-0-
07		43617 X	35944	-0-	-7673	-0-	2773 1	33171 3	Y		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-35910	-0-			Y		NO RPT			-0-

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664														
06		148020 X	60915	-0-	-87105	-0-	118 1	60797 2	N		-0-			-0-
07		80352 X	61427	-0-	-18925	-0-	61427 2		N		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-60930	-0-			N		NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258														
06		107910 X	85148	-0-	-22762	-0-	3904 1	81244 3	Y		-0-			-0-
07		105617 X	84942	-0-	-20675	-0-	3470 1	81472 3	Y		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-85140	-0-			Y		NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11223 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515														
06		120900 X	104317	-0-	-16583	-0-	4784 1	99533 3	Y		-0-			-0-
07		124930 X	104624	-0-	-20306	-0-	4274 1	100350 3	Y		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-104310	-0-			Y		NO RPT			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101														
06		60570 X	48349	-0-	-12221	-0-	1592 1	46757 3	Y		-0-			-0-
07		59272 X	47290	-0-	-11982	-0-	1417 1	45873 3	Y		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-48360	-0-			Y		NO RPT			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725														
06		39480 X	31067	-0-	-8413	-0-	1024 1	30043 3	Y		-0-			-0-
07		38192 X	30182	-0-	-8010	-0-	904 1	29278 3	Y		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31080	-0-			Y		NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #: 7H		RRCID -> 286179		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297	
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
06	69690 X	55945	-0-	-13745	-0-	5147 1	50798 3	Y	-0-
07	93403 X	55177	-0-	-38226	-0-	4256 1	50921 3	Y	-0-
08	93403 X	52360	-0-	-41043	-0-	4931 1	47429 3	Y	-0-
09	90390 X	48085	-0-	-42305	-0-	4580 1	43505 3	Y	-0-
10	76818 X	47798	-0-	-29020	-0-	4212 1	43586 3	Y	-0-
11	55950 X	NO RPT	-0-	-55950	-0-			Y	NO RPT

OWEN 1080 GU F		WELL #: 26H		RRCID -> 286208		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608	
06	93210 X	71297	-0-	-21913	-0-	3269 1	68028 3	Y	-0-
07	90768 X	70067	-0-	-20701	-0-	2863 1	67204 3	Y	-0-
08	85343 X	68083	-0-	-17260	-0-	2946 1	65137 3	Y	-0-
09	77190 X	64458	-0-	-12732	-0-	1922 1	62536 3	Y	-0-
10	76508 X	63420	-0-	-13088	-0-	2016 1	61404 3	Y	-0-
11	71310 X	NO RPT	-0-	-71310	-0-			Y	NO RPT

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J		WELL #: 51H		RRCID -> 286391		COMPL. DATE 03/16/2019		TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062	
06	92760 X	64908	-0-	-27852	-0-	2977 1	61931 3	Y	-0-
07	86769 X	64379	-0-	-22390	-0-	2630 1	61749 3	Y	-0-
08	80910 X	61830	-0-	-19080	-0-	2676 1	59154 3	Y	-0-
09	73320 X	57396	-0-	-15924	-0-	1711 1	55685 3	Y	-0-
10	71455 X	55798	-0-	-15657	-0-	1774 1	54024 3	Y	-0-
11	64920 X	NO RPT	-0-	-64920	-0-			Y	NO RPT

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I		WELL #: 50H		RRCID -> 286392		COMPL. DATE 03/16/2019		TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272	
06	93690 X	64916	-0-	-28774	-0-	2977 1	61939 3	Y	-0-
07	90117 X	63953	-0-	-26164	-0-	2613 1	61340 3	Y	-0-
08	82522 X	60611	-0-	-21911	-0-	2623 1	57988 3	Y	-0-
09	73830 X	56575	-0-	-17255	-0-	1687 1	54888 3	Y	-0-
10	71734 X	55711	-0-	-16023	-0-	1771 1	53940 3	Y	-0-
11	64920 X	NO RPT	-0-	-64920	-0-			Y	NO RPT

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A		WELL #: 8H		RRCID -> 286396		COMPL. DATE 04/27/2019		TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116	
06	110040 X	78821	-0-	-31219	-0-	7252 1	71569 3	N	-0-
07	113708 X	75061	-0-	-38647	-0-	5790 1	69271 3	N	-0-
08	102548 X	71883	-0-	-30665	-0-	6769 1	65114 3	N	-0-
09	91380 X	64911	-0-	-26469	-0-	6182 1	58729 3	N	-0-
10	86831 X	61871	-0-	-24960	-0-	5452 1	56419 3	N	-0-
11	78810 X	NO RPT	-0-	-78810	-0-			N	NO RPT

SLAUGHTER		WELL #: 30H		RRCID -> 286568		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186	
06	43170 X	34034	-0-	-9136	-0-	1121 1	32913 3	Y	-0-
07	40703 X	33793	-0-	-6910	-0-	1013 1	32780 3	Y	-0-
08	39866 X	32627	-0-	-7239	-0-	981 1	31646 3	Y	-0-
09	36600 X	30046	-0-	-6554	-0-	865 1	29181 3	Y	-0-
10	36363 X	30378	-0-	-5985	-0-	874 1	29504 3	Y	-0-
11	34020 X	NO RPT	-0-	-34020	-0-			Y	NO RPT

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D		WELL #: 11H		RRCID -> 286970		COMPL. DATE 12/26/2018		TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586	
06	70440 X	54210	-0-	-16230	-0-	4988 1	49222 3	Y	-0-
07	72788 X	48763	-0-	-24025	-0-	3762 1	45001 3	Y	-0-
08	60512 X	34621	-0-	-25891	-0-	3260 1	31361 3	Y	-0-
09	58560 X	45828	-0-	-12732	-0-	4365 1	41463 3	Y	-0-
10	60481 X	44173	-0-	-16308	-0-	3893 1	40280 3	Y	-0-
11	54210 X	NO RPT	-0-	-54210	-0-			Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704												
M	ALLOW CODE	GAS 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		
06	108690 X	82937	-0-	-25753	-0-	2732 1	80205 3	N	-0-	-0-		
07	107198 X	81796	-0-	-25402	-0-	2451 1	79345 3	N	-0-	-0-		
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	NO RPT	-0-	-82950	-0-			N	NO RPT	-0-		

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560												
06	68880 X	53702	-0-	-15178	-0-	4941 1	48761 3	Y	-0-	1 1	-0-	
07	69006 X	53209	-0-	-15797	-0-	4105 1	49104 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	60388 X	52438	-0-	-7950	-0-	4938 1	47500 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	58440 X	47864	-0-	-10576	-0-	4559 1	43305 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	58280 X	47491	-0-	-10789	-0-	4185 1	43306 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	53700 X	NO RPT	-0-	-53700	-0-			Y	NO RPT	-0-		

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050												
06	67770 X	53572	-0-	-14198	-0-	4929 1	48643 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	67425 X	52336	-0-	-15089	-0-	4037 1	48299 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	53909 X	52553	-0-	-1356	-0-	4949 1	47604 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	53580 X	49130	-0-	-4450	-0-	4679 1	44451 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	55366 X	48549	-0-	-6817	-0-	4278 1	44271 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	53580 X	NO RPT	-0-	-53580	-0-			Y	NO RPT	-0-		

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394												
06	72480 X	57465	-0-	-15015	-0-	1909 1	55556 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	70773 X	57240	-0-	-13533	-0-	1715 1	55525 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	67239 X	55600	-0-	-11639	-0-	1671 1	53929 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	62220 X	52210	-0-	-10010	-0-	1503 1	50707 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	62186 X	51856	-0-	-10330	-0-	1492 1	50364 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	57480 X	NO RPT	-0-	-57480	-0-			Y	NO RPT	-0-		

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311												
06	71070 X	59843	-0-	-11227	-0-	5506 1	54337 3	Y	-0-	12 1	-0-	
07	64728 X	56775	-0-	-7953	-0-	4380 1	52395 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	65100 X	53849	-0-	-11251	-0-	5071 1	48778 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	63000 X	49254	-0-	-13746	-0-	4691 1	44563 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	65100 X	39792	-0-	-25308	-0-	3507 1	36285 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	59850 X	NO RPT	-0-	-59850	-0-			Y	NO RPT	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
OWEN 1080-5		WELL #: 22H		RRCID -> 287111		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10915 - 19432				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		149940 X	116478	-0-	-33462	-0-	5341 1	111137 3	Y		-0-			-0-
07		146382 X	114587	-0-	-31795	-0-	4681 1	109905 3	Y		1			1
08		138756 X	110193	-0-	-28563	-0-	4769 1	105424 3	Y			1 1		-0-
09		127050 X	104206	-0-	-22844	-0-	3107 1	101099 3	Y					-0-
10		125457 X	102803	-0-	-22654	-0-	3268 1	99535 3	Y					-0-
11		116490 X	NO RPT	-0-	-116490	-0-			Y		NO RPT			-0-

OWEN 1080-5		WELL #: 23H		RRCID -> 287112		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 10550		PERF.11049 - 19345				
06		122730 X	93718	-0-	-29012	-0-	4298 1	89420 3	Y		-0-			-0-
07		118978 X	93156	-0-	-25822	-0-	3806 1	89350 3	Y		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-93720	-0-			Y		NO RPT			-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B		WELL #: 9HR		RRCID -> 287113		COMPL. DATE 12/27/2018		TOTAL DEPTH 10935		PERF.10932 - 17229				
06		80730 X	61780	-0-	-18950	-0-	5684 1	56096 3	N		-0-			-0-
07		83421 X	59239	-0-	-24182	-0-	4570 1	54669 3	N		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-61770	-0-			N		NO RPT			-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C		WELL #: 10H		RRCID -> 287120		COMPL. DATE 12/26/2018		TOTAL DEPTH 10733		PERF.11192 - 17432				
06		69060 X	52644	-0-	-16416	-0-	4843 1	47801 3	Y		-0-			-0-
07		71362 X	49336	-0-	-22026	-0-	3806 1	45530 3	Y		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-52650	-0-			Y		NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K		WELL #: 52H		RRCID -> 287121		COMPL. DATE 03/16/2019		TOTAL DEPTH 10866		PERF.10821 - 19106				
06		133500 X	95824	-0-	-37676	-0-	4394 1	91430 3	Y		-0-			-0-
07		126108 X	94948	-0-	-31160	-0-	3879 1	91069 3	Y		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-95820	-0-			Y		NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA C		WELL #: 51H		RRCID -> 287152		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 11034		PERF.13323 - 18913				
06		86490 X	68395	-0-	-18095	-0-	6293 1	62102 3	Y		-0-	8 1		-0-
07		89373 X	65400	-0-	-23973	-0-	5045 1	60355 3	Y		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-68400	-0-			Y		NO RPT			-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
						(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	
												BALANCE	
06		76950 X	69186	-0-	-7764	-0-			6365	1	62821	3	-0-
07		92225 X	66287	-0-	-25938	-0-			5113	1	61174	3	-0-
08		92225 X	63152	-0-	-29073	-0-			5947	1	57205	3	-0-
09		79200 X	57530	-0-	-21670	-0-			5479	1	52051	3	-0-
10		75764 X	56043	-0-	-19721	-0-			4939	1	51104	3	-0-
11		69180 X	NO RPT	-0-	-69180	-0-							-0-

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179													
06		84300 X	66488	-0-	-17812	-0-			6117	1	60371	3	-0-
07		87110 X	63708	-0-	-23402	-0-			4914	1	58794	3	-0-
08		87110 X	60946	-0-	-26164	-0-			5739	1	55207	3	-0-
09		75330 X	55784	-0-	-19546	-0-			5313	1	50471	3	-0-
10		72354 X	54641	-0-	-17713	-0-			4815	1	49826	3	-0-
11		66480 X	NO RPT	-0-	-66480	-0-							-0-

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455													
06		67410 X	51690	-0-	-15720	-0-			1703	1	49987	3	-0-
07		65100 X	50942	-0-	-14158	-0-			1527	1	49415	3	-0-
08		61473 X	49027	-0-	-12446	-0-			1473	1	47554	3	-0-
09		56460 X	45621	-0-	-10839	-0-			1313	1	44308	3	-0-
10		56110 X	45116	-0-	-10994	-0-			1298	1	43818	3	-0-
11		51690 X	NO RPT	-0-	-51690	-0-							-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 11377 PERF. N/A													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712													
06		240180 X	182517	-0-	-57663	-0-			16792	1	165725	3	-0-
07		229338 X	182556	-0-	-46782	-0-			14083	1	168473	3	-0-
08		224719 X	181785	-0-	-42934	-0-			17118	1	164667	3	-0-
09		205500 X	116519	-0-	-88981	-0-			11097	1	105422	3	-0-
10		198679 X	118778	-0-	-79901	-0-			10467	1	108311	3	-0-
11		182520 X	NO RPT	-0-	-182520	-0-							-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812													
06		191970 X	141417	-0-	-50553	-0-			13011	1	128406	3	-0-
07		186744 X	135362	-0-	-51382	-0-			10442	1	124920	3	-0-
08		174809 X	129352	-0-	-45457	-0-			12181	1	117171	3	-0-
09		160650 X	78424	-0-	-82226	-0-			7469	1	70955	3	-0-
10		154969 X	95543	-0-	-59426	-0-			8419	1	87124	3	-0-
11		141420 X	NO RPT	-0-	-141420	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978								
M.G. LILLIE 1616 GU B			WELL #:		6H	RRCID ->	287229	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10879 - 17869	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06		165780 X	141974	-0-	-23806	-0-	2983	1	138991	3	Y	-0-	-0-
07		171647 X	131755	-0-	-39892	-0-	3088	1	128667	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-141960	-0-					Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A PSA G			WELL #:		49H	RRCID ->	287303	COMPL. DATE	04/14/2019	TOTAL DEPTH	11096	PERF.11480 - 17601	

06		77700 X	62451	-0-	-15249	-0-	10552	1	51899	3	Y	-0-	-0-
07		75764 X	61173	-0-	-14591	-0-	4719	1	56454	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-62460	-0-					Y	NO RPT	-0-

JAMES TRUST			WELL #:		14H	RRCID ->	287443	COMPL. DATE	07/07/2019	TOTAL DEPTH	10322	PERF.10816 - 17797	

06		97601 X	97601	-0-	-0-	-0-	4460	1	92808	3	Y	303	619 1 48
07		95846 X	95846	-0-	-0-	-0-	3905	1	91675	3	Y	242	272 1 18
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	NO RPT	-0-	-97590	-0-					Y	NO RPT	24

JAMES TRUST			WELL #:		15H	RRCID ->	287461	COMPL. DATE	07/07/2019	TOTAL DEPTH	10394	PERF.10749 - 17730	

06		167100 X	118190	-0-	-48910	-0-	5398	1	112330	3	Y	420	886 1 69
07		159092 X	115167	-0-	-43925	-0-	4689	1	110083	3	Y	359	402 1 26
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	NO RPT	-0-	-118200	-0-					Y	NO RPT	39

JAMES TRUST			WELL #:		16H	RRCID ->	287462	COMPL. DATE	07/07/2019	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10854 - 17835	

06		199890 X	140247	-0-	-59643	-0-	6417	1	133523	3	Y	279	595 1 47
07		190185 X	137206	-0-	-52979	-0-	5595	1	131367	3	Y	222	252 1 17
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	NO RPT	-0-	-140250	-0-					Y	NO RPT	28

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 01/17/2019 TOTAL DEPTH 11396 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931														
06		166110 X	119856	-0-	-46254	-0-	3958	1	115898	3	Y	-0-	1 1	-0-
07		171647 X	109485	-0-	-62162	-0-	3281	1	106204	3	Y	-0-		-0-
08		171647 X	97598	-0-	-74049	-0-	2933	1	94664	3	Y	1		1
09		161490 X	85585	-0-	-75905	-0-	4736	1	80849	3	Y	-0-		1
*10		140213 X	82242	-0-	-57971	-0-	3846	1	78396	3	Y	-0-	1 1	-0-
11		119850 X	NO RPT	-0-	-119850	-0-					Y	NO RPT		-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484														
06		113670 X	68800	-0-	-44870	-0-	3155	1	65645	3	Y	-0-		-0-
07		104501 X	66166	-0-	-38335	-0-	2703	1	63463	3	Y	-0-		-0-
08		94023 X	61509	-0-	-32514	-0-	2662	1	58847	3	Y	-0-		-0-
09		82800 X	56849	-0-	-25951	-0-	1695	1	55154	3	Y	-0-		-0-
10		78988 X	54865	-0-	-24123	-0-	1744	1	53121	3	Y	-0-		-0-
11		68790 X	NO RPT	-0-	-68790	-0-					Y	NO RPT		-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368														
06		199830 X	133305	-0-	-66525	-0-	6113	1	127192	3	Y	-0-		-0-
07		188139 X	129972	-0-	-58167	-0-	5310	1	124662	3	Y	-0-		-0-
08		172453 X	122704	-0-	-49749	-0-	5310	1	117394	3	Y	-0-		-0-
09		154530 X	113170	-0-	-41360	-0-	3374	1	109796	3	Y	-0-		-0-
10		148986 X	111558	-0-	-37428	-0-	3546	1	108012	3	Y	-0-		-0-
11		133320 X	NO RPT	-0-	-133320	-0-					Y	NO RPT		-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344														
06		202650 X	122318	-0-	-80332	-0-	5609	1	116709	3	Y	-0-		-0-
07		186899 X	117952	-0-	-68947	-0-	4819	1	113133	3	Y	-0-		-0-
08		167493 X	110506	-0-	-56987	-0-	4782	1	105724	3	Y	-0-		-0-
09		146160 X	101555	-0-	-44605	-0-	3028	1	98527	3	Y	-0-		-0-
10		139128 X	101026	-0-	-38102	-0-	3212	1	97814	3	Y	-0-		-0-
11		122310 X	NO RPT	-0-	-122310	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A														
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		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 #: 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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A															
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10455 PERF. N/A															
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 11419 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11393 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 11426 PERF. N/A											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617											
06	260857 X	260857	-0-	-0-	-0-	24000	1	236857	3	Y	-0-
07	252495 X	252495	-0-	-0-	-0-	19478	1	233017	3	Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-260850	-0-			Y	NO RPT		-0-
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630											
06	288565 X	288565	-0-	-0-	-0-	26549	1	262016	3	Y	-0-
07	283008 X	283008	-0-	-0-	-0-	21832	1	261176	3	Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-288570	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10090 PERF. N/A											
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF. N/A											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 11458 PERF. N/A											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HENNDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 11376 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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HENNDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HENNDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10953 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HENNDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11430 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 11385 PERF. N/A												
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944												
06		210027 X	210027	-0-	-0-	-0-	26050	1	183977	3	Y	-0-
07		208878 X	196848	-0-	-12030	-0-	15185	1	181663	3	Y	-0-
08		208878 X	185150	-0-	-23728	-0-	17435	1	167715	3	Y	-0-
09		202140 X	168324	-0-	-33816	-0-	16031	1	152293	3	Y	-0-
*10		208878 X	153068	-0-	-55810	-0-	13488	1	139580	3	Y	-0-
11		202140 X	NO RPT	-0-	-202140	-0-					Y	NO RPT
WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781												
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	58733	-0-	58733	58733	5531	1	53202	3	Y	-0-
09		SHUT IN	236470	-0-	236470	295203	22522	1	213948	3	Y	-0-
10		521422 X	226219	-0-	-295203	-0-	19935	1	206284	3	Y	-0-
11		233940 X	NO RPT	-0-	-233940	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
WILLIE RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	288945	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10832	PERF.11380	- 16193
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	AMT	CODE	BALANCE	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	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	-0-	21479	1	222269	3	Y	-0-	-0-
*11	224550 X	NO RPT	-0-	-224550	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

WILLIE RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	288948	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10858	PERF.11577	- 16389
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	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	-0-	21486	1	222333	3	Y	-0-	-0-
11	254970 X	NO RPT	-0-	-254970	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

DORA MARTIN B		WELL #:		48H	RRCID ->	288969	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11738	- 16067
06	180934 X	180934	-0-	-0-	-0-	21718	1	159216	3	Y	-0-	-0-
07	172205 X	172019	-0-	-186	-0-	13270	1	158749	3	Y	-0-	-0-
08	172205 X	160454	-0-	-11751	-0-	15110	1	145344	3	Y	-0-	-0-
09	166650 X	145419	-0-	-21231	-0-	13850	1	131569	3	Y	-0-	-0-
*10	172205 X	130767	-0-	-41438	-0-	11523	1	119244	3	Y	-0-	-0-
11	166650 X	NO RPT	-0-	-166650	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

APPLING		WELL #:		23H	RRCID ->	289070	COMPL. DATE	03/15/2020	TOTAL DEPTH	10423	PERF.10817	- 16581
06	301470 X	266020	-0-	-35450	-0-	23798	1	242222	3	N	-0-	-0-
07	311519 X	260164	-0-	-51355	-0-	2950	1	257214	3	N	-0-	-0-
08	311519 X	247137	-0-	-64382	-0-	3831	1	243306	3	N	-0-	-0-
09	294540 X	227990	-0-	-66550	-0-	1832	1	226158	3	N	-0-	-0-
*10	290222 X	225314	-0-	-64908	-0-	1250	1	224064	3	N	-0-	-0-
11	266010 X	NO RPT	-0-	-266010	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

WILLIE RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	289224	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10836	PERF.11397	- 15789
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	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	-0-	21541	1	222905	3	Y	-0-	-0-
11	195840 X	NO RPT	-0-	-195840	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

APPLING		WELL #:		24H	RRCID ->	289439	COMPL. DATE	03/15/2020	TOTAL DEPTH	10265	PERF.10893	- 16745
06	546793 X	261234	-0-	-285559	-0-	2549	1	258685	3	N	-0-	-0-
07	312449 X	258645	-0-	-53804	-0-	2933	1	255712	3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-261240	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997														
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			
06	303540 X	114421	-0-	-189119	-0-	3527 1	110890 3	Y	4	12 1	-0-			
07	313658 X	102529	-0-	-211129	-0-	3654 1	98832 3	Y	39	30 1	9			
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	NO RPT	-0-	-114420	-0-			Y	NO RPT		12			
GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926														
06	309030 X	113224	-0-	-195806	-0-	3491 1	109732 3	Y	1	4 1	-0-			
07	319331 X	106898	-0-	-212433	-0-	3810 1	103075 3	Y	12	10 1	2			
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	NO RPT	-0-	-118740	-0-			Y	NO RPT		4			
GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921														
06	354270 X	108161	-0-	-246109	-0-	3334 1	104823 3	Y	4	14 1	-0-			
07	366079 X	91836	-0-	-274243	-0-	3272 1	88522 3	Y	38	29 1	9			
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	NO RPT	-0-	-120750	-0-			Y	NO RPT		11			
LONESTAR OPERATING, LLC 507495														
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594														
06	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	4 1	6849 2	Y	308	285 1	577			
07	11160 X	7095	-0-	-4065	-0-	62 4	339 9							
*08	11160 X	7799	-0-	-3361	-0-	4 1	6599 2	Y	346	653 1	270			
*09	10140 X	6852	-0-	-3288	-0-	111 4	381 9							
10	DLQ G-10	6426	-0-	6426	6426	4 1	7537 2	Y	87	138 1	219			
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6426	162 4	96 9							
						4 1	6631 2	Y	93	92 1	220			
						115 4	102 9							
						4 1	6234 2	Y	98	96 1	222			
						80 4	108 9							
								Y	NO RPT		222			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495																
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	6 1	12193 2	2	Y	205	190	1			384
							111 4	226 9								
07		13051 X	12208	-0-	-843	-0-	6 1	11729 2	2	Y	252	453	1			183
							196 4	277 9								
*08		13051 X	12326	-0-	-725	-0-	7 1	11824 2	2	Y	219	243	1			159
							254 4	241 9								
*09		12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	7 1	11753 2	2	Y	216	216	1			159
							203 4	238 9								
10	DLQ	G-10	13163	-0-	13163	13163	8 1	12738 2	2	Y	230	224	1			165
							164 4	253 9								
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13163				Y	NO RPT					165
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125																
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476																
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649																
06		69062 X	69062	-0-	-0-	-0-	33 1	65526 2	2	Y	2642	2469	1			4979
							597 4	2906 9								
07		78027 X	71222	-0-	-6805	-0-	36 1	66418 2	2	Y	3323	5911	1			2391
							1113 4	3655 9								
*08		78027 X	67050	-0-	-10977	-0-	37 1	62563 2	2	Y	2826	3151	1			2066
							1341 4	3109 9								
*09		71550 X	67585	-0-	-3965	-0-	37 1	63364 2	2	Y	2806	2807	1			2065
							1097 4	3087 9								
10	DLQ	G-10	67592	-0-	67592	67592	39 1	63446 2	2	Y	2990	2913	1			2142
							818 4	3289 9								
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67592				Y	NO RPT					2142
HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603																
06		68095 X	68095	-0-	-0-	-0-	33 1	64588 2	2	Y	2624	2405	1			4899
							588 4	2886 9								
07		76074 X	69282	-0-	-6792	-0-	35 1	64625 2	2	Y	3217	5791	1			2325
							1083 4	3539 9								
*08		76074 X	65044	-0-	-11030	-0-	36 1	60977 2	2	Y	2476	2812	1			1989
							1307 4	2724 9								
*09		70920 X	65680	-0-	-5240	-0-	37 1	61925 2	2	Y	2405	2410	1			1984
							1072 4	2646 9								
10	DLQ	G-10	66358	-0-	66358	66358	39 1	62693 2	2	Y	2562	2496	1			2050
							808 4	2818 9								
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	66358				Y	NO RPT					2050

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
06	23833 X	23833	-0-	-0-	-0-	577	1 19642	3	3	Y	3068	3147	1		336
						239	4 3375	9							
07	23965 X	23965	-0-	-0-	-0-	765	1 19083	3	3	Y	3154	3043	1		447
						648	4 3469	9							
*08	22697 X	22697	-0-	-0-	-0-	523	1 18715	3	3	Y	3125	3365	1		207
						21	4 3438	9							
*09	21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	520	1 17334	2	2	Y	2910	2880	1		237
						310	4 3201	9							
10	DLQ G-10	18004	-0-	18004	18004	1608	1 13943	3	3	Y	1964	2038	1		163
						293	4 2160	9							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18004					Y	NO RPT				163
HORND FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290															
06	23776 X	23776	-0-	-0-	-0-	583	1 19859	3	3	Y	2812	2884	1		308
						241	4 3093	9							
07	23705 X	23705	-0-	-0-	-0-	766	1 19111	3	3	Y	2890	2788	1		410
						649	4 3179	9							
*08	22184 X	22184	-0-	-0-	-0-	517	1 18497	3	3	Y	2863	3083	1		190
						21	4 3149	9							
*09	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	521	1 17357	2	2	Y	2666	2639	1		217
						310	4 2933	9							
10	DLQ G-10	18566	-0-	18566	18566	1632	1 14148	3	3	Y	2263	2295	1		185
						297	4 2489	9							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18566					Y	NO RPT				185
HORND FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408															
06	109830 X	97277	-0-	-12553	-0-	47	1 91651	2	2	Y	4314	4526	1		8661
						834	4 4745	9							
07	113491 X	97450	-0-	-16041	-0-	50	1 91105	2	2	Y	4335	6225	1		6771
						1526	4 4769	9							
*08	113491 X	92882	-0-	-20609	-0-	51	1 86996	2	2	Y	3609	4933	1		5447
						1865	4 3970	9							
*09	106620 X	87671	-0-	-18949	-0-	48	1 82044	2	2	Y	3781	3868	1		5360
						1420	4 4159	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5360
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5360
HORND FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390															
*06	124680 X	107850	-0-	-16830	-0-	52	1 101670	2	2	Y	4729	5123	1		8993
						926	4 5202	9							
*07	128836 X	107834	-0-	-21002	-0-	56	1 101084	2	2	Y	4546	6802	1		6737
						1693	4 5001	9							
*08	128836 X	101592	-0-	-27244	-0-	56	1 95553	2	2	Y	3576	5044	1		5268
						2049	4 3934	9							
*09	119880 X	102253	-0-	-17627	-0-	56	1 95681	2	2	Y	4418	4281	1		5407
						1656	4 4860	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5407
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5407

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		46908 X	46908	-0-	-0-	-0-	1126	1	38367	3	Y	6317	6536	1	692
							466	4	6949	9					
07		46283 X	44236	-0-	-2047	-0-	1415	1	35277	3	Y	5769	5643	1	818
							1198	4	6346	9					
*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	NO RPT	-0-	-0-	44116					Y	NO RPT			463
HORND FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552															
06		50109 X	50109	-0-	-0-	-0-	1216	1	41414	3	Y	6342	6562	1	695
							503	4	6976	9					
07		50344 X	48139	-0-	-2205	-0-	1554	1	38750	3	Y	5926	5781	1	840
							1316	4	6519	9					
*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	NO RPT	-0-	-0-	47742					Y	NO RPT			486
HORND FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399															
06		300598 X	142954	-0-	-157644	-0-	57	1	112266	2	Y	26917	8966	1	17951
							1022	4	29609	9					
07		180420 X	132475	-0-	-47945	-0-	56	1	103192	2	Y	24998	10971	1	14027
							1729	4	27498	9					
*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	NO RPT	-0-	-122460	-0-					Y	NO RPT			10409
HORND FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256															
*06		178800 X	142742	-0-	-36058	-0-	67	1	132225	2	Y	8405	8750	1	17788
							1204	4	9246	9					
*07		184760 X	134357	-0-	-50403	-0-	67	1	124058	2	Y	7413	11349	1	13852
							2078	4	8154	9					
*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
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993 JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492															
06		120 N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-			52
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			52
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	N	1			53
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
ENCINAL SWD		WELL #:		2	RRCID ->	279157	COMPL. DATE	12/31/2015	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4658 - 4866		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PERDIDO ENERGY, LLC		653223											
ASCHE RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	255524	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	12247	PERF.13791 - 17500		
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-		-0-	
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-		-0-	
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	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		
06	3240 X	3173	-0-	-67	-0-	3173	2		N	-0-		-0-	
07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2		N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-3510	-0-				N	NO RPT		-0-	
NYE		WELL #:		1H	RRCID ->	267454	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10761	PERF.11199 - 15095		
06	18420 X	17328	-0-	-1092	-0-	17328	2		N	-0-		-0-	
07	18414 X	16478	-0-	-1936	-0-	16478	2		N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-17340	-0-				N	NO RPT		-0-	
NYE		WELL #:		2H	RRCID ->	267455	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	10867	PERF.11344 - 15246		
06	11340 X	9112	-0-	-2228	-0-	9112	2		N	-0-		-0-	
07	11098 X	7214	-0-	-3884	-0-	7214	2		N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-9120	-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-		-0-
07		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-		-0-
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-		-0-
09		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-		-0-
*10		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-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	
06		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	9 1	1322 2	Y	-0-		-0-	
07		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	10 1	1247 2	Y	-0-		-0-	
08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	9 1	1247 2	Y	-0-		-0-	
*09		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	9 1	1347 2	Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LARRY MILES		WELL #:		1H	RRCID ->	269445	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	13532	PERF.13744	- 17904
06		5100 X	3458	-0-	-1642	-0-	23 1	3435 2	Y	-0-		-0-
07		5208 X	3867	-0-	-1341	-0-	30 1	3837 2	Y	-0-		-0-
08		4619 X	3679	-0-	-940	-0-	25 1	3654 2	Y	-0-		-0-
09		4080 X	2801	-0-	-1279	-0-	18 1	2783 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STS 1 EF		WELL #:		1H	RRCID ->	284614	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	12682	PERF.13369	- 21415
06		75000 X	60295	-0-	-14705	-0-	540 1	59755 2	N	-0-		13
07		76229 X	60288	-0-	-15941	-0-	555 1	59733 2	N	-0-		13
08		71672 X	58307	-0-	-13365	-0-	558 1	57749 2	N	-0-		13
09		66300 X	51486	-0-	-14814	-0-	528 1	50958 2	N	-0-		13
10		65813 X	NO RPT	-0-	-65813	-0-			N	NO RPT		13
11		60300 X	NO RPT	-0-	-60300	-0-			N	NO RPT		13

SR RYAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285993	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	13580	PERF.14186	- 21520
06		160140 X	123381	-0-	-36759	-0-	1966 1	121415 2	N	-0-		-0-
07		156643 X	122248	-0-	-34395	-0-	1930 1	120318 2	N	-0-		-0-
08		148211 X	117557	-0-	-30654	-0-	1862 1	115695 3	N	-0-		-0-
09		136170 X	98679	-0-	-37491	-0-	1059 1	97620 3	N	-0-		-0-
10		133641 X	NO RPT	-0-	-133641	-0-			N	NO RPT		-0-
11		123390 X	NO RPT	-0-	-123390	-0-			N	NO RPT		-0-

LARRY MILES		WELL #:		2H	RRCID ->	286152	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	13070	PERF.13681	- 22530
06		80580 X	63293	-0-	-17287	-0-	418 1	62875 2	Y	-0-		-0-
07		80972 X	55272	-0-	-25700	-0-	425 1	54847 2	Y	-0-		-0-
08		76725 X	58977	-0-	-17748	-0-	401 1	58576 2	Y	-0-		-0-
09		68640 X	51095	-0-	-17545	-0-	332 1	50763 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	EOM
					(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		136440 X	92324	-0-	-44116	-0-	493 1	91831 2		N	-0-	-0-
07		131719 X	88477	-0-	-43242	-0-	460 1	88017 2		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-100502	-0-				N	NO RPT	-0-
11		92310 X	NO RPT	-0-	-92310	-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												
06		4950 X	3190	-0-	-1760	-0-	3190 2			N	-0-	-0-
07		5115 X	3457	-0-	-1658	-0-	3457 2			N	-0-	-0-
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	4014	-0-	-936	-0-	4014 2			N	-0-	-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408												
06		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2			N	-0-	-0-
07		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 2			N	-0-	-0-
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		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 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												
06		41760 X	34889	-0-	-6871	-0-	1656 1	33233 3		N	-0-	-0-
07		41943 X	23540	-0-	-18403	-0-	1222 1	22318 3		N	-0-	-0-
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-

BRELENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125												
06		59460 X	46279	-0-	-13181	-0-	46279 3			N	-0-	-0-
07		59799 X	48016	-0-	-11783	-0-	48016 3			N	-0-	-0-
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-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445												
06		296280 X	262838	-0-	-33442	-0-	519 1	262319 3		N	-0-	-0-
07		291679 X	262254	-0-	-29425	-0-	221 1	262033 3		N	-0-	-0-
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-

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	* * 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
06	155850 X	132665	-0-	-23185	-0-	132665	3	N	-0-			-0-
07	148986 X	129734	-0-	-19252	-0-	39	1	N	-0-	129695	3	-0-
08	144150 X	126972	-0-	-17178	-0-	126972	3	N	-0-			-0-
09	139500 X	116340	-0-	-23160	-0-	2	1	N	-0-	116338	3	-0-
10	144150 X	115920	-0-	-28230	-0-	990	1	N	-0-	114930	3	-0-
11	132660 X	106591	-0-	-26069	-0-	1453	1	N	-0-	105138	3	-0-

HALL STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	288843	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11653	- 22011
06	360270 X	290416	-0-	-69854	-0-	290416	3	N	-0-			-0-
07	330739 X	297251	-0-	-33488	-0-	297251	3	N	-0-			-0-
08	324632 X	284454	-0-	-40178	-0-	284454	3	N	-0-			-0-
09	314160 X	246187	-0-	-67973	-0-	246187	3	N	-0-			-0-
10	324632 X	249266	-0-	-75366	-0-	249266	3	N	-0-			-0-
11	290430 X	200961	-0-	-89469	-0-	200961	3	N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288844	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11264	PERF.11738	- 20316
06	319290 X	221115	-0-	-98175	-0-	221115	3	N	-0-			-0-
07	269886 X	218767	-0-	-51119	-0-	218767	3	N	-0-			-0-
08	260896 X	211621	-0-	-49275	-0-	211621	3	N	-0-			-0-
09	237900 X	189578	-0-	-48322	-0-	189578	3	N	-0-			-0-
10	240715 X	192024	-0-	-48691	-0-	192024	3	N	-0-			-0-
11	221130 X	158979	-0-	-62151	-0-	158979	3	N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	288909	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11751	- 22498
06	216640 X	216640	-0-	-0-	-0-	216640	3	N	-0-			-0-
07	211504 X	211504	-0-	-0-	-0-	211504	3	N	-0-			-0-
08	258013 X	201927	-0-	-56086	-0-	201927	3	N	-0-			-0-
09	234390 X	175421	-0-	-58969	-0-	175421	3	N	-0-			-0-
10	240188 X	183932	-0-	-56256	-0-	183932	3	N	-0-			-0-
11	216630 X	151863	-0-	-64767	-0-	151863	3	N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	288951	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11268	PERF.11439	- 21982
06	462210 X	374034	-0-	-88176	-0-	374034	3	N	-0-			-0-
07	477617 X	403323	-0-	-74294	-0-	403323	3	N	-0-			-0-
08	477617 X	380394	-0-	-97223	-0-	380394	3	N	-0-			-0-
09	411450 X	345169	-0-	-66281	-0-	345169	3	N	-0-			-0-
10	422778 X	336167	-0-	-86611	-0-	336167	3	N	-0-			-0-
11	390300 X	304571	-0-	-85729	-0-	304571	3	N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	288980	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11191	PERF.12797	- 21640
06	432000 X	303577	-0-	-128423	-0-	303577	3	N	-0-			-0-
07	446400 X	309147	-0-	-137253	-0-	309147	3	N	-0-			-0-
08	446400 X	288698	-0-	-157702	-0-	288698	3	N	-0-			-0-
09	345270 X	262058	-0-	-83212	-0-	262058	3	N	-0-			-0-
10	343077 X	255041	-0-	-88036	-0-	255041	3	N	-0-			-0-
11	303570 X	241288	-0-	-62282	-0-	241288	3	N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	288981	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11309	- 21834
06	494880 X	312446	-0-	-182434	-0-	312446	3	N	-0-			-0-
07	511376 X	328777	-0-	-182599	-0-	328777	3	N	-0-			-0-
08	511376 X	310692	-0-	-200684	-0-	310692	3	N	-0-			-0-
09	384000 X	290927	-0-	-93073	-0-	290927	3	N	-0-			-0-
10	373147 X	285821	-0-	-87326	-0-	285821	3	N	-0-			-0-
11	318180 X	266193	-0-	-51987	-0-	266193	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462											
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 2001H		RRCID -> 251773	COMPL. DATE 09/06/2009	TOTAL DEPTH 12944	PERF.12972	- 17119							
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
06		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 451H		RRCID -> 254365	COMPL. DATE 11/16/2014	TOTAL DEPTH 10985	PERF.11590	- 14874							
06		2070 N	1901	-0-	-169	-0-	71 1	1495 3	Y	279	298 0				244
							28 4	307 9							
07		2108 N	1939	-0-	-169	-0-	69 1	1519 3	Y	296	191 0				349
							25 4	326 9							
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							

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291H		RRCID -> 255011	COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11650	- 16452							
06		8220 X	5320	-0-	-2900	-0-	232 1	4912 3	Y	76	114 0				66
							92 4	84 9							
07		7595 X	5521	-0-	-2074	-0-	231 1	5120 3	Y	76	52 0				90
							86 4	84 9							
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							

GOODRIDGE		WELL #: 2401H		RRCID -> 255146	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 12760	PERF.13250	- 18042							
06		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 3		N	-0-					-0-
07		3410 X	3185	-0-	-225	-0-	3185 3		N	-0-					-0-
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-

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 1501H		RRCID -> 255435	COMPL. DATE 12/15/2009	TOTAL DEPTH 12556	PERF.12855	- 17452							
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-

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452 H		RRCID -> 258206		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032									
06		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	55 1	1169 3	Y	85	73 0						74
							22 4	94 9									
07		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	48 1	1059 3	Y	81	58 0						97
							18 4	89 9									
08		1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	60 1	1180 3	Y	92	104 0						85
							29 4	101 9									
09		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	60 1	1151 3	Y	112	55 0						142
							33 4	123 9									
10		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	49 1	1001 3	Y	85	143 0						84
							26 4	94 9									
*11		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	44 1	865 3	Y	81	64 0						101
							24 4	89 9									

HUBBARD RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260060		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353									
06		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	129 1	1322 3	Y	100	103 0						23
							110 9										
07		1612 N	1517	-0-	-95	-0-	133 1	1274 3	Y	100	106 0						17
							110 9										
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										

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 371H		RRCID -> 260072		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 451C		RRCID -> 260340		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
BRIGGS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260468		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9707 - 15124				
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			
06	1980 N	1887	-0-	-93	-0-	160	1	1635	3	Y	84	81	0	19
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	178	1	1698	3	Y	83	88	0	14
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	204	1	1629	3	Y	82	74	0	22
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	184	1	1522	3	Y	96	97	0	21
10	1953 N	1646	-0-	-307	-0-	209	1	1327	3	Y	100	95	0	26
11	1860 N	1645	-0-	-215	-0-	169	1	1375	3	Y	92	79	0	39
						92	9							
						91	9							
						204	1							
						106	9							
						110	9							
						101	9							
						101	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452B		RRCID -> 260588		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 11329		PERF. 11300 - 17334				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOODRIDGE		WELL #: B 1H		RRCID -> 266321		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 12858		PERF. 12730 - 19530				
06	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-			-0-
07	8184 X	3795	-0-	-4389	-0-	3795	3			N	-0-			-0-
08	8184 X	3546	-0-	-4638	-0-	3546	3			N	-0-			-0-
09	7920 X	6040	-0-	-1880	-0-	6031	3	9	9	N	8			8
10	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3			N	-0-			8
*11	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	3			N	-0-			8

COOKE RANCH		WELL #: B 5H		RRCID -> 266323		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 10790 - 16025				
06	3570 X	2435	-0-	-1135	-0-	84	1	2037	3	Y	248	225	0	111
07	3224 X	2502	-0-	-722	-0-	41	4	273	9					
08	2883 X	2198	-0-	-685	-0-	93	1	2094	3	Y	247	256	0	18
09	2670 X	2139	-0-	-531	-0-	43	4	272	9					
10	2604 X	2122	-0-	-482	-0-	83	1	1822	3	Y	232	91	0	26
11	2430 X	2187	-0-	-243	-0-	38	4	255	9					
						87	1	1783	3	Y	209	190	0	3
						39	4	230	9					
						83	1	1622	3	Y	345	343	0	3
						37	4	380	9					
						91	1	1834	3	Y	199	282	0	4
						43	4	219	9					

BRIGGS RANCH		WELL #: 505H		RRCID -> 266324		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 9216		PERF. 9430 - 15260				
06	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	303	1	3096	3	Y	241	230	0	55
07	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	265	9							
08	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	314	1	3006	3	Y	236	251	0	40
09	3390 X	3207	-0-	-183	-0-	260	9							
10	3782 X	3252	-0-	-530	-0-	356	1	2837	3	Y	226	205	0	61
11	3660 X	3012	-0-	-648	-0-	249	9							
						321	1	2656	3	Y	209	225	0	45
						230	9							
						412	1	2609	3	Y	210	201	0	54
						231	9							
						306	1	2486	3	Y	200	169	0	85
						220	9							

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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	235 1	1583 3	Y	200	181 0		90
07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	35 4	220 9					
07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	293 1	1881 3	Y	193	203 0	14 1	66
08	3100 N	3797	-0-	697	697	43 4	212 9					
08	3100 N	3797	-0-	697	697	617 1	2981 3	Y	115	64 0	18 1	99
09	3000 N	3943	-0-	943	1640	72 4	127 9					
09	3000 N	3943	-0-	943	1640	634 1	3063 3	Y	154	94 0	1 1	158
10	3100 N	8125	-0-	5025	6665	77 4	169 9					
10	3100 N	8125	-0-	5025	6665	1420 1	6388 3	Y	134	207 0	2 1	83
*11	14514 X	7849	-0-	-6665	-0-	170 4	147 9					
*11	14514 X	7849	-0-	-6665	-0-	1283 1	6193 3	Y	187	148 0	2 1	120
*11	14514 X	7849	-0-	-6665	-0-	167 4	206 9					
LIGHT RANCH		WELL #: 346H		RRCID -> 266326		COMPL. DATE 01/02/2013			TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151			
06	2880 X	2615	-0-	-265	-0-	221 1	2259 3	Y	123	125 0		28
07	2976 X	2834	-0-	-142	-0-	135 9						
07	2976 X	2834	-0-	-142	-0-	252 1	2408 3	Y	158	159 0		27
08	2945 X	2765	-0-	-180	-0-	174 9						
08	2945 X	2765	-0-	-180	-0-	289 1	2307 3	Y	154	139 0		42
09	2760 X	2639	-0-	-121	-0-	169 9						
09	2760 X	2639	-0-	-121	-0-	268 1	2214 3	Y	143	154 0		31
10	2852 X	2739	-0-	-113	-0-	157 9						
10	2852 X	2739	-0-	-113	-0-	350 1	2222 3	Y	152	144 0		39
11	2730 X	2576	-0-	-154	-0-	167 9						
11	2730 X	2576	-0-	-154	-0-	264 1	2149 3	Y	148	124 0		63
11	2730 X	2576	-0-	-154	-0-	163 9						
CARTWRIGHT		WELL #: A 1H		RRCID -> 266330		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665			
06	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	728 1	4904 3	Y	165	137 0		74
07	5766 X	5655	-0-	-111	-0-	108 4	182 9					
07	5766 X	5655	-0-	-111	-0-	720 1	4619 3	Y	191	187 0	13 1	65
08	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	106 4	210 9					
08	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	875 1	4227 3	Y	144	67 0	19 1	123
09	5760 X	5058	-0-	-702	-0-	102 4	158 9					
09	5760 X	5058	-0-	-702	-0-	825 1	3987 3	Y	132	117 0	2 1	136
10	5952 X	4763	-0-	-1189	-0-	101 4	145 9					
10	5952 X	4763	-0-	-1189	-0-	823 1	3702 3	Y	127	182 0	2 1	79
11	5760 X	4626	-0-	-1134	-0-	98 4	140 9					
11	5760 X	4626	-0-	-1134	-0-	751 1	3627 3	Y	136	126 0	2 1	87
11	5760 X	4626	-0-	-1134	-0-	98 4	150 9					
CARTWRIGHT		WELL #: A 2H		RRCID -> 266331		COMPL. DATE 12/05/2011			TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583			
06	6270 X	5255	-0-	-1015	-0-	625 1	4216 3	N	292	270 0		131
07	5983 X	5199	-0-	-784	-0-	93 4	321 9					
07	5983 X	5199	-0-	-784	-0-	647 1	4152 3	N	277	293 0	21 1	94
08	5580 X	5101	-0-	-479	-0-	95 4	305 9					
08	5580 X	5101	-0-	-479	-0-	815 1	3935 3	N	233	99 0	28 1	200
09	5400 X	4495	-0-	-905	-0-	95 4	256 9					
09	5400 X	4495	-0-	-905	-0-	709 1	3427 3	N	247	190 0	3 1	254
10	5549 X	4829	-0-	-720	-0-	87 4	272 9					
10	5549 X	4829	-0-	-720	-0-	806 1	3624 3	N	275	355 0	3 1	171
11	5250 X	4496	-0-	-754	-0-	96 4	303 9					
11	5250 X	4496	-0-	-754	-0-	700 1	3382 3	N	294	273 0	3 1	189
11	5250 X	4496	-0-	-754	-0-	91 4	323 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462												
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		293B	RRCID -> 267023			COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	11681 PERF.11400 - 16697					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	547 1	11559 3	217 4	78 9	Y	71	44 0				62
07		14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	604 1	13375 3	224 4	121 9	Y	110	48 0				124
08		13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	650 1	12689 3	314 4	121 9	Y	110	132 0				102
09		11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	564 1	10802 3	309 4	100 9	Y	91	66 0				127
10		12059 X	11439	-0-	-620	-0-	520 1	10531 3	276 4	112 9	Y	102	128 0				101
11		11670 X	9228	-0-	-2442	-0-	434 1	8485 3	233 4	76 9	Y	69	77 0				93

CARTWRIGHT			WELL #:		D 1H	RRCID -> 267024			COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	10566 PERF.11027 - 15196					
06		7680 X	7318	-0-	-362	-0-	887 1	5980 3	132 4	319 9	N	290	265 0				130
07		8029 X	7241	-0-	-788	-0-	917 1	5883 3	135 4	306 9	N	278	293 0	21 1			94
08		8060 X	5973	-0-	-2087	-0-	958 1	4630 3	112 4	273 9	N	248	101 0	29 1			212
09		7800 X	6439	-0-	-1361	-0-	1024 1	4949 3	125 4	341 9	N	310	201 0	3 1			318
10		7564 X	7281	-0-	-283	-0-	1236 1	5559 3	148 4	338 9	N	307	431 0	4 1			190
11		7320 X	6990	-0-	-330	-0-	1114 1	5379 3	145 4	352 9	N	320	301 0	4 1			205

ZAPP			WELL #:		A 3H	RRCID -> 267043			COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	9469 PERF. 9485 - 14623					
06		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	185 1	2961 3	347 9		Y	315	249 1				231
07		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	186 1	3059 3	281 9		Y	255	295 1				191
08		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	150 1	2504 3	352 9		Y	320	344 1				167
09		3180 X	3024	-0-	-156	-0-	186 1	2498 3	186 1		Y	309	313 1				163
10		3286 X	2992	-0-	-294	-0-	190 1	2484 3	340 9		Y	289	313 1				139
11		3180 X	2732	-0-	-448	-0-	223 1	2197 3	312 9		Y	284	303 1				120

BRIGGS RANCH			WELL #:		E 4H	RRCID -> 267201			COMPL. DATE	02/26/2012	TOTAL DEPTH	9144 PERF. 9455 - 13824					
06		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	149 1	1524 3	158 9		Y	144	139 0				33
07		1798 N	1532	-0-	-266	-0-	136 1	1299 3	97 9		Y	88	106 0				15
08		1736 N	1593	-0-	-143	-0-	164 1	1311 3	118 9		Y	107	93 0				29
09		1680 N	1432	-0-	-248	-0-	144 1	1190 3	98 9		Y	89	99 0				19
10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	203 1	1287 3	131 9		Y	119	108 0				30
11		1530 N	1486	-0-	-44	-0-	150 1	1217 3	119 9		Y	108	92 0				46

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462		WELL #: 372A		RRCID ->	267204	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	13128	PERF.	13131 - 17372			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEEKS A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	267325	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9848 - 15210	
06	9270 X	8455	-0-	-815	-0-	280 1	7827 3	Y	314	274	1	93
						3 4	345 9					
07	9579 X	8572	-0-	-1007	-0-	303 1	8017 3	Y	229	148	1	174
						252 9						
08	9579 X	8531	-0-	-1048	-0-	321 1	7976 3	Y	213	296	1	91
						234 9						
09	8880 X	8160	-0-	-720	-0-	298 1	7521 3	Y	310	219	1	182
						341 9						
*10	8804 X	8479	-0-	-325	-0-	312 1	7871 3	Y	269	308	1	143
						296 9						
11	8460 X	8051	-0-	-409	-0-	305 1	7462 3	Y	258	297	1	104
						284 9						

WEEKS D UNIT		WELL #: E 1H		RRCID ->	267353	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	9826	PERF.	9940 - 16338	
06	7770 X	6985	-0-	-785	-0-	238 1	6669 3	Y	68	70	1	20
						3 4	75 9					
07	8029 X	7408	-0-	-621	-0-	267 1	7074 3	Y	61	35	1	46
						67 9						
08	7750 X	6998	-0-	-752	-0-	267 1	6633 3	Y	89	97	1	38
						98 9						
09	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	280 1	7067 3	Y	66	65	1	39
						73 9						
*10	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	297 1	7473 3	Y	64	69	1	34
						70 9						
*11	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	286 1	6986 3	Y	57	68	1	23
						63 9						

CARTWRIGHT		WELL #: F 2H		RRCID ->	267354	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	10780 - 18174	
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	5 3	Y	9	5	0	4
						10 9						
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	3 1	17 3	Y	2	5	0	1
						2 9						
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	1	0	-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	2 1	9 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11 1	54 3	Y	13	5	0	8
						1 4	14 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
CARTWRIGHT		WELL #: G 2H		RRCID -> 267811		COMPL. DATE 06/29/2012				TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	20 1	132 3	Y	18	15 0			8
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 4	20 9	Y	26	23 0	2 1		9
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	9 1	55 3	Y	-0-	7 0	2 1		-0-
09	180 N	107	-0-	-73	-0-	1 4	29 9	Y	12				12
10	93 N	4	-0-	-89	-0-	2 4	13 9	Y	-0-	12 0			-0-
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	Y	13	5 0			8
						3 4	14 9						
BELLOWS		WELL #: B 4H		RRCID -> 267812		COMPL. DATE 07/30/2013				TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572			
06	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	363 1	8778 3	Y	366	334 0			164
07	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	176 4	403 9	Y	345	366 0	26 1		117
08	9393 X	9112	-0-	-281	-0-	385 1	8663 3	Y	347	130 0	37 1		297
09	9750 X	8772	-0-	-978	-0-	179 4	380 9	Y	383	283 0	4 1		393
10	10044 X	8715	-0-	-1329	-0-	373 1	8186 3	Y	404	542 0	5 1		250
11	9720 X	8355	-0-	-1365	-0-	171 4	382 9	Y	395	387 0	5 1		253
						381 1	7799 3						
						171 4	421 9						
						392 1	7703 3						
						176 4	444 9						
						365 1	7381 3						
						174 4	435 9						
BELLOWS		WELL #: A 3H		RRCID -> 267817		COMPL. DATE 07/23/2013				TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980			
06	8550 X	8334	-0-	-216	-0-	313 1	7559 3	Y	283	258 0			127
07	8742 X	8573	-0-	-169	-0-	151 4	311 9	Y	280	291 0	21 1		95
08	8773 X	8516	-0-	-257	-0-	344 1	7760 3	Y	285	106 0	30 1		244
09	8490 X	8422	-0-	-68	-0-	161 4	308 9	Y	267	232 0	3 1		276
10	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	350 1	7691 3	Y	264	373 0	3 1		164
*11	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	161 4	314 9	Y	286	264 0	3 1		183
						370 1	7591 3						
						167 4	294 9						
						424 1	8336 3						
						191 4	290 9						
						381 1	7706 3						
						182 4	315 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291B		RRCID -> 267826		COMPL. DATE 12/30/2014				TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602			
06	9510 X	8387	-0-	-1123	-0-	366 1	7729 3	Y	134	188 0			117
07	9796 X	8841	-0-	-955	-0-	145 4	147 9	Y	143	92 0			168
08	9641 X	8619	-0-	-1022	-0-	369 1	8178 3	Y	148	179 0			137
09	9090 X	8208	-0-	-882	-0-	137 4	157 9	Y	134	89 0			182
10	9021 X	8305	-0-	-716	-0-	403 1	7859 3	Y	129	183 0			128
11	8550 X	7952	-0-	-598	-0-	194 4	163 9	Y	130	97 0			161
						390 1	7457 3						
						214 4	147 9						
						375 1	7589 3						
						199 4	142 9						
						371 1	7239 3						
						199 4	143 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	193	1	4088	3	Y	117	166	0			102
						77	4	129	9							
07	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	194	1	4288	3	Y	243	80	0			265
						72	4	267	9							
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							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

06	180 X	180	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-	6	0			-0-
						3	4									
07	337 X	337	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
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							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

06	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	48	1	1020	3	Y	60	85	0			52
						19	4	66	9							
07	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	60	1	1321	3	Y	105	41	0			116
						22	4	116	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
COOKE RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 268316		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10912 - 17387					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8130 X	7190	-0-	-940	-0-	269	1 6494	3 3	Y		270	242	0		121
07	11191 X	7434	-0-	-3757	-0-	130	4 297	9 9	Y		282	287	0	20 1	96
08	11191 X	7784	-0-	-3407	-0-	297	1 6689	3 3	Y		319	110	0	31 1	274
09	10830 X	6812	-0-	-4018	-0-	138	4 310	9 9	Y		309	261	0	3 1	319
10	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	317	1 6970	3 3	Y		376	458	0	4 1	233
*11	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	146	4 351	9 9	Y		370	361	0	5 1	237
						295	1 6044	3 3	Y						
						133	4 340	9 9							
						353	1 6929	3 3	Y						
						159	4 414	9 9							
						329	1 6644	3 3	Y						
						157	4 407	9 9							

COOKE RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 268317		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10960 - 17000				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGGS RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 268344		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 9176		PERF. 9447 - 14452					
06	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	234	1 2387	3 3	Y		194	177	0		44
07	2604 X	2124	-0-	-480	-0-	213	9 184	1 1	Y		167	183	0		28
08	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	184	9 301	1 1	Y		184	162	0		50
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	202	9 366	1 1	Y		162	177	0		35
10	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	178	9 493	1 1	Y		169	161	0		43
*11	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	186	9 397	1 1	Y		170	141	0		72
						187	9 187	9 9							

BRIGGS RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 268345		COMPL. DATE 01/20/2013		TOTAL DEPTH 9254		PERF. 9474 - 13772					
06	4380 X	3874	-0-	-506	-0-	324	1 3309	3 3	Y		219	208	0		50
07	4526 X	4292	-0-	-234	-0-	241	9 380	1 1	Y		252	259	0		43
08	4526 X	3245	-0-	-1281	-0-	277	9 341	1 1	Y		167	165	0		45
09	4380 X	3410	-0-	-970	-0-	184	9 345	1 1	Y		196	199	0		42
10	4278 X	3848	-0-	-430	-0-	216	9 488	1 1	Y		243	223	0		62
11	4140 X	3686	-0-	-454	-0-	267	9 375	1 1	Y		236	198	0		100
						260	9 260	9 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
BRIGGS RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 268962		COMPL. DATE 02/01/2013			TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440		
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
06	1830 N	1774	-0-	-56	-0-	145 1 151 9	1478 3	Y	137	132 0	31
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	159 1 147 9	1519 3	Y	134	142 0	23
08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	188 1 154 9	1498 3	Y	140	125 0	38
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	173 1 144 9	1435 3	Y	131	141 0	28
10	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	225 1 150 9	1428 3	Y	136	129 0	35
11	1770 N	1598	-0-	-172	-0-	162 1 119 9	1317 3	Y	108	97 0	46

BRIGGS RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 268963		COMPL. DATE 02/11/2013			TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015		
06	1890 N	1837	-0-	-53	-0-	162 1 19 9	1656 3	Y	17	17 0	4
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	176 1 11 9	1682 3	Y	10	12 0	2
08	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	188 1 33 9	1498 3	Y	30	24 0	8
09	1830 N	1517	-0-	-313	-0-	159 1 40 9	1318 3	Y	36	36 0	8
10	1860 N	1389	-0-	-471	-0-	182 1 50 9	1157 3	Y	45	41 0	12
11	1650 N	1647	-0-	-3	-0-	166 1 131 9	1350 3	Y	119	80 0	51

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 5H		RRCID -> 269092		COMPL. DATE 07/15/2012			TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675		
06	2550 X	1955	-0-	-595	-0-	76 1 30 4	1604 3	Y	223	306 0	195
07	2635 X	2018	-0-	-617	-0-	75 1 28 4	1651 3	Y	240	153 0	282
08	2573 X	1920	-0-	-653	-0-	78 1 38 4	1525 3	Y	254	301 0	235
09	2340 X	1648	-0-	-692	-0-	68 1 37 4	1305 3	Y	216	151 0	300
10	2170 X	1645	-0-	-525	-0-	65 1 34 4	1312 3	Y	213	302 0	211
11	1950 X	1314	-0-	-636	-0-	53 1 29 4	1039 3	Y	175	160 0	226

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 2H		RRCID -> 269096		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042		
06	3030 X	2475	-0-	-555	-0-	94 1 37 4	1994 3	Y	318	470 0	278
07	3038 X	2670	-0-	-368	-0-	98 1 36 4	2162 3	Y	340	218 0	400
08	3038 X	2649	-0-	-389	-0-	106 1 51 4	2073 3	Y	381	428 0	353
09	2820 X	2502	-0-	-318	-0-	103 1 56 4	1969 3	Y	340	227 0	466
10	2821 X	1874	-0-	-947	-0-	74 1 39 4	1497 3	Y	240	469 0	237
11	2580 X	2287	-0-	-293	-0-	93 1 50 4	1822 3	Y	293	180 0	350

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: M 1H		RRCID -> 269249		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947			
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
06	1530 N	1298	-0-	-232	-0-	54 1	1132 3	Y	83	126 0			72
07	1519 N	1260	-0-	-259	-0-	21 4	91 9	Y	110	57 0			125
08	1426 N	803	-0-	-623	-0-	48 1	1073 3	Y	93	132 0			86
09	1290 N	465	-0-	-825	-0-	18 4	121 9	Y	72	55 0			103
10	1271 N	14	-0-	-1257	-0-	33 1	652 3	Y	1	103 0			1
11	780 N	1	-0-	-779	-0-	16 4	102 9	Y	-0-	1 0			-0-
						19 1	357 3						
						10 4	79 9						
						1 1	12 3						
						1 9							
						1 3							
BRIGGS RANCH			WELL #: I 1H		RRCID -> 269291		COMPL. DATE 07/24/2012			TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397			
06	3060 X	2924	-0-	-136	-0-	247 1	2522 3	Y	141	137 0			32
07	3162 X	3012	-0-	-150	-0-	155 9	2591 3	Y	136	145 0			23
08	3162 X	2988	-0-	-174	-0-	271 1	2520 3	Y	138	124 0			37
09	2940 X	2867	-0-	-73	-0-	150 9	2427 3	Y	134	142 0			29
10	3007 X	2969	-0-	-38	-0-	316 1	2432 3	Y	140	133 0			36
11	2910 X	2755	-0-	-155	-0-	152 9	2320 3	Y	136	114 0			58
						293 1							
						147 9							
						383 1							
						154 9							
						285 1							
						150 9							
COOKE RANCH			WELL #: B 2H		RRCID -> 269293		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195			
06	780 N	754	-0-	-26	-0-	27 1	650 3	Y	58	70 0			26
07	775 N	329	-0-	-446	-0-	13 4	290 3	Y	18	35 0	3 1		6
08	1085 N	548	-0-	-537	-0-	13 1	20 9	Y	51	10 0	3 1		44
09	750 N	550	-0-	-200	-0-	6 4	461 3	Y	64	42 0	1 1		65
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	21 1	70 9	Y	60	87 0	1 1		37
11	540 N	485	-0-	-55	-0-	10 4	419 3	Y	67	60 0	1 1		43
						22 1	66 9						
						10 4	74 9						
						19 1	383 3						
						9 4							
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: E 1H		RRCID -> 269294		COMPL. DATE 06/24/2012			TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875			
06	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	258 1	5462 3	Y	283	324 0			248
07	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	103 4	311 9	Y	239	194 0			293
08	3162 X	3150	-0-	-12	-0-	154 1	3415 3	Y	269	313 0			249
09	3060 X	2558	-0-	-502	-0-	57 4	263 9	Y	271	160 0			360
10	3162 X	2471	-0-	-691	-0-	136 1	2652 3	Y	241	363 0			238
11	3060 X	2566	-0-	-494	-0-	66 4	296 9	Y	265	181 0			322
						109 1	2091 3						
						60 4	298 9						
						101 1	2051 3						
						54 4	265 9						
						108 1	2108 3						
						58 4	292 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
CRISP RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 269464		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 9806 - 16866			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	9000 X	8153	-0-	-847	-0-	644 1	934 9	6575 3	Y	849	822 0		193
07	9300 X	8195	-0-	-1105	-0-	691 1	900 9	6604 3	Y	818	872 0		139
08	9300 X	8200	-0-	-1100	-0-	811 1	925 9	6464 3	Y	841	753 0		227
09	7920 X	7773	-0-	-147	-0-	746 1	860 9	6167 3	Y	782	841 0		168
10	8432 X	8057	-0-	-375	-0-	981 1	853 9	6223 3	Y	775	744 0		199
11	8160 X	7574	-0-	-586	-0-	741 1	807 9	6026 3	Y	734	621 0		312

ZAPP		WELL #: A 1H		RRCID -> 270259		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 9620 - 14640			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	217	167 1		159
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	43 1	210 9	710 3	Y	191	207 1		143
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	34 1	219 9	561 3	Y	199	238 1		104
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	24 1	216 9	316 3	Y	196	197 1		103
*10	961 N	437	-0-	-524	-0-	16 1	210 9	211 3	Y	191	202 1		92
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				Y	172	191 1		73

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: A 2H		RRCID -> 270272		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 9444 - 14539			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	171 1	153 9	1745 3	Y	139	131 0		32
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	184 1	146 9	1759 3	Y	133	142 0		23
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	219 1	151 9	1749 3	Y	137	123 0		37
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	198 1	114 9	1642 3	Y	104	119 0		22
10	2077 N	2023	-0-	-54	-0-	259 1	122 9	1642 3	Y	111	105 0		28
11	2040 N	1880	-0-	-160	-0-	193 1	114 9	1573 3	Y	104	88 0		44

ZAPP		WELL #: A 2H		RRCID -> 270299		COMPL. DATE 04/28/2013		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 9641 - 14921			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2460 X	1726	-0-	-734	-0-	83 1	310 9	1333 3	Y	282	221 1		206
07	2542 X	2379	-0-	-163	-0-	121 1	267 9	1991 3	Y	243	267 1		182
08	2077 X	2024	-0-	-53	-0-	98 1	295 9	1631 3	Y	268	310 1		140
09	1890 X	1756	-0-	-134	-0-	102 1	284 9	1370 3	Y	258	262 1		136
*10	2387 X	1770	-0-	-617	-0-	107 1	267 9	1396 3	Y	243	262 1		117
11	2310 X	920	-0-	-1390	-0-	64 1	228 9	628 3	Y	207	236 1		88

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462													
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: A 2H		RRCID -> 270312			COMPL. DATE 06/16/2013			TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	4110 X	3196	-0-	-914	-0-	125	1	2638	3	Y	348	558	0			305
						50	4	383	9							
07	4154 X	1259	-0-	-2895	-0-	48	1	1071	3	Y	111	239	0			177
						18	4	122	9							
08	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	188	1	3671	3	Y	608	223	0			562
						91	4	669	9							
09	3990 X	3555	-0-	-435	-0-	150	1	2863	3	Y	418	362	0			618
						82	4	460	9							
10	3658 X	3421	-0-	-237	-0-	139	1	2809	3	Y	363	622	0			359
						74	4	399	9							
11	4470 X	3343	-0-	-1127	-0-	139	1	2708	3	Y	384	273	0			470
						74	4	422	9							

BRIGGS RANCH			WELL #: S 1H		RRCID -> 270366			COMPL. DATE 02/15/2013			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473					
06	3090 X	2816	-0-	-274	-0-	241	1	2466	3	Y	99	95	0			23
						109	9									
07	3193 X	3168	-0-	-25	-0-	290	1	2768	3	Y	100	106	0			17
						110	9									
08	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	346	1	2759	3	Y	106	94	0			29
						117	9									
09	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	321	1	2652	3	Y	102	109	0			22
						112	9									
10	3162 X	3123	-0-	-39	-0-	410	1	2597	3	Y	105	100	0			27
						116	9									
11	3120 X	2888	-0-	-232	-0-	304	1	2476	3	Y	98	83	0			42
						108	9									

ZAPP			WELL #: G 1H		RRCID -> 270413			COMPL. DATE 03/15/2013			TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592					
06	3000 N	2077	-0-	-923	677	112	1	1786	3	Y	163	130	1			119
						179	9									
07	2779 X	2102	-0-	-677	-0-	112	1	1852	3	Y	125	151	1			93
						138	9									
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									

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: Y 2H		RRCID -> 270416			COMPL. DATE 06/12/2013			TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504					
06	2610 N	2398	-0-	-212	-0-	93	1	1971	3	Y	270	344	0			236
						37	4	297	9							
07	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	103	1	2287	3	Y	315	185	0			366
						38	4	347	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
ZAPP		WELL #: G 2H		RRCID -> 270431		COMPL. DATE 03/15/2013				TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	3	Y	229	187	1		168
07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-	252	9				207	220	1		155
08	1519 N	1028	-0-	-491	-0-	44	1	738	3	Y	224	262	1		117
09	1500 N	699	-0-	-801	-0-	246	9								
*10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	416	3	Y	229	225	1		121
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	252	9								
						25	1	328	3	Y	231	241	1		111
						254	9								
										Y	196	224	1		83
LIGHT RANCH		WELL #: Y 3H		RRCID -> 270433		COMPL. DATE 03/13/2013				TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327					
06	5640 X	5481	-0-	-159	-0-	473	1	4834	3	Y	158	153	0		36
07	5828 X	5613	-0-	-215	-0-	174	9								
08	5766 X	5561	-0-	-205	-0-	516	1	4935	3	Y	147	158	0		25
09	5460 X	5258	-0-	-202	-0-	162	9								
10	5673 X	5342	-0-	-331	-0-	601	1	4792	3	Y	153	137	0		41
11	5490 X	5025	-0-	-465	-0-	168	9								
						551	1	4553	3	Y	140	151	0		30
						154	9								
						707	1	4481	3	Y	140	134	0		36
						154	9								
						533	1	4339	3	Y	139	116	0		59
						153	9								
HUBBARD		WELL #: D 1H		RRCID -> 270436		COMPL. DATE 03/18/2013				TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802					
06	2190 N	2163	-0-	-27	-0-	174	1	1782	3	Y	188	181	0		43
07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	207	9								
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	192	1	1831	3	Y	171	185	0		29
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	188	9								
10	2201 N	1965	-0-	-236	-0-	219	1	1743	3	Y	208	181	0		56
11	2130 N	2061	-0-	-69	-0-	229	9								
						216	1	1783	3	Y	186	202	0		40
						205	9								
						246	1	1562	3	Y	143	146	0		37
						157	9								
						204	1	1658	3	Y	181	141	0		77
						199	9								
COOKE RANCH		WELL #: F 3H		RRCID -> 270532		COMPL. DATE 11/23/2012				TOTAL DEPTH 10528 PERF. 11153 - 16494					
06	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	373	1	9011	3	Y	297	288	0		133
07	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	180	4								
08	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	342	1	7695	3	Y	250	278	0	20	85
09	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	159	4								
10	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	438	1	9618	3	Y	418	113	0	32	358
*11	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	201	4								
						352	1	7211	3	Y	269	341	0	5	281
						158	4								
						396	1	7787	3	Y	273	382	0	3	169
						178	4								
						464	1	9373	3	Y	262	260	0	3	168
						221	4								
								288	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
CRISP RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 270533		COMPL. DATE 04/06/2013			TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294					
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			
06	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	510	1	5210	3	N	626	484	0	142
07	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	689	9	3225	3	N	596	637	0	101
08	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	337	1	3038	3	N	562	511	0	152
09	4680 X	3813	-0-	-867	-0-	656	9	2873	3	N	539	575	0	116
10	4836 X	3908	-0-	-928	-0-	381	1	2854	3	N	549	524	0	141
11	4680 X	3652	-0-	-1028	-0-	618	9	2745	3	N	518	439	0	220
						347	1							
						593	9							
						450	1							
						604	9							
						337	1							
						570	9							

COOKE RANCH		WELL #: F 1H		RRCID -> 270666		COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153					
06	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	350	1	8449	3	Y	615	596	0	276
07	8401 X	8312	-0-	-89	-0-	169	4	7265	3	Y	523	580	0	178
08	8401 X	6808	-0-	-1593	-0-	322	1	575	9		436	187	0	374
09	8130 X	885	-0-	-7245	-0-	150	4	5934	3	Y	41	356	0	54
10	8401 X	7027	-0-	-1374	-0-	270	1	480	9		415	210	0	257
11	8130 X	5348	-0-	-2782	-0-	124	4	785	3	Y	321	368	0	205
						38	1	45	9					
						17	4	6119	3	Y				
						311	1	457	9					
						140	4	4655	3	Y				
						230	1	353	9					
						110	4							

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: H 2H		RRCID -> 270945		COMPL. DATE 06/18/2013			TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544					
06	5130 X	4028	-0-	-1102	-0-	163	1	3441	3	Y	326	354	0	286
07	5301 X	4298	-0-	-1003	-0-	65	4	3666	3	Y	368	224	0	430
08	5301 X	4245	-0-	-1056	-0-	182	1	405	9		390	459	0	361
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	61	4	3546	3	Y	365	233	0	493
10	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	88	4	3459	3	Y	366	496	0	363
*11	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	181	1	402	9		432	276	0	519
						99	4	3671	3	Y				
						181	1	403	9					
						202	1	3949	3	Y				
						109	4	475	9					

WEEKS B UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 271046		COMPL. DATE 03/19/2013			TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259					
06	9540 X	8592	-0-	-948	-0-	286	1	8014	3	Y	263	239	1	78
07	9610 X	8721	-0-	-889	-0-	3	4	289	9		183	122	1	139
08	9610 X	8689	-0-	-921	-0-	310	1	8210	3	Y	167	235	1	71
09	8610 X	8257	-0-	-353	-0-	201	9	8176	3	Y	249	174	1	146
*10	8866 X	8636	-0-	-230	-0-	329	1	7679	3	Y	209	244	1	111
11	8580 X	8307	-0-	-273	-0-	184	9	8085	3	Y	207	235	1	83
						304	1							
						274	9							
						321	1							
						230	9							
						317	1							
						228	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5310 X	5026	-0-	-284	-0-	396	1	4044	3	Y	533	513	0	121
07	5487 X	5148	-0-	-339	-0-	586	9	4139	3	Y	524	556	0	89
08	5487 X	5055	-0-	-432	-0-	433	1	3981	3	Y	523	471	0	141
09	4950 X	4949	-0-	-1	-0-	576	9	3917	3	Y	507	539	0	109
10	5208 X	4936	-0-	-272	-0-	474	1	3786	3	Y	503	483	0	129
11	5040 X	4682	-0-	-358	-0-	558	9	3686	3	Y	494	413	0	210
						597	1							
						553	9							
						453	1							
						543	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518														
06	9540 X	8417	-0-	-1123	-0-	362	1	7646	3	Y	241	351	0	211
07	9734 X	9216	-0-	-518	-0-	144	4	8402	3	Y	267	165	0	313
08	9579 X	8851	-0-	-728	-0-	379	1	294	9	Y	282	335	0	260
09	9240 X	8518	-0-	-722	-0-	141	4	7938	3	Y	246	167	0	339
10	9517 X	8655	-0-	-862	-0-	407	1	310	9	Y	243	342	0	240
11	8910 X	8306	-0-	-604	-0-	196	4	7630	3	Y	250	182	0	308
						399	1	271	9					
						218	4	7799	3	Y				
						385	1	267	9					
						204	4	7445	3	Y				
						381	1	275	9					
						205	4							
DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886														
06	3600 X	3360	-0-	-240	-0-	253	1	2583	3	Y	476	455	0	108
07	3720 X	3405	-0-	-315	-0-	524	9	2621	3	Y	464	493	0	79
08	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	274	1	2522	3	Y	462	416	0	125
09	3150 X	3140	-0-	-10	-0-	510	9	2400	3	Y	409	446	0	88
10	3472 X	3263	-0-	-209	-0-	316	1	2413	3	Y	426	405	0	109
11	3360 X	3035	-0-	-325	-0-	508	9	2301	3	Y	410	345	0	174
						290	1							
						450	9							
						381	1							
						469	9							
						283	1							
						451	9							
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560														
06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	247	1	2522	3	N	384	373	0	87
07	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	422	9	2680	3	N	359	385	0	61
08	3379 X	3351	-0-	-28	-0-	280	1	2612	3	N	374	334	0	101
09	3270 X	3174	-0-	-96	-0-	395	9	2522	3	N	315	348	0	68
10	3379 X	3165	-0-	-214	-0-	328	1	2445	3	N	304	294	0	78
11	3240 X	2950	-0-	-290	-0-	411	9	2305	3	N	329	267	0	140
						305	1							
						347	9							
						386	1							
						334	9							
						283	1							
						362	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
COOKE RANCH		WELL #: C 1H		RRCID -> 271680		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 10545		PERF.11000 - 15722					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	203 1	4913 3	98 4	224 9	N	204	181 0			92
07	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	224 1	5050 3	105 4	227 9	N	206	213 0	15 1		70
08	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	232 1	5096 3	107 4	223 9	N	203	77 0	22 1		174
09	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	237 1	4865 3	107 4	217 9	N	197	165 0	2 1		204
10	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	246 1	4826 3	110 4	223 9	N	203	279 0	2 1		126
*11	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	221 1	4460 3	105 4	227 9	N	206	197 0	3 1		132

COOKE RANCH		WELL #: C 2SL		RRCID -> 271681		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 10519		PERF.10900 - 15145					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COOKE RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 271683		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 10553		PERF.11229 - 15042					
06	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	315 1	7616 3	153 4	385 9	N	350	304 0			157
07	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	360 1	8103 3	168 4	399 9	N	363	370 0	26 1		124
08	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	351 1	7715 3	161 4	413 9	N	375	138 0	39 1		322
09	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	340 1	6963 3	153 4	418 9	N	380	306 0	4 1		392
10	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	357 1	7011 3	160 4	426 9	N	387	534 0	5 1		240
*11	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	327 1	6590 3	155 4	427 9	N	388	375 0	5 1		248

BELLOWS		WELL #: B 1H		RRCID -> 271803		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 10839		PERF.11069 - 15653					
06	9180 X	9107	-0-	-73	-0-	341 1	8236 3	165 4	365 9	Y	332	310 0			149
07	10912 X	9186	-0-	-1726	-0-	368 1	8290 3	172 4	356 9	Y	324	339 0	24 1		110
08	10943 X	9223	-0-	-1720	-0-	378 1	8311 3	174 4	360 9	Y	327	122 0	35 1		280
09	10590 X	8618	-0-	-1972	-0-	376 1	7701 3	169 4	372 9	Y	338	267 0	4 1		347
10	9920 X	7763	-0-	-2157	-0-	353 1	6932 3	159 4	319 9	Y	290	453 0	4 1		180
11	9120 X	7641	-0-	-1479	-0-	336 1	6782 3	160 4	363 9	Y	330	295 0	4 1		211

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462									
BRIGGS RANCH G UNIT #1			WELL #: G 4H		RRCID -> 272163	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	9522	PERF.	9678 - 15202			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	313	1	3201	3	Y	385	378	0	87
						424	9							
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	286	1	2732	3	Y	268	310	0	45
						295	9							
08	3844 X	3086	-0-	-758	-0-	307	1	2446	3	Y	303	266	0	82
						333	9							
09	3720 X	3090	-0-	-630	-0-	296	1	2445	3	Y	317	331	0	68
						349	9							
10	3844 X	3118	-0-	-726	-0-	377	1	2393	3	Y	316	303	0	81
						348	9							
11	3720 X	2846	-0-	-874	-0-	276	1	2247	3	Y	294	250	0	125
						323	9							

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)			WELL #: I 3H		RRCID -> 272366	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	9320 - 14499			
06	2370 N	2295	-0-	-75	-0-	192	1	1961	3	Y	129	124	0	29
						142	9							
07	2449 N	2365	-0-	-84	-0-	211	1	2015	3	Y	126	134	0	21
						139	9							
08	2356 N	2012	-0-	-344	-0-	214	1	1703	3	Y	86	84	0	23
						95	9							
09	2160 N	2082	-0-	-78	-0-	212	1	1752	3	Y	107	107	0	23
						118	9							
10	2356 N	2134	-0-	-222	-0-	274	1	1736	3	Y	113	107	0	29
						124	9							
*11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	202	1	1644	3	Y	111	93	0	47
						122	9							

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)			WELL #: I 2H		RRCID -> 272370	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	8906	PERF.	9241 - 16263			
06	4590 X	4323	-0-	-267	-0-	362	1	3702	3	Y	235	228	0	53
						259	9							
07	4743 X	4612	-0-	-131	-0-	412	1	3940	3	Y	236	249	0	40
						260	9							
08	4743 X	4346	-0-	-397	-0-	456	1	3633	3	Y	234	211	0	63
						257	9							
09	4410 X	4238	-0-	-172	-0-	430	1	3553	3	Y	232	245	0	50
						255	9							
10	4619 X	4342	-0-	-277	-0-	555	1	3522	3	Y	241	229	0	62
						265	9							
11	4470 X	3986	-0-	-484	-0-	410	1	3336	3	Y	218	187	0	93
						240	9							

BRIGGS RANCH D UNIT			WELL #: D 5H		RRCID -> 272635	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	9372	PERF.	9861 - 14799			
06	3360 X	3280	-0-	-80	-0-	279	1	2847	3	Y	140	134	0	32
						154	9							
07	3472 X	3316	-0-	-156	-0-	300	1	2869	3	Y	134	143	0	23
						147	9							
08	3472 X	3230	-0-	-242	-0-	344	1	2741	3	Y	132	119	0	36
						145	9							
09	3300 X	3059	-0-	-241	-0-	315	1	2608	3	Y	124	133	0	27
						136	9							
10	3379 X	3144	-0-	-235	-0-	408	1	2587	3	Y	135	127	0	35
						149	9							
11	3270 X	2914	-0-	-356	-0-	303	1	2469	3	Y	129	109	0	55
						142	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 1H		RRCID -> 272759		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370			
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
06	8220 X	6636	-0-	-1584	-0-	290 1	6131 3	Y	91	125 0		80
						115 4	100 9					
07	8494 X	6839	-0-	-1655	-0-	287 1	6345 3	Y	92	62 0		110
						106 4	101 9					
08	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	415 1	8098 3	Y	133	120 0		123
						200 4	146 9					
09	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	378 1	7234 3	Y	106	79 0		150
						207 4	117 9					
10	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	359 1	7255 3	Y	100	151 0		99
						190 4	110 9					
11	8580 X	7489	-0-	-1091	-0-	350 1	6839 3	Y	102	75 0		126
						188 4	112 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 3H		RRCID -> 272764		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531			
06	10260 X	8555	-0-	-1705	-0-	369 1	7787 3	N	230	325 0		202
						146 4	253 9					
07	9920 X	9596	-0-	-324	-0-	396 1	8768 3	N	259	158 0		303
						147 4	285 9					
08	9889 X	9697	-0-	-192	-0-	446 1	8715 3	N	292	325 0		270
						215 4	321 9					
09	9570 X	7206	-0-	-2364	-0-	338 1	6471 3	N	193	174 0		289
						185 4	212 9					
10	9610 X	5657	-0-	-3953	-0-	253 1	5126 3	N	131	291 0		129
						134 4	144 9					
11	9390 X	6526	-0-	-2864	-0-	301 1	5883 3	N	164	98 0		195
						162 4	180 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B451H		RRCID -> 274907		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214			
06	8580 X	7008	-0-	-1572	-0-	280 1	5911 3	N	642	894 0		563
						111 4	706 9					
07	7967 X	7409	-0-	-558	-0-	283 1	6261 3	N	691	441 0		813
						105 4	760 9					
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					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B452H		RRCID -> 275071		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119			
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B453H		RRCID -> 275662		COMPL. DATE 09/25/2014				TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	8280 X	6404	-0-	-1876	-0-	251 1	5309 3	100 4	744 9	Y	676	945 0			592
07	8122 X	6830	-0-	-1292	-0-	256 1	5670 3	95 4	809 9	Y	735	464 0			863
08	7192 X	6336	-0-	-856	-0-	263 1	5143 3	127 4	803 9	Y	730	918 0			675
09	6960 X	6493	-0-	-467	-0-	276 1	5288 3	151 4	778 9	Y	707	435 0			947
10	6882 X	6545	-0-	-337	-0-	266 1	5392 3	141 4	746 9	Y	678	954 0			671
11	6600 X	6221	-0-	-379	-0-	259 1	5053 3	139 4	770 9	Y	700	510 0			861
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 7H		RRCID -> 275925		COMPL. DATE 12/26/2014				TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050					
06	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	318 1	6728 3	126 4	539 9	Y	490	658 0			429
07	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	308 1	6823 3	114 4	560 9	Y	509	336 0			602
08	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	265 1	5173 3	265 1	439 9	Y	399	632 0			369
09	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	244 1	4662 3	128 4	439 9	Y	363	238 0			494
10	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	250 1	5053 3	134 4	399 9	Y	385	498 0			381
*11	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	132 4	424 9	265 1	5175 3	Y	436	290 0			527
						142 4	480 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 6H		RRCID -> 275938		COMPL. DATE 02/15/2015				TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696					
06	6690 X	5490	-0-	-1200	-0-	220 1	4645 3	87 4	538 9	Y	489	592 0			429
07	7254 X	6069	-0-	-1185	-0-	232 1	5135 3	86 4	616 9	Y	560	336 0			653
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	285 1	5464 3	Y	557	379 0			766
10	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	156 4	613 9	269 1	5435 3	Y	520	771 0			515
11	6390 X	5094	-0-	-1296	-0-	142 4	572 9	220 1	4296 3	Y	418	392 0			541
						118 4	460 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 8H		RRCID -> 276119		COMPL. DATE 12/31/2014				TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270					
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	118 1	2504 3	47 4	373 9	Y	339	903 0			297
07	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	282 1	6251 3	105 4	932 9	Y	847	233 0			911
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 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
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4 1	104 3	14 3	14 9	Y	13	10 0				6
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	1 1	26 3	1 4	1 4	Y	-0-	6 0				-0-
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

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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-

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

06	17686 X	17686	-0-	-0-	-0-	660 1	15958 3	319 4	749 9	Y	681	610 0				305
07	17484 X	17484	-0-	-0-	-0-	699 1	15743 3	326 4	716 9	Y	651	686 0	49 1			221
08	17546 X	17187	-0-	-359	-0-	705 1	15496 3	324 4	662 9	Y	602	239 0	68 1			516
09	15956 X	15956	-0-	-0-	-0-	697 1	14292 3	314 4	653 9	Y	594	491 0	7 1			612
10	16261 X	16261	-0-	-0-	-0-	737 1	14490 3	332 4	702 9	Y	638	847 0	8 1			395
*11	15172 X	15172	-0-	-0-	-0-	667 1	13479 3	318 4	708 9	Y	644	619 0	8 1			412

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	16 X	16	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	1 9		N	1					1

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	1 4	4 9	Y	4	5 0				2
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	1 4	2 9	Y	2	3 0				1
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	2 1	35 3	1 4	6 9	Y	5	1 0				5
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	22 3	1 9		Y	1	5 0				1
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	1 4	6 9	Y	5	3 0				3
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	1 4	6 9	Y	5	5 0				3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 8H		RRCID -> 277757		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 10859		PERF.11096 - 16145			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	258	0	-0-
07		1086 X	1086	-0-	-0-	36	1	868 3	Y	154			154
						13	4	169 9					
08		6375 X	6375	-0-	-0-	239	1	5088 3	Y	848	218	0	784
						115	4	933 9					
09		4978 X	4978	-0-	-0-	194	1	4064 3	Y	558	505	0	837
						106	4	614 9					
10		4657 X	4657	-0-	-0-	175	1	3868 3	Y	474	842	0	469
						93	4	521 9					
11		5700 X	4593	-0-	-1107	173	1	3707 3	Y	564	356	0	677
						93	4	620 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 7H		RRCID -> 277758		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 10742		PERF.11076 - 16003			
06		6423 X	6423	-0-	-0-	235	1	5356 3	Y	672	889	0	589
						93	4	739 9					
07		6634 X	5676	-0-	-958	196	1	4675 3	Y	665	461	0	793
						73	4	732 9					
08		6696 X	-0-	-0-	-6696				Y	-0-	793	0	-0-
09		6480 X	-0-	-0-	-6480				Y	-0-			-0-
10		6696 X	-0-	-0-	-6696				Y	-0-			-0-
11		6420 X	-0-	-0-	-6420				Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 6H		RRCID -> 277759		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 10860		PERF.11002 - 16064			
06		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		15 X	15	-0-	-0-	1	1	13 3	Y	1			1
						1	9						
11		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	0	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 5H		RRCID -> 277772		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 10747		PERF.11060 - 16010			
06		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 3H		RRCID -> 277916		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 10747		PERF.11126 - 16132			
06		6052 X	6052	-0-	-0-	223	1	5099 3	Y	583	765	0	511
						89	4	641 9					
07		6865 X	6865	-0-	-0-	239	1	5702 3	Y	760	401	0	870
						88	4	836 9					
08		6752 X	6752	-0-	-0-	263	1	5596 3	Y	696	923	0	643
						127	4	766 9					
09		6101 X	6101	-0-	-0-	238	1	4995 3	Y	671	414	0	900
						130	4	738 9					
10		6851 X	6444	-0-	-407	240	1	5301 3	Y	705	907	0	698
						127	4	776 9					
11		6630 X	5741	-0-	-889	219	1	4692 3	Y	647	531	0	814
						118	4	712 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 2H		RRCID ->	277920	COMPL. DATE	09/27/2015	TOTAL DEPTH	10845	PERF.10974 - 16214						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	1					1
						1	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 1H		RRCID ->	278266	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	10744	PERF.11075 - 16036						
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-	61	0					-0-
07	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	48	1	1144	3	Y	108					108
						18	4	119	9							
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							

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 1H		RRCID ->	282047	COMPL. DATE	02/05/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.11135 - 19947						
06	DLQ G-10	26504	-0-	26504	85023	1155	1	24412	3	Y	435	605	0			381
						458	4	479	9							
07	DLQ G-10	27272	-0-	27272	112295	1139	1	25212	3	Y	454	299	0			536
						422	4	499	9							
08	DLQ G-10	26866	-0-	26866	139161	1253	1	24459	3	Y	500	574	0			462
						604	4	550	9							
09	DLQ G-10	25461	-0-	25461	164622	1207	1	23108	3	Y	440	297	0			605
						662	4	484	9							
10	DLQ G-10	25338	-0-	25338	189960	1143	1	23132	3	Y	415	609	0			411
						606	4	457	9							
11	DLQ G-10	24014	-0-	24014	213974	1118	1	21834	3	Y	420	312	0			519
						600	4	462	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 3H		RRCID ->	282291	COMPL. DATE	02/05/2017	TOTAL DEPTH	10801	PERF.11127 - 19370						
06	DLQ G-10	13186	-0-	13186	41930	534	1	11278	3	Y	1056	1418	0			925
						212	4	1162	9							
07	DLQ G-10	13353	-0-	13353	55283	516	1	11417	3	Y	1117	724	0			1318
						191	4	1229	9							
08	DLQ G-10	13088	-0-	13088	68371	562	1	10970	3	Y	1168	1407	0			1079
						271	4	1285	9							
09	DLQ G-10	13270	-0-	13270	81641	583	1	11151	3	Y	1106	694	0			1491
						319	4	1217	9							
10	DLQ G-10	13202	-0-	13202	94843	556	1	11250	3	Y	1001	1501	0			991
						295	4	1101	9							
11	DLQ G-10	12274	-0-	12274	107117	529	1	10337	3	Y	1022	754	0			1259
						284	4	1124	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 2H	RRCID ->	282332	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11540	- 17429	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06	DLQ	G-10	12452	-0-	12452	37600	557 1	11000 3	Y	659	883 0		577
							170 4	725 9					
07	DLQ	G-10	12468	-0-	12468	50068	499 1	11057 3	Y	661	452 0		786
							185 4	727 9					
08	DLQ	G-10	12394	-0-	12394	62462	552 1	10783 3	Y	720	841 0		665
							267 4	792 9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			665
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			665
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			665
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	I 1H	RRCID ->	282333	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	10847	PERF.11477	- 17762	
06	DLQ	G-10	12410	-0-	12410	40772	516 1	10905 3	Y	713	1080 0		625
							205 4	784 9					
07	DLQ	G-10	12332	-0-	12332	53104	489 1	10835 3	Y	751	490 0		886
							182 4	826 9					
08	DLQ	G-10	12521	-0-	12521	65625	552 1	10768 3	Y	850	950 0		786
							266 4	935 9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			786
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			786
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			786
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	D 2H	RRCID ->	282414	COMPL. DATE	02/05/2017	TOTAL DEPTH	11417	PERF.11292	- 19501	
06	DLQ	G-10	22550	-0-	22550	72969	983 1	20766 3	Y	374	518 0		328
							390 4	411 9					
07	DLQ	G-10	26533	-0-	26533	99502	1109 1	24558 3	Y	414	257 0		485
							411 4	455 9					
08	DLQ	G-10	24851	-0-	24851	124353	1162 1	22689 3	Y	399	515 0		369
							561 4	439 9					
09	DLQ	G-10	22804	-0-	22804	147157	1084 1	20745 3	Y	346	237 0		478
							594 4	381 9					
10	DLQ	G-10	22490	-0-	22490	169647	1017 1	20571 3	Y	330	481 0		327
							539 4	363 9					
11	DLQ	G-10	20957	-0-	20957	190604	977 1	19084 3	Y	337	249 0		415
							525 4	371 9					
COOKE RANCH			WELL #:	F 2SL	RRCID ->	283239	COMPL. DATE	02/17/2017	TOTAL DEPTH	10491	PERF.11211	- 15676	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COOKE RANCH L			WELL #:	L 1H	RRCID ->	283829	COMPL. DATE	02/17/2017	TOTAL DEPTH	10471	PERF.11056	- 16076	
06	DLQ	G-10	21384	-0-	21384	66021	781 1	18866 3	Y	1236	1151 0		554
							377 4	1360 9					
07	DLQ	G-10	18013	-0-	18013	84034	695 1	15670 3	Y	1204	1259 0	90 1	409
							324 4	1324 9					
08	DLQ	G-10	18502	-0-	18502	102536	728 1	15992 3	Y	1315	465 0	132 1	1127
							335 4	1447 9					
09	DLQ	G-10	20983	-0-	20983	123519	891 1	18258 3	Y	1304	1072 0	14 1	1345
							400 4	1434 9					
10		0 W	20873	-0-	20873	144392	924 1	18165 3	Y	1244	1802 0	16 1	771
							416 4	1368 9					
11		0 W	19240	-0-	19240	163632	822 1	16608 3	Y	1288	1219 0	15 1	825
							393 4	1417 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC CARTWRIGHT		//CONT.// 39744 500 //CONT.// 703462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
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
CARTWRIGHT		WELL #: G 1H		RRCID -> 284110		COMPL. DATE 03/03/2018				TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518						
06	DLQ	G-10	16637	-0-	16637	53899	1934	1	13037	3	Y	1253	1201	0		562
							288	4	1378	9						
07	DLQ	G-10	16504	-0-	16504	70403	2012	1	12911	3	Y	1168	1244	0	89 1	397
							296	4	1285	9						
08	DLQ	G-10	15866	-0-	15866	86269	2461	1	11888	3	Y	1118	434	0	123 1	958
							287	4	1230	9						
09	DLQ	G-10	14784	-0-	14784	101053	2285	1	11046	3	Y	1067	911	0	12 1	1102
							279	4	1174	9						
10	DLQ	G-10	14593	-0-	14593	115646	2382	1	10712	3	Y	1104	1508	0	13 1	685
							285	4	1214	9						
11	DLQ	G-10	13326	-0-	13326	128972	2041	1	9856	3	Y	1057	1052	0	13 1	677
							266	4	1163	9						
CARTWRIGHT		WELL #: G 3H		RRCID -> 284111		COMPL. DATE 03/03/2018				TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004						
06	DLQ	G-10	14916	-0-	14916	48392	1757	1	11842	3	Y	959	862	0		430
							262	4	1055	9						
07	DLQ	G-10	14549	-0-	14549	62941	1786	1	11458	3	Y	948	986	0	70 1	322
							262	4	1043	9						
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						
CARTWRIGHT		WELL #: G 4H		RRCID -> 284112		COMPL. DATE 03/03/2018				TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105						
06	DLQ	G-10	16953	-0-	16953	54908	1974	1	13307	3	Y	1253	1146	0		562
							294	4	1378	9						
07	DLQ	G-10	17660	-0-	17660	72568	2150	1	13797	3	Y	1270	1307	0	93 1	432
							316	4	1397	9						
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						
COOKE RANCH		WELL #: B 3H		RRCID -> 284307		COMPL. DATE 03/31/2018				TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302						
06	DLQ	G-10	16692	-0-	16692	51671	625	1	15101	3	Y	604	555	0		271
							302	4	664	9						
07	DLQ	G-10	16326	-0-	16326	67997	654	1	14723	3	Y	585	613	0	44 1	199
							305	4	644	9						
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						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462										
COOKE RANCH				WELL #:	B 4H	RRCID ->	284308	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	10898	PERF.	11085 - 15982		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

06	DLQ	G-10	5794	-0-	5794	18505	210	1	5085	3	Y	361	333	0	162
							102	4	397	9					
07	DLQ	G-10	5680	-0-	5680	24185	221	1	4973	3	Y	348	366	0	118
							103	4	383	9			26	1	
08	DLQ	G-10	5441	-0-	5441	29626	216	1	4745	3	Y	346	131	0	296
							99	4	381	9			37	1	
09	DLQ	G-10	5150	-0-	5150	34776	218	1	4465	3	Y	335	282	0	345
							98	4	369	9			4	1	
10	DLQ	G-10	5122	-0-	5122	39898	225	1	4424	3	Y	338	469	0	210
							101	4	372	9			4	1	
11	DLQ	G-10	4711	-0-	4711	44609	200	1	4048	3	Y	334	326	0	214
							96	4	367	9			4	1	

COOKE RANCH				WELL #:	B 6H	RRCID ->	284309	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	10961	PERF.	11007 - 15842		
06	DLQ	G-10	24778	-0-	24778	79642	933	1	22553	3	Y	764	719	0	343
							452	4	840	9					
07	DLQ	G-10	24587	-0-	24587	104229	991	1	22320	3	Y	740	776	0	252
							462	4	814	9			55	1	
08	DLQ	G-10	23363	-0-	23363	127592	964	1	21175	3	Y	710	275	0	609
							443	4	781	9			78	1	
09	DLQ	G-10	21636	-0-	21636	149228	951	1	19498	3	Y	690	580	0	711
							428	4	759	9			8	1	
10	DLQ	G-10	21187	-0-	21187	170415	967	1	19011	3	Y	704	970	0	436
							435	4	774	9			9	1	
11	DLQ	G-10	19206	-0-	19206	189621	851	1	17193	3	Y	687	674	0	440
							406	4	756	9			9	1	

COOKE RANCH				WELL #:	L 3SL	RRCID ->	284424	COMPL. DATE	02/17/2017	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	10907 - 16520		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	I 3H	RRCID ->	284669	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	10859	PERF.	11542 - 16615		
06	DLQ	G-10	12458	-0-	12458	38687	515	1	10885	3	Y	776	983	0	680
							204	4	854	9					
07	DLQ	G-10	12282	-0-	12282	50969	486	1	10762	3	Y	776	533	0	923
							180	4	854	9					
08	DLQ	G-10	12514	-0-	12514	63483	549	1	10721	3	Y	890	990	0	823
							265	4	979	9					
09	DLQ	G-10	11147	-0-	11147	74630	500	1	9571	3	Y	729	530	0	1022
							274	4	802	9					
10		0 W	11213	-0-	11213	85843	480	1	9723	3	Y	686	1029	0	679
							255	4	755	9					
11		0 W	10742	-0-	10742	96585	472	1	9211	3	Y	733	516	0	896
							253	4	806	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 5H	RRCID ->	284670	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	11439	PERF.	11918 - 16319	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06	DLQ	G-10	16648	-0-	16648	52568	732 1	15459 3	Y	152	198 0		133
							290 4	167 9					
07	DLQ	G-10	17112	-0-	17112	69680	720 1	15949 3	Y	160	104 0		189
							267 4	176 9					
08	DLQ	G-10	17644	-0-	17644	87324	831 1	16223 3	Y	172	202 0		159
							401 4	189 9					
09	DLQ	G-10	16630	-0-	16630	103954	795 1	15219 3	Y	164	102 0		221
							436 4	180 9					
10		0 W	16210	-0-	16210	120164	735 1	14880 3	Y	186	223 0		184
							390 4	205 9					
11		0 W	15362	-0-	15362	135526	720 1	14070 3	Y	168	140 0		212
							387 4	185 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	I 6H	RRCID ->	284671	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	11439	PERF.	11563 - 16044	

06	DLQ	G-10	15792	-0-	15792	50596	695 1	14685 3	Y	124	169 0		109
							276 4	136 9					
07	DLQ	G-10	16265	-0-	16265	66861	685 1	15179 3	Y	134	86 0		157
							254 4	147 9					
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					

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	I 7H	RRCID ->	284672	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	11392	PERF.	11554 - 16247	

06	DLQ	G-10	12330	-0-	12330	38887	542 1	11456 3	Y	106	169 0		93
							215 4	117 9					
07	DLQ	G-10	12590	-0-	12590	51477	529 1	11709 3	Y	142	73 0		162
							196 4	156 9					
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					

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	I 4H	RRCID ->	284673	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	11861 - 16746	

06	DLQ	G-10	10372	-0-	10372	33001	427 1	9024 3	Y	684	863 0		599
							169 4	752 9					
07	DLQ	G-10	10033	-0-	10033	43034	394 1	8732 3	Y	692	469 0		822
							146 4	761 9					
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					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//	703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	F 6H	RRCID ->	285387	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	11369	PERF.	11509 - 17936	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06	DLQ	G-10	20120	-0-	20120	66102	857 1	18105 3	Y	744	1022 0		652
							340 4	818 9					
07	DLQ	G-10	22860	-0-	22860	88962	931 1	20625 3	Y	872	511 0		1013
							345 4	959 9					
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					

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	F 7H	RRCID ->	285388	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	11353	PERF.	11484 - 17705	

06	DLQ	G-10	20971	-0-	20971	66429	888 1	18771 3	Y	873	1216 0		765
							352 4	960 9					
07	DLQ	G-10	22750	-0-	22750	89179	923 1	20440 3	Y	950	599 0		1116
							342 4	1045 9					
08	DLQ	G-10	21147	-0-	21147	110326	956 1	18673 3	Y	961	1188 0		889
							461 4	1057 9					
09	DLQ	G-10	19290	-0-	19290	129616	889 1	17008 3	Y	824	572 0		1141
							487 4	906 9					
10	DLQ	G-10	19132	-0-	19132	148748	840 1	16993 3	Y	776	1149 0		768
							445 4	854 9					
11	DLQ	G-10	17992	-0-	17992	166740	813 1	15874 3	Y	790	584 0		974
							436 4	869 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	F 10H	RRCID ->	285707	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	11377 - 16381	

06	DLQ	G-10	15028	-0-	15028	49251	627 1	13239 3	Y	831	1197 0		728
							248 4	914 9					
07	DLQ	G-10	16617	-0-	16617	65868	662 1	14663 3	Y	952	571 0		1109
							245 4	1047 9					
08	DLQ	G-10	15333	-0-	15333	81201	680 1	13280 3	Y	950	1181 0		878
							328 4	1045 9					
09	DLQ	G-10	13896	-0-	13896	95097	629 1	12033 3	Y	808	566 0		1120
							345 4	889 9					
10	DLQ	G-10	14135	-0-	14135	109232	610 1	12354 3	Y	770	1128 0		762
							324 4	847 9					
11	DLQ	G-10	13338	-0-	13338	122570	592 1	11566 3	Y	784	579 0		967
							318 4	862 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	F 9H	RRCID ->	285708	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	11403	PERF.	11465 - 17609	

06	DLQ	G-10	17493	-0-	17493	58058	729 1	15404 3	Y	974	1455 0		853
							289 4	1071 9					
07	DLQ	G-10	19813	-0-	19813	77871	792 1	17533 3	Y	1086	669 0		1270
							293 4	1195 9					
08	DLQ	G-10	18429	-0-	18429	96300	818 1	15973 3	Y	1130	1356 0		1044
							395 4	1243 9					
09	DLQ	G-10	16928	-0-	16928	113228	766 1	14671 3	Y	974	673 0		1345
							420 4	1071 9					
10	DLQ	G-10	16531	-0-	16531	129759	714 1	14458 3	Y	891	1354 0		882
							379 4	980 9					
11	DLQ	G-10	15124	-0-	15124	144883	673 1	13142 3	Y	862	670 0		1074
							361 4	948 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 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06	DLQ	G-10	18907	-0-	18907	60957	787 1	16628 3	Y	1073	1584 0		940
							312 4	1180 9					
07	DLQ	G-10	20705	-0-	20705	81662	827 1	18312 3	Y	1145	736 0		1349
							306 4	1260 9					
08	DLQ	G-10	19420	-0-	19420	101082	862 1	16833 3	Y	1190	1439 0		1100
							416 4	1309 9					
09	DLQ	G-10	17585	-0-	17585	118667	796 1	15241 3	Y	1011	708 0		1403
							436 4	1112 9					
10	DLQ	G-10	17477	-0-	17477	136144	755 1	15280 3	Y	947	1413 0		937
							400 4	1042 9					
11	DLQ	G-10	16291	-0-	16291	152435	722 1	14108 3	Y	975	712 0		1200
							388 4	1073 9					
COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760													
06		71550 X	48504	-0-	-23046	-0-	1805 1	43638 3	Y	1988	1873 0		891
							874 4	2187 9					
07		68851 X	46510	-0-	-22341	-0-	1849 1	41662 3	Y	1943	2029 0	145 1	660
							862 4	2137 9					
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					
COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075													
06		69540 X	43244	-0-	-26296	-0-	1620 1	39149 3	Y	1537	1461 0		689
							784 4	1691 9					
07		65534 X	41807	-0-	-23727	-0-	1675 1	37735 3	Y	1469	1549 0	110 1	499
							781 4	1616 9					
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					
COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929													
06		74010 X	47574	-0-	-26436	-0-	1780 1	43028 3	Y	1731	1642 0		776
							862 4	1904 9					
07		69223 X	45542	-0-	-23681	-0-	1821 1	41015 3	Y	1688	1765 0	126 1	573
							849 4	1857 9					
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					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 2H		RRCID -> 288105		COMPL. DATE 02/25/2020			TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	42850 X	42850	-0-	-0-	-0-		1880	1	39712	3	Y	466	711 0	408
							745	4	513	9				
07	41907 X	41907	-0-	-0-	-0-		1760	1	38981	3	Y	467	319 0	556
							652	4	514	9				
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				
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 3H		RRCID -> 288106		COMPL. DATE 02/27/2020			TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599					
06	77850 X	40848	-0-	-37002	-0-		1795	1	37930	3	Y	374	170 0	327
							712	4	411	9				
07	56327 X	39455	-0-	-16872	-0-		1660	1	36749	3	Y	392	256 0	463
							615	4	431	9				
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				
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 4H		RRCID -> 288107		COMPL. DATE 03/04/2020			TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599					
06	121320 X	62990	-0-	-58330	-0-		2760	1	58319	3	Y	742	321 0	650
							1095	4	816	9				
07	109244 X	62121	-0-	-47123	-0-		2608	1	57756	3	Y	719	510 0	859
							966	4	791	9				
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				
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 5H		RRCID -> 288108		COMPL. DATE 03/02/2020			TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904					
06	124830 X	61997	-0-	-62833	-0-		2711	1	57284	3	Y	843	1348 0	739
							1075	4	927	9				
07	101153 X	58492	-0-	-42661	-0-		2449	1	54235	3	Y	819	579 0	979
							907	4	901	9				
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				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 6H		RRCID -> 288109		COMPL. DATE 02/29/2020			TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511					
M	O	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	
06	148110 X	77868	-0-	-70242	-0-	3404	1	71917	3	Y	1088	1716	0	953
						1350	4	1197	9					
07	119567 X	74962	-0-	-44605	-0-	3138	1	69484	3	Y	1071	746	0	1278
						1162	4	1178	9					
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					

COOKE RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 288817		COMPL. DATE 02/12/2020			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780					
06	306810 X	187564	-0-	-119246	-0-	6951	1	168017	3	Y	8392	8251	0	3762
						3365	4	9231	9					
07	317037 X	174196	-0-	-142841	-0-	6935	1	156233	3	Y	7086	7880	0	561 1 2407
						3233	4	7795	9					
08	317037 X	168702	-0-	-148335	-0-	6916	1	151936	3	Y	6062	2551	0	724 1 5194
						3182	4	6668	9					
09	306810 X	147738	-0-	-159072	-0-	6480	1	132811	3	Y	5028	4941	0	66 1 5215
						2916	4	5531	9					
10	317037 X	139861	-0-	-177176	-0-	6391	1	125615	3	Y	4527	6875	0	61 1 2806
						2875	4	4980	9					
11	187560 X	119639	-0-	-67921	-0-	5318	1	107453	3	Y	3935	4168	0	53 1 2520
						2539	4	4329	9					

COOKE RANCH		WELL #: G 3H		RRCID -> 288818		COMPL. DATE 02/12/2020			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796					
06	306810 X	187517	-0-	-119293	-0-	6937	1	167666	3	Y	8687	8536	0	3895
						3358	4	9556	9					
07	317037 X	170679	-0-	-146358	-0-	6781	1	152755	3	Y	7256	8108	0	578 1 2465
						3161	4	7982	9					
08	317037 X	160415	-0-	-156622	-0-	6557	1	144054	3	Y	6170	2608	0	740 1 5287
						3017	4	6787	9					
09	306810 X	139397	-0-	-167413	-0-	6098	1	124981	3	Y	5067	5030	0	67 1 5257
						2744	4	5574	9					
10	317037 X	129417	-0-	-187620	-0-	5894	1	115842	3	Y	4573	6934	0	62 1 2834
						2651	4	5030	9					
11	187530 X	110096	-0-	-77434	-0-	4874	1	98485	3	Y	4009	4222	0	54 1 2567
						2327	4	4410	9					

COOKE RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 288960		COMPL. DATE 02/12/2020			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998					
06	306810 X	199711	-0-	-107099	-0-	7470	1	180558	3	Y	7334	7449	0	3288
						3616	4	8067	9					
07	317037 X	183120	-0-	-133917	-0-	7379	1	166240	3	Y	5510	6465	0	461 1 1872
						3440	4	6061	9					
08	317037 X	151113	-0-	-165924	-0-	6247	1	137231	3	Y	4328	1940	0	551 1 3709
						2874	4	4761	9					
09	306810 X	130355	-0-	-176455	-0-	5764	1	118143	3	Y	3504	3528	0	47 1 3638
						2594	4	3854	9					
10	317037 X	119097	-0-	-197940	-0-	5484	1	107783	3	Y	3057	4758	0	42 1 1895
						2467	4	3363	9					
11	199710 X	95062	-0-	-104648	-0-	4250	1	85876	3	Y	2643	2809	0	36 1 1693
						2029	4	2907	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
RIO GRANDE E&P, LLC				712657								
NIDO RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	288864	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	11214	PERF.11647	- 18537
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		352470 X	191600	-0-	-160870	-0-	23 1	191577 3	N	-0-		-0-
07		305071 X	184966	-0-	-120105	-0-	33 1	184933 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-191610	-0-			N	NO RPT		-0-

SEA EAGLE FORD, LLC				760785								
HUBERT STONE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265976	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	12253	PERF.12240	- 17562
06		1050 N	554	-0-	-496	-0-	63 1	491 2	N	-0-		-0-
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	61 1	606 2	N	-0-		-0-
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 1	1 4	N	-0-		-0-
10		682 N	656	-0-	-26	-0-	653 1	3 4	N	-0-		-0-
11		1260 N	607	-0-	-653	-0-	587 1	20 4	N	-0-		-0-

WASHBURN RANCH 02		WELL #:		07H	RRCID ->	275820	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	10950	PERF.11960	- 19801
06		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	420 1	3406 2	Y	480	479 1	477
							3 4	528 9				
07		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	434 1	3017 2	Y	109	429 1	157
							1 4	120 9				
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-	2603 1	526 2	Y	558	457 1	166
							109 4	614 9				
*10		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	2649 1	543 2	Y	362	388 1	140
							11 4	398 9				
*11		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	2598 1	526 2	Y	337	415 1	62
							9 4	371 9				

WASHBURN RANCH 02		WELL #:		08H	RRCID ->	275821	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL DEPTH	10951	PERF.10670	- 19691
06		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	420 1	2804 2	Y	474	473 1	453
							2 4	521 9				
07		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	434 1	2380 2	Y	113	404 1	162
							1 4	124 9				
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-	1875 1	526 2	Y	516	427 1	157
							79 4	568 9				
*10		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	1971 1	543 2	Y	340	365 1	132
							8 4	374 9				
*11		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2046 1	526 2	Y	290	367 1	55
							6 4	319 9				

WASHBURN RANCH 02		WELL #:		09H	RRCID ->	275822	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	10939	PERF.10657	- 19729
06		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	420 1	2027 2	Y	310	308 1	271
							2 4	341 9				
07		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	434 1	1823 2	Y	81	238 1	114
							1 4	89 9				
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-	1262 1	526 2	Y	311	255 1	93
							53 4	342 9				
*10		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1106 1	543 2	Y	240	245 1	88
							4 4	264 9				
*11		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1122 1	526 2	Y	202	252 1	38
							4 4	222 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

06	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	382 1	1389 2	232 9	232 9	Y	211	201 1		134
07	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	422 1	1744 2	1 4	73 9	Y	66	111 1		89
08	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	434 1	1330 2	12 4	233 9	Y	212	269 1		32
*09	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	1322 1	510 2	55 4	340 9	Y	309	251 1		90
*10	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	1340 1	527 2	6 4	211 9	Y	192	207 1		75
*11	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	1467 1	510 2	4 4	200 9	Y	182	223 1		34

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926														
06	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	420 1	1658 2	2 4	286 9	Y	260	255 1		203
07	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	421 1	1503 2	72 9		Y	65	177 1		91
08	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	434 1	1300 2	12 4	255 9	Y	232	288 1		35
*09	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	671 1	526 2	28 4	288 9	Y	262	217 1		80
*10	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	525 1	543 2	2 4	178 9	Y	162	178 1		64
*11	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	393 1	526 2	1 4	176 9	Y	160	195 1		29

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240														
06	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	420 1	4077 2	3 4	375 9	Y	341	348 1		365
07	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	434 1	3477 2	1 4	95 9	Y	86	327 1		124
08	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	434 1	3334 2	26 4	359 9	Y	326	401 1		49
*09	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	3050 1	526 2	128 4	462 9	Y	420	344 1		125
*10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	3373 1	543 2	14 4	303 9	Y	275	294 1		106
*11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	3316 1	526 2	10 4	273 9	Y	248	308 1		46

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984														
06	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	420 1	5411 2	4 4	854 9	Y	776	776 1		711
07	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	434 1	5045 2	1 4	217 9	Y	197	629 1		279
08	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	434 1	4791 2	37 4	837 9	Y	761	926 1		114
*09	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	4348 1	526 2	182 4	938 9	Y	853	707 1		260
*10	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	4143 1	543 2	17 4	563 9	Y	512	567 1		205
*11	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	4413 1	526 2	15 4	561 9	Y	510	621 1		94

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SEA EAGLE FORD, LLC			//CONT.// 760785										
WASHBURN RANCH 01			WELL #: 06H		RRCID -> 281539			COMPL. DATE 05/10/2014			TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		5550 X	3949	-0-	-1601	-0-	420 1	3234 2	Y	265	266 1		277
							3 4	292 9					
07		5735 X	3357	-0-	-2378	-0-	434 1	2853 2	Y	63	250 1		90
							1 4	69 9					
08		5735 X	3454	-0-	-2281	-0-	434 1	2709 2	Y	263	314 1		39
							22 4	289 9					
*09		4020 X	3262	-0-	-758	-0-	2297 1	526 2	Y	312	257 1		94
							96 4	343 9					
10		4092 X	3243	-0-	-849	-0-	2458 1	543 2	Y	211	224 1		81
							10 4	232 9					
11		3960 X	3237	-0-	-723	-0-	2492 1	526 2	Y	192	237 1		36
							8 4	211 9					

WASHBURN RANCH 01-STS B			WELL #: 04H		RRCID -> 281827			COMPL. DATE 05/03/2014			TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417		
06		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	398 1	3459 2	Y	422	422 1		384
							3 4	464 9					
07		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	413 1	3041 2	Y	100	342 1		142
							1 4	110 9					
08		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	324 1	2766 2	Y	302	399 1		45
							22 4	332 9					
*09		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	2638 1	510 2	Y	484	390 1		139
							111 4	532 9					
10	DLQ	G-10	3609	-0-	3609	3609	2733 1	527 2	Y	307	328 1		118
							11 4	338 9					
11	DLQ	G-10	3742	-0-	3742	7351	2897 1	510 2	Y	295	359 1		54
							10 4	325 9					

WASHBURN RANCH 01-STS B			WELL #: 03H		RRCID -> 281869			COMPL. DATE 05/03/2014			TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360		
06		6690 X	4151	-0-	-2539	-0-	398 1	3255 2	Y	450	452 1		426
							3 4	495 9					
07		6913 X	2984	-0-	-3929	-0-	379 1	2508 2	Y	87	386 1		127
							1 4	96 9					
08		6913 X	3160	-0-	-3753	-0-	270 1	2531 2	Y	307	388 1		46
							21 4	338 9					
*09		4410 X	4196	-0-	-214	-0-	2931 1	507 2	Y	577	461 1		162
							123 4	635 9					
10		4526 X	3806	-0-	-720	-0-	2862 1	543 2	Y	354	379 1		137
							12 4	389 9					
11		4140 X	3817	-0-	-323	-0-	2931 1	526 2	Y	319	396 1		60
							9 4	351 9					

WASHBURN RANCH 01			WELL #: 07H		RRCID -> 282052			COMPL. DATE 05/10/2014			TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884		
06		6570 X	4890	-0-	-1680	-0-	420 1	3958 2	Y	463	470 1		422
							3 4	509 9					
07		6789 X	4151	-0-	-2638	-0-	434 1	3591 2	Y	114	374 1		162
							1 4	125 9					
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-	3055 1	526 2	Y	509	421 1		155
							128 4	560 9					
10		5146 X	4100	-0-	-1046	-0-	3180 1	543 2	Y	331	357 1		129
							13 4	364 9					
11		4890 X	4190	-0-	-700	-0-	3313 1	526 2	Y	309	381 1		57
							11 4	340 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
SEA EAGLE FORD, LLC		//CONT.// 760785								
WASHBURN RANCH 01		WELL #: 05H		RRCID -> 282117		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849		
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
06	3810 X	3338	-0-	-472	-0-	420 1	2604 2	Y	284 282 1	246
07	3937 X	2814	-0-	-1123	-0-	434 1	2307 2	Y	65 219 1	92
08	3937 X	2776	-0-	-1161	-0-	434 1	2074 2	Y	227 285 1	34
*09	3330 X	2651	-0-	-679	-0-	1813 1	526 2	Y	284 233 1	85
10	3441 X	2562	-0-	-879	-0-	1830 1	543 2	Y	172 189 1	68
11	3330 X	2645	-0-	-685	-0-	1919 1	525 2	Y	183 218 1	33

WASHBURN RANCH		WELL #: 02		RRCID -> 284391		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		RRCID -> 257135		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888		
BRACKEN-JV		WELL #: 1H								
06	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	97 1	6060 3	Y	-0-	-0-
07	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	96 1	5605 3	Y	-0-	-0-
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-
*10	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	118 1	5740 3	Y	-0-	-0-
*11	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	124 1	5816 3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 257628		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906		
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	48 1	2884 2	N	-0-	-0-
07	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	49 1	2419 2	N	-0-	-0-
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-

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 6821H		RRCID -> 258901		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323		
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			Y	-0-	-0-
07	5208 X	5114	-0-	-94	-0-	8 1	5106 2	Y	-0-	-0-
08	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			Y	-0-	-0-
09	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		Y	-0-	-0-
10	5115 X	2910	-0-	-2205	-0-	2910 2		Y	-0-	-0-
*11	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7724 2		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														
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21	16	1	5

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	4	1	2300	2	Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		Y	-0-			-0-
10		2139 N	1190	-0-	-949	-0-	1190	2		Y	-0-			-0-
*11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479														
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-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499														
06		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	59	1	3583	2	N	-0-		-0-
07		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	67	1	3305	2	N	-0-		-0-
08		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	83	1	3598	2	N	-0-		-0-
09		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	59	1	3389	2	N	-0-		-0-
*10		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	60	1	3432	2	N	-0-		-0-
*11		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	60	1	3144	2	N	-0-		-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953														
06		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	111	1	6992	3	Y	-0-		-0-
07		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	119	1	6982	3	Y	-0-		-0-
08		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	139	1	7250	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
09		7110 X	5321	-0-	-1789	-0-	101	1	5217	3	Y	-0-		-0-
							3	4						
10		7347 X	5780	-0-	-1567	-0-	116	1	5658	3	Y	-0-		-0-
							6	4						
11		7140 X	5796	-0-	-1344	-0-	121	1	5675	3	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445														
06		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	78	1	4733	2	N	-0-		-0-
07		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	97	1	4807	2	N	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155																	
M	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
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	4	1	2225	2	Y	-0-					-0-
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-
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191																	
06	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	16	1	998	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	914	X	914	-0-	-0-	-0-	15	1	899	3	Y	-0-					-0-
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	9							
*11	863	X	863	-0-	-0-	-0-	18	1	845	3	Y	-0-	3	1			-0-
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687																	
06	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	35	1	2146	2	N	-0-					-0-
07	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	42	1	2081	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011												TOTAL DEPTH	12729	PERF.12810	- 19061
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	17	1	1096	3	Y	-0-		-0-	
07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	18	1	1085	3	Y	-0-		-0-	
							1	4							
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-	
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011												TOTAL DEPTH	12831	PERF.13150	- 18201
06		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	23	1	1458	3	N	-0-		-0-	
07		1674 N	1281	-0-	-393	-0-	21	1	1260	3	N	-0-		-0-	
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-	
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011												TOTAL DEPTH	9492	PERF. 9812	- 14551
06		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	29	1	1765	2	N	-0-		-0-	
07		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	33	1	1649	2	N	-0-		-0-	
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-	
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011												TOTAL DEPTH	12370	PERF.12798	- 18831
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		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
06		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	36	1	2196	2	N	-0-		1	
07		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	44	1	2188	2	N	-0-		1	
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	

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	51	1	3211	3	Y	7	9	1	3
07	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	59	1	3429	3	Y	3	5	1	1
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
						8	9							
						9	9							
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446														
06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	30	1	1882	3	Y	68	37	1	31
07	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	147	1	8670	3	Y	92	94	1	29
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-
						75	9							
						1	4							
						131	9							
						2	4							
						3	4							
						6	9							
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378														
06	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	34	1	2146	3	Y	136	83	1	61
07	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	19	1	1141	3	Y	114	139	1	36
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
						150	9							
						1	4							
						143	9							
						1	4							
						1	4							
						6	9							
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901														
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	84 X	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-			-0-
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-
FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421														
06	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	174	1	10490	2	N	-0-			-0-
07	10416 X	8960	-0-	-1456	-0-	178	1	8782	2	N	-0-			-0-
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-

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
06		7170 X	5872	-0-	-1298	-0-	184 1	5532 3	126 4	30 9	Y	27	26 1		1
07		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	266 1	7427 3	64 4		Y	-0-	1 1		-0-
08		7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	277 1	7346 3	19 4		Y	-0-			-0-
09		7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	265 1	7701 3	19 4		Y	-0-			-0-
*10		8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	313 1	8512 3	33 4	2 9	Y	2	2 1		-0-
11		7500 X	4390	-0-	-3110	-0-	199 1	4126 3	62 4	3 9	Y	3	3 1		-0-
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205															
06		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	176 1	5287 3	120 4		Y	-0-	2 1		-0-
07		13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	462 1	12873 3	111 4	24 9	Y	22	21 1		1
08		10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	394 1	10452 3	27 4	1 9	Y	1	2 1		-0-
09		9900 X	9338	-0-	-562	-0-	310 1	9006 3	22 4		Y	-0-			-0-
10		10230 X	8753	-0-	-1477	-0-	309 1	8411 3	33 4		Y	-0-			-0-
11		9900 X	8191	-0-	-1709	-0-	371 1	7704 3	116 4		Y	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062															
06		8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	142 1	8565 2			N	-0-			-0-
07		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	169 1	8380 2			N	-0-			-0-
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-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	2 1	1166 2			Y	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-	44	1	63
07	6417 X	1034	-0-	-5383	-0-	407	1	621	3	Y	-0-			63
						6	4							
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							

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	4	1	2535	2	Y	-0-			-0-
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-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	324	209	1	138
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

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402														
06	7380 X	2679	-0-	-4701	-0-	818	1	1850	3	Y	1	45	1	64
						10	4							
07	5549 X	771	-0-	-4778	-0-	304	1	462	3	Y	1			65
						4	4							
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							

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646														
06	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	181	1	5430	3	Y	173	170	1	7
						123	4							
07	5890 X	2401	-0-	-3489	-0-	79	1	2211	3	Y	84	88	1	3
						19	4							
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							
								285	9					

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	4290 X	3627	-0-	-663	-0-	-0-	107	1	3203	3	Y	222	219	1		9
							73	4	244	9						
07	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	4529	3	Y	294	294	1		9
							38	4	323	9						
08	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	3743	3	Y	233	235	1		7
							10	4	256	9						
09	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	3804	3	Y	267	272	1		2
							9	4	294	9						
10	5053 X	4092	-0-	-961	-0-	-0-	133	1	3627	3	Y	288	280	1		10
							15	4	317	9						
11	4890 X	3235	-0-	-1655	-0-	-0-	135	1	2811	3	Y	224	225	1		9
							43	4	246	9						
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043																
06	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	7039	2	N	-0-				-0-
07	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	6953	2	N	-0-				-0-
08	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	6891	2	N	-0-				-0-
09	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	6774	2	N	-0-				-0-
*10	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	5361	2	N	-0-				-0-
*11	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	6626	2	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532																
06	11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
07	59 X	59	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	N	-0-				-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09	8 X	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248																
06	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	9575	3	Y	171	165	1		7
							218	4	188	9						
07	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	-0-	395	1	10995	3	Y	231	231	1		7
							94	4	254	9						
08	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	8625	3	Y	188	189	1		6
							23	4	207	9						
09	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	6533	3	Y	135	140	1		1
							16	4	149	9						
10	7006 X	6965	-0-	-41	-0-	-0-	241	1	6549	3	Y	136	132	1		5
							25	4	150	9						
11	6780 X	1372	-0-	-5408	-0-	-0-	61	1	1271	3	Y	19	23	1		1
							19	4	21	9						
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796																
06	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	7153	3	Y	251	243	1		11
							163	4	276	9						
07	3999 X	2496	-0-	-1503	-0-	-0-	86	1	2378	3	Y	11	22	1		-0-
							20	4	12	9						
08	3999 X	1593	-0-	-2406	-0-	-0-	58	1	1531	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
09	5130 X	3561	-0-	-1569	-0-	-0-	114	1	3319	3	Y	108	107	1		1
							9	4	119	9						
*10	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	6924	3	Y	238	231	1		8
							28	4	262	9						
11	5130 X	1906	-0-	-3224	-0-	-0-	86	1	1792	3	Y	1	9	1		-0-
							27	4	1	9						

OIL AND GAS DIVISION

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 CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
06	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	196 1	5881 3	Y	98	97 1	4	
						134 4	108 9					
07	5053 X	2304	-0-	-2749	-0-	76 1	2104 3	Y	96	97 1	3	
						18 4	106 9					
08	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	166 1	4396 3	Y	177	175 1	5	
						11 4	195 9					
09	5130 X	4654	-0-	-476	-0-	146 1	4253 3	Y	222	225 1	2	
						11 4	244 9					
10	5301 X	3721	-0-	-1580	-0-	124 1	3384 3	Y	181	177 1	6	
						14 4	199 9					
11	5130 X	3307	-0-	-1823	-0-	140 1	2914 3	Y	190	188 1	8	
						44 4	209 9					
ARNDISTON (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE		
ARN	EF	WELL #:	5H	RRCID ->	272253	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	9588	PERF.	9951 - 15601	
06	6570 X	3111	-0-	-3459	-0-	97 1	2904 3	Y	40	39 1	2	
						66 4	44 9					
07	5766 X	18	-0-	-5748	-0-	1 1	17 3	Y	-0-	2 1	-0-	
08	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	297 1	7873 3	Y	172	167 1	5	
						20 4	189 9					
09	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	205 1	5976 3	Y	109	113 1	1	
						16 4	120 9					
*10	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	163 1	4431 3	Y	113	110 1	4	
						17 4	124 9					
11	6570 X	3619	-0-	-2951	-0-	159 1	3302 3	Y	98	98 1	4	
						50 4	108 9					
WHITEHURST-J.V. //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE		
ARN	EF	WELL #:	2H	RRCID ->	272379	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	12541 - 17731	
06	10050 X	8520	-0-	-1530	-0-	132 1	8294 3	Y	85	81 1	37	
						94 9						
07	10385 X	8466	-0-	-1919	-0-	140 1	8213 3	Y	103	103 1	37	
						113 9						
08	8866 X	8077	-0-	-789	-0-	150 1	7827 3	Y	90	105 1	22	
						1 4	99 9					
09	8580 X	7405	-0-	-1175	-0-	139 1	7167 3	Y	86	96 1	12	
						4 4	95 9					
10	8804 X	6679	-0-	-2125	-0-	133 1	6459 3	Y	73	75 1	10	
						7 4	80 9					
11	8520 X	6056	-0-	-2464	-0-	125 1	5868 3	Y	57	64 1	3	
						63 9						
FASKEN STATE //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE		
ARN	EF	WELL #:	9H	RRCID ->	272782	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	9429	PERF.	10161 - 16155	
06	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	253 1	15280 2	N	-0-		-0-	
07	15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	314 1	15548 2	N	-0-		-0-	
08	15539 X	15539	-0-	-0-	-0-	352 1	15187 2	N	-0-		-0-	
09	13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	226 1	13054 2	N	-0-		-0-	
*10	14948 X	14948	-0-	-0-	-0-	259 1	14689 2	N	-0-		-0-	
*11	14865 X	14865	-0-	-0-	-0-	277 1	14588 2	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE		
ARN	EF	WELL #:	17H	RRCID ->	273615	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	9683	PERF.	9852 - 16463	
06	17642 X	17642	-0-	-0-	-0-	287 1	17355 2	N	-0-		-0-	
07	17598 X	17598	-0-	-0-	-0-	349 1	17249 2	N	-0-		-0-	
08	16616 X	16616	-0-	-0-	-0-	376 1	16240 2	N	-0-		-0-	
09	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	268 1	15462 2	N	-0-		-0-	
*10	14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	258 1	14634 2	N	-0-		-0-	
*11	14370 X	14370	-0-	-0-	-0-	268 1	14102 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
06	8610 X	5670	-0-	-2940	-0-	86 1	5413 3	Y	155	146 1			67
						171 9							
07	8897 X	5305	-0-	-3592	-0-	86 1	5040 3	Y	163	171 1			59
						179 9							
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							
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467													
06	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	169 1	10587 3	Y	86	130 1			37
						95 9							
07	11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	182 1	10741 3	Y	94	97 1			34
						1 4	103 9						
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							
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322													
06	41145 X	41145	-0-	-0-	-0-	670 1	40475 2	N	-0-				-0-
07	42103 X	42103	-0-	-0-	-0-	834 1	41269 2	N	-0-				-0-
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-
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423													
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-
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589													
06	55902 X	55902	-0-	-0-	-0-	910 1	54992 2	N	-0-				-0-
07	57543 X	57543	-0-	-0-	-0-	1140 1	56403 2	N	-0-				-0-
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-

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	ALLOW 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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-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-
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888												
06	16367 X	16367	-0-	-0-	-0-	266	1	16101	2	N	-0-	-0-
07	13707 X	13707	-0-	-0-	-0-	272	1	13435	2	N	-0-	-0-
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-
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981												
06	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	-0-	-0-
07	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-	-0-
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			
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655												
06	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	36	1	2184	2	N	-0-	-0-
07	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	37	1	1828	2	N	-0-	-0-
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-
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000												
06	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	184	1	11524	3	Y	-0-	-0-
07	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	173	1	10183	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
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-
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728												
06	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	112	1	6797	2	N	-0-	-0-
07	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	135	1	6670	2	N	-0-	-0-
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-

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	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06		37398 X	37398	-0-	-0-	-0-	609	1	36789	2	N	-0-				-0-
07		38506 X	38506	-0-	-0-	-0-	763	1	37743	2	N	-0-				-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015												TOTAL DEPTH	9283	PERF.	10136 - 16251	
06		48777 X	48777	-0-	-0-	-0-	794	1	47983	2	N	-0-				-0-
07		49823 X	49823	-0-	-0-	-0-	987	1	48836	2	N	-0-				-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016												TOTAL DEPTH	10076	PERF.	10150 - 17570	
06		21770 X	21770	-0-	-0-	-0-	354	1	21416	2	N	-0-				-0-
07		20795 X	20795	-0-	-0-	-0-	412	1	20383	2	N	-0-				-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016												TOTAL DEPTH	10083	PERF.	10260 - 17510	
06		37222 X	37222	-0-	-0-	-0-	606	1	36616	2	N	-0-				-0-
07		42130 X	42130	-0-	-0-	-0-	835	1	41295	2	N	-0-				-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016												TOTAL DEPTH	10080	PERF.	10230 - 17546	
06		22300 X	22300	-0-	-0-	-0-	363	1	21937	2	N	-0-				-0-
07		22281 X	22281	-0-	-0-	-0-	441	1	21840	2	N	-0-				-0-
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-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014												TOTAL DEPTH	12565	PERF.	12929 - 18895	
06		13989 X	13989	-0-	-0-	-0-	219	1	13770	3	Y	-0-				-0-
07		12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	215	1	12615	3	Y	-0-				-0-
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-

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	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
06		10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	168 1	10155 2	N		-0-	-0-
07		10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	209 1	10357 2	N		-0-	-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287												
06		51511 X	51511	-0-	-0-	-0-	838 1	50673 2	N		-0-	-0-
07		52267 X	52267	-0-	-0-	-0-	1036 1	51231 2	N		-0-	-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195												
06		55938 X	55938	-0-	-0-	-0-	910 1	55028 2	N		-0-	-0-
07		63333 X	56358	-0-	-6975	-0-	1117 1	55241 2	N		-0-	-0-
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-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378												
06		58 X	58	-0-	-0-	-0-	1 1	53 3	Y		4	2 1
							4 9					2
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	2 1
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
							2 9					1
*10		203 X	203	-0-	-0-	-0-	4 1	199 3	Y		-0-	1 1
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018												
06		18795 X	18795	-0-	-0-	-0-	294 1	18482 3	Y		17	42 1
							19 9					8
07		19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	318 1	18681 3	Y		23	24 1
							1 4	25 9				7
08		17480 X	17480	-0-	-0-	-0-	329 1	17117 3	Y		30	22 1
							1 4	33 9				15
09		18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	352 1	18173 3	Y		32	26 1
							10 4	35 9				21
*10		17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	351 1	17122 3	Y		29	42 1
							20 4	32 9				8
*11		16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	351 1	16454 3	Y		39	38 1
							43 9					9

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462												
06		22026 X	22026	-0-	-0-	-0-	358 1	21668 2	N		-0-	-0-
07		22388 X	22388	-0-	-0-	-0-	444 1	21944 2	N		-0-	-0-
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-

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	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		24674 X	24674	-0-	-0-	-0-	402	1	24272	2	N	-0-					-0-
07		25296 X	25296	-0-	-0-	-0-	501	1	24795	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570																	
06		42934 X	42934	-0-	-0-	-0-	699	1	42235	2	N	-0-					-0-
07		43492 X	43492	-0-	-0-	-0-	862	1	42630	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828																	
06		22931 X	22931	-0-	-0-	-0-	373	1	22558	2	N	-0-					-0-
07		24837 X	24837	-0-	-0-	-0-	492	1	24345	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848																	
06		607 X	607	-0-	-0-	-0-	10	1	597	2	N	-0-					-0-
07		403 X	403	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865																	
06		17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	292	1	17670	2	N	-0-					-0-
07		16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	331	1	16372	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730																	
06		21693 X	21693	-0-	-0-	-0-	353	1	21340	2	N	-0-					-0-
07		20342 X	20342	-0-	-0-	-0-	403	1	19939	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900																	
06		32738 X	32738	-0-	-0-	-0-	533	1	32205	2	N	-0-					-0-
07		32846 X	32846	-0-	-0-	-0-	651	1	32195	2	N	-0-					-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	268	1	16183	2	N	-0-					-0-
07		16479 X	16479	-0-	-0-	-0-	327	1	16152	2	N	-0-					-0-
08		16076 X	16076	-0-	-0-	-0-	364	1	15712	2	N	-0-					-0-
09		15432 X	15432	-0-	-0-	-0-	263	1	15169	2	N	-0-					-0-
*10		15492 X	15492	-0-	-0-	-0-	268	1	15224	2	N	-0-					-0-
*11		14626 X	14626	-0-	-0-	-0-	272	1	14354	2	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015												TOTAL DEPTH	9615	PERF.10350 - 16663			
06		31743 X	31743	-0-	-0-	-0-	517	1	31226	2	N	-0-					-0-
07		32570 X	32570	-0-	-0-	-0-	645	1	31925	2	N	-0-					-0-
08		32016 X	32016	-0-	-0-	-0-	725	1	31291	2	N	-0-					-0-
09		31352 X	31352	-0-	-0-	-0-	534	1	30818	2	N	-0-					-0-
*10		30505 X	30505	-0-	-0-	-0-	528	1	29977	2	N	-0-					-0-
*11		29237 X	29237	-0-	-0-	-0-	545	1	28692	2	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015												TOTAL DEPTH	9626	PERF. 9834 - 16827			
06		109 X	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-					-0-
07		240 X	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	N	-0-					-0-
08		163 X	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	N	-0-					-0-
09		50 X	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
*10		29290 X	29290	-0-	-0-	-0-	507	1	28783	2	N	-0-					-0-
*11		21113 X	21113	-0-	-0-	-0-	393	1	20720	2	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016												TOTAL DEPTH	9444	PERF.10111 - 16500			
06		25248 X	25248	-0-	-0-	-0-	411	1	24837	2	N	-0-					-0-
07		25423 X	25423	-0-	-0-	-0-	504	1	24919	2	N	-0-					-0-
08		25545 X	25545	-0-	-0-	-0-	579	1	24966	2	N	-0-					-0-
09		24125 X	24125	-0-	-0-	-0-	411	1	23714	2	N	-0-					-0-
*10		23548 X	23548	-0-	-0-	-0-	407	1	23141	2	N	-0-					-0-
*11		23233 X	23233	-0-	-0-	-0-	433	1	22800	2	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016												TOTAL DEPTH	9700	PERF.10176 - 17494			
06		11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	183	1	11084	2	N	-0-					-0-
07		11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	236	1	11689	2	N	-0-					-0-
08		9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	216	1	9314	2	N	-0-					-0-
09		8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	138	1	7954	2	N	-0-					-0-
*10		7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	132	1	7473	2	N	-0-					-0-
*11		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	134	1	7042	2	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016												TOTAL DEPTH	9551	PERF.10135 - 18676			
06		67513 X	67513	-0-	-0-	-0-	1099	1	66414	2	N	-0-					-0-
07		68044 X	68044	-0-	-0-	-0-	1348	1	66696	2	N	-0-					-0-
08		66459 X	66459	-0-	-0-	-0-	1505	1	64954	2	N	-0-					-0-
09		63729 X	63729	-0-	-0-	-0-	1085	1	62644	2	N	-0-					-0-
*10		64719 X	64719	-0-	-0-	-0-	1119	1	63600	2	N	-0-					-0-
*11		22062 X	22062	-0-	-0-	-0-	411	1	21651	2	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016												TOTAL DEPTH	9572	PERF.10119 - 18651			
06		42277 X	42277	-0-	-0-	-0-	688	1	41589	2	N	-0-					-0-
07		42655 X	42655	-0-	-0-	-0-	845	1	41810	2	N	-0-					-0-
08		41436 X	41436	-0-	-0-	-0-	939	1	40497	2	N	-0-					-0-
09		39912 X	39912	-0-	-0-	-0-	680	1	39232	2	N	-0-					-0-
*10		39919 X	39919	-0-	-0-	-0-	690	1	39229	2	N	-0-					-0-
*11		22798 X	22798	-0-	-0-	-0-	425	1	22373	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 #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017													TOTAL DEPTH	9924	PERF.10089 - 16094
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017													TOTAL DEPTH	9577	PERF.10232 - 18764
06	17636	X		17636	-0-	-0-	-0-	287	1	17349	2	N	-0-		-0-
07	16605	X		16605	-0-	-0-	-0-	329	1	16276	2	N	-0-		-0-
08	15251	X		15251	-0-	-0-	-0-	345	1	14906	2	N	-0-		-0-
09	15028	X		15028	-0-	-0-	-0-	256	1	14772	2	N	-0-		-0-
*10	14669	X		14669	-0-	-0-	-0-	254	1	14415	2	N	-0-		-0-
*11	14059	X		14059	-0-	-0-	-0-	262	1	13797	2	N	-0-		-0-

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017													TOTAL DEPTH	12830	PERF.13002 - 20323	
06	19620	X		18054	-0-	-1566	-0-	283	1	17764	3	Y	6	15	1	3
07	20274	X		18255	-0-	-2019	-0-	305	1	17942	3	Y	6	7	1	2
08	20274	X		17542	-0-	-2732	-0-	331	1	17203	3	Y	6	5	1	3
09	19620	X		16910	-0-	-2710	-0-	321	1	16571	3	Y	8	6	1	5
10	DLQ	G-10		16694	-0-	16694	16694	335	1	16328	3	Y	12	14	1	3
11	DLQ	G-10		16290	-0-	16290	32984	340	1	15927	3	Y	21	19	1	5

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017													TOTAL DEPTH	12830	PERF.13288 - 20348	
06	4338	X		4338	-0-	-0-	-0-	68	1	4268	3	Y	2	3	1	1
07	4433	X		4339	-0-	-94	-0-	72	1	4239	3	Y	25	18	1	8
08	4433	X		4306	-0-	-127	-0-	81	1	4197	3	Y	25	20	1	13
09	4399	X		4399	-0-	-0-	-0-	84	1	4304	3	Y	8	16	1	5
10	DLQ	G-10		4325	-0-	4325	4325	86	1	4198	3	Y	33	29	1	9
11	DLQ	G-10		4217	-0-	4217	8542	88	1	4097	3	Y	29	31	1	7

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017													TOTAL DEPTH	12685	PERF.13162 - 19757
06	1926	N		1926	-0-	-0-	-0-	30	1	1896	3	Y	-0-		-0-
07	1496	N		1496	-0-	-0-	-0-	25	1	1471	3	Y	-0-		-0-
08	703	N		703	-0-	-0-	-0-	13	1	690	3	Y	-0-		-0-
09	1560	N		1341	-0-	-219	-0-	25	1	1315	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10		1571	-0-	1571	1571	32	1	1538	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10		1069	-0-	1069	2640	22	1	1047	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		18240 X	16249	-0-	-1991	-0-	255	1	15994	3	Y	-0-	-0-	
07		18321 X	16596	-0-	-1725	-0-	278	1	16317	3	Y	-0-	-0-	
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-	
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602														
06		46796 X	46796	-0-	-0-	-0-	762	1	46034	2	N	-0-	-0-	
07		46557 X	46557	-0-	-0-	-0-	922	1	45635	2	N	-0-	-0-	
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-	
FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070														
06		31760 X	31760	-0-	-0-	-0-	517	1	31243	2	N	-0-	-0-	
07		32173 X	32173	-0-	-0-	-0-	637	1	31536	2	N	-0-	-0-	
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-	
FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550														
06		21716 X	21716	-0-	-0-	-0-	353	1	21363	2	N	-0-	-0-	
07		22243 X	22243	-0-	-0-	-0-	441	1	21802	2	N	-0-	-0-	
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-	
FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601														
06		54240 X	54240	-0-	-0-	-0-	883	1	53357	2	N	-0-	-0-	
07		54276 X	54276	-0-	-0-	-0-	1075	1	53201	2	N	-0-	-0-	
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-	
FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011														
06		35277 X	35277	-0-	-0-	-0-	574	1	34703	2	N	-0-	-0-	
07		33090 X	33090	-0-	-0-	-0-	656	1	32434	2	N	-0-	-0-	
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-	

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 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
06		40008 X	40008	-0-	-0-	-0-	-0-	651	1	39357	2	N	-0-	-0-					-0-
07		40222 X	40222	-0-	-0-	-0-	-0-	797	1	39425	2	N	-0-	-0-					-0-
08		39172 X	39172	-0-	-0-	-0-	-0-	887	1	38285	2	N	-0-	-0-					-0-
09		38658 X	38658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	1	38000	2	N	-0-	-0-					-0-
*10		38047 X	38047	-0-	-0-	-0-	-0-	658	1	37389	2	N	-0-	-0-					-0-
*11		37126 X	37126	-0-	-0-	-0-	-0-	691	1	36435	2	N	-0-	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017												TOTAL DEPTH	9427	PERF.10073	- 17080				
06		52364 X	52364	-0-	-0-	-0-	-0-	852	1	51512	2	N	-0-	-0-					-0-
07		53833 X	53833	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	1	52766	2	N	-0-	-0-					-0-
08		51545 X	51545	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	1	50378	2	N	-0-	-0-					-0-
09		49276 X	49276	-0-	-0-	-0-	-0-	839	1	48437	2	N	-0-	-0-					-0-
*10		48036 X	48036	-0-	-0-	-0-	-0-	831	1	47205	2	N	-0-	-0-					-0-
*11		51040 X	51040	-0-	-0-	-0-	-0-	951	1	50089	2	N	-0-	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017												TOTAL DEPTH	9746	PERF.10234	- 17577				
06		23492 X	23492	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	23110	2	N	-0-	-0-					-0-
07		23691 X	23691	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1	23222	2	N	-0-	-0-					-0-
08		23409 X	23409	-0-	-0-	-0-	-0-	530	1	22879	2	N	-0-	-0-					-0-
09		22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	22210	2	N	-0-	-0-					-0-
*10		22248 X	22248	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	21863	2	N	-0-	-0-					-0-
*11		21651 X	21651	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	21248	2	N	-0-	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017												TOTAL DEPTH	9758	PERF.10329	- 17504				
06		39318 X	39318	-0-	-0-	-0-	-0-	640	1	38678	2	N	-0-	-0-					-0-
07		40028 X	40028	-0-	-0-	-0-	-0-	793	1	39235	2	N	-0-	-0-					-0-
08		38664 X	38664	-0-	-0-	-0-	-0-	876	1	37788	2	N	-0-	-0-					-0-
09		36469 X	36469	-0-	-0-	-0-	-0-	621	1	35848	2	N	-0-	-0-					-0-
*10		35920 X	35920	-0-	-0-	-0-	-0-	621	1	35299	2	N	-0-	-0-					-0-
*11		36572 X	36572	-0-	-0-	-0-	-0-	681	1	35891	2	N	-0-	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017												TOTAL DEPTH	9644	PERF.10111	- 16943				
06		48951 X	48951	-0-	-0-	-0-	-0-	797	1	48154	2	N	-0-	-0-					-0-
07		47889 X	47889	-0-	-0-	-0-	-0-	949	1	46940	2	N	-0-	-0-					-0-
08		47615 X	47615	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	1	46537	2	N	-0-	-0-					-0-
09		45865 X	45865	-0-	-0-	-0-	-0-	781	1	45084	2	N	-0-	-0-					-0-
*10		45117 X	45117	-0-	-0-	-0-	-0-	780	1	44337	2	N	-0-	-0-					-0-
*11		43666 X	43666	-0-	-0-	-0-	-0-	813	1	42853	2	N	-0-	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017												TOTAL DEPTH	9644	PERF.10107	- 16866				
06		48996 X	48996	-0-	-0-	-0-	-0-	797	1	48199	2	N	-0-	-0-					-0-
07		47768 X	47768	-0-	-0-	-0-	-0-	946	1	46822	2	N	-0-	-0-					-0-
08		47710 X	47710	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	1	46629	2	N	-0-	-0-					-0-
09		46172 X	46172	-0-	-0-	-0-	-0-	786	1	45386	2	N	-0-	-0-					-0-
*10		45663 X	45663	-0-	-0-	-0-	-0-	790	1	44873	2	N	-0-	-0-					-0-
*11		44203 X	44203	-0-	-0-	-0-	-0-	823	1	43380	2	N	-0-	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017												TOTAL DEPTH	9419	PERF. 9934	- 16747				
06		47017 X	47017	-0-	-0-	-0-	-0-	765	1	46252	2	N	-0-	-0-					-0-
07		48693 X	48693	-0-	-0-	-0-	-0-	965	1	47728	2	N	-0-	-0-					-0-
08		47132 X	47132	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	1	46064	2	N	-0-	-0-					-0-
09		45902 X	45902	-0-	-0-	-0-	-0-	782	1	45120	2	N	-0-	-0-					-0-
*10		42892 X	42892	-0-	-0-	-0-	-0-	742	1	42150	2	N	-0-	-0-					-0-
*11		38466 X	38466	-0-	-0-	-0-	-0-	716	1	37750	2	N	-0-	-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
06		51122 X	51122	-0-	-0-	-0-	832	1	50290	2	N	-0-				-0-
07		51272 X	51272	-0-	-0-	-0-	1016	1	50256	2	N	-0-				-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760																
06		38897 X	38897	-0-	-0-	-0-	633	1	38264	2	N	-0-				-0-
07		38059 X	38059	-0-	-0-	-0-	754	1	37305	2	N	-0-				-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518																
06		63760 X	63760	-0-	-0-	-0-	1038	1	62722	2	N	-0-				-0-
07		63999 X	63999	-0-	-0-	-0-	1268	1	62731	2	N	-0-				-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490																
06		49434 X	49434	-0-	-0-	-0-	804	1	48630	2	N	-0-				-0-
07		49720 X	49720	-0-	-0-	-0-	985	1	48735	2	N	-0-				-0-
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-

BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975																
06		21210 X	19010	-0-	-2200	-0-	298	1	18710	3	Y	2	7	1		1
07		22010 X	19004	-0-	-3006	-0-	318	1	18681	3	Y	4	4	1		1
08		22010 X	17762	-0-	-4248	-0-	335	1	17423	3	Y	3	3	1		1
09		21300 X	16874	-0-	-4426	-0-	320	1	16544	3	Y	1	2	1		-0-
10		DLQ G-10	17761	-0-	17761	17761	356	1	17385	3	Y	-0-				-0-
11		DLQ G-10	17137	-0-	17137	34898	358	1	16768	3	Y	10	8	1		2

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
06		54870 X	46631	-0-	-8239	-0-	759 1	45872 2	N		-0-					-0-	
07		55273 X	45693	-0-	-9580	-0-	905 1	44788 2	N		-0-					-0-	
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-	

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018												TOTAL DEPTH	9782	PERF. 9955	- 17618		
06		70140 X	63036	-0-	-7104	-0-	1026 1	62010 2	N		-0-					-0-	
07		69998 X	65184	-0-	-4814	-0-	1292 1	63892 2	N		-0-					-0-	
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-	

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018												TOTAL DEPTH	9995	PERF.10257	- 17493		
06		70560 X	55689	-0-	-14871	-0-	906 1	54783 2	N		-0-					-0-	
07		66402 X	60448	-0-	-5954	-0-	1198 1	59250 2	N		-0-					-0-	
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-	

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018												TOTAL DEPTH	10050	PERF.10226	- 17809		
06		71940 X	59911	-0-	-12029	-0-	975 1	58936 2	N		-0-					-0-	
07		71393 X	59632	-0-	-11761	-0-	1182 1	58450 2	N		-0-					-0-	
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-	

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018												TOTAL DEPTH	9803	PERF.10073	- 17504		
06		70740 X	60126	-0-	-10614	-0-	978 1	59148 2	N		-0-					-0-	
07		70339 X	63443	-0-	-6896	-0-	1257 1	62186 2	N		-0-					-0-	
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-	

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018												TOTAL DEPTH	9834	PERF.10139	- 17715		
06		71400 X	60512	-0-	-10888	-0-	985 1	59527 2	N		-0-					-0-	
07		69285 X	63093	-0-	-6192	-0-	1250 1	61843 2	N		-0-					-0-	
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-	

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018												TOTAL DEPTH	12716	PERF.12791	- 19747		
06		52920 X	-0-	-0-	-52920	-0-				N	-0-					-0-	
07		54684 X	-0-	-0-	-54684	-0-				N	-0-					-0-	
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-	

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 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
06		78480 X	-0-	-0-	-78480	-0-					N	-0-			-0-
07		81096 X	-0-	-0-	-81096	-0-					N	-0-			-0-
08		54467 X	-0-	-0-	-54467	-0-					N	-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-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894															
06		73020 X	55927	-0-	-17093	-0-	876	1	54959	3	Y	84	203	1	38
							92	9							
07		72788 X	55114	-0-	-17674	-0-	920	1	54085	3	Y	96	104	1	30
							3	4	106	9					
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							

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655															
06		101190 X	82334	-0-	-18856	-0-	1287	1	80764	3	Y	257	644	1	116
							283	9							
07		102176 X	82576	-0-	-19600	-0-	1375	1	80859	3	Y	305	326	1	95
							6	4	336	9					
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							

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662															
06		78090 X	61102	-0-	-16988	-0-	994	1	60108	2	N	-0-			-0-
07		73563 X	66238	-0-	-7325	-0-	1312	1	64926	2	N	-0-			-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541															
06		59730 X	46029	-0-	-13701	-0-	749	1	45280	2	N	-0-			-0-
07		57288 X	49531	-0-	-7757	-0-	981	1	48550	2	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		92430 X	79416	-0-	-13014	-0-	1292 1	78124 2	N	-0-	-0-	
07		91977 X	81905	-0-	-10072	-0-	1623 1	80282 2	N	-0-	-0-	
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-	

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564												
06		83490 X	73032	-0-	-10458	-0-	1188 1	71844 2	N	-0-	-0-	
07		82956 X	75405	-0-	-7551	-0-	1494 1	73911 2	N	-0-	-0-	
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-	

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278												
06		57930 X	51987	-0-	-5943	-0-	846 1	51141 2	N	-0-	-0-	
07		57722 X	52705	-0-	-5017	-0-	1044 1	51661 2	N	-0-	-0-	
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-	

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688												
06		96900 X	79334	-0-	-17566	-0-	1291 1	78043 2	N	-0-	-0-	
07		95635 X	83123	-0-	-12512	-0-	1647 1	81476 2	N	-0-	-0-	
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-	

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328												
06		88260 X	68599	-0-	-19661	-0-	68599 2		N	-0-	-0-	
07		89194 X	89194	-0-	-0-	-0-	89194 2		N	-0-	-0-	
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-	

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891												
06		134520 X	100754	-0-	-33766	-0-	1640 1	99114 2	N	-0-	-0-	
07		129549 X	102594	-0-	-26955	-0-	2033 1	100561 2	N	-0-	-0-	
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-	

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598												
06		108870 X	86576	-0-	-22294	-0-	1409 1	85167 2	N	-0-	-0-	
07		106609 X	88485	-0-	-18124	-0-	1753 1	86732 2	N	-0-	-0-	
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-	

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 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		
06		91020 X	75236	-0-	-15784	-0-	1224	1	74012	2	N	-0-		-0-		
07		89435 X	76040	-0-	-13395	-0-	1507	1	74533	2	N	-0-		-0-		
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-		

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018													TOTAL DEPTH	9451	PERF.	9891 - 15731
06		96540 X	79870	-0-	-16670	-0-	1300	1	78570	2	N	-0-		-0-		
07		95232 X	80645	-0-	-14587	-0-	1598	1	79047	2	N	-0-		-0-		
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-		

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018													TOTAL DEPTH	9384	PERF.	9957 - 16075
06		63893 X	63893	-0-	-0-	-0-	63893	2			N	-0-		-0-		
07		72724 X	72724	-0-	-0-	-0-	72724	2			N	-0-		-0-		
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-		

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018													TOTAL DEPTH	11992	PERF.	12681 - 21867
06		64860 X	47131	-0-	-17729	-0-	4477	1	42654	2	N	-0-		-0-		
07		61411 X	47095	-0-	-14316	-0-	4130	1	42965	2	N	-0-		-0-		
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-		

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018													TOTAL DEPTH	12467	PERF.	12550 - 20130
06		91320 X	-0-	-0-	-91320	-0-					N	-0-		-0-		
07		89125 X	-0-	-0-	-89125	-0-					N	-0-		-0-		
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-		

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018													TOTAL DEPTH	12067	PERF.	12763 - 21328
06		33660 X	26863	-0-	-6797	-0-	2552	1	24311	2	N	-0-		-0-		
07		33418 X	26351	-0-	-7067	-0-	2311	1	24040	2	N	-0-		-0-		
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-		

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018													TOTAL DEPTH	12525	PERF.	12645 - 20197
06		110940 X	-0-	-0-	-110940	-0-					N	-0-		-0-		
07		110546 X	-0-	-0-	-110546	-0-					N	-0-		-0-		
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-		

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		33840 X	-0-	-0-	-33840	-0-					N	-0-
07		34565 X	10962	-0-	-23603	-0-	2726	1	8236	2	N	-0-
08		26257 X	59	-0-	-26198	-0-	59	1			N	-0-
09		23070 X	5884	-0-	-17186	-0-	1	1	5883	2	N	-0-
*10		12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	5	1	12395	2	N	-0-
*11		30023 X	30023	-0-	-0-	-0-	4	1	30019	2	N	-0-
NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425												
06		38670 X	-0-	-0-	-38670	-0-					N	-0-
07		39184 X	9583	-0-	-29601	-0-	2383	1	7200	2	N	-0-
08		29078 X	-0-	-0-	-29078	-0-					N	-0-
09		24510 X	5548	-0-	-18962	-0-	1	1	5547	2	N	-0-
*10		13603 X	13603	-0-	-0-	-0-	6	1	13597	2	N	-0-
*11		34565 X	34565	-0-	-0-	-0-	5	1	34560	2	N	-0-
NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734												
06		56400 X	-0-	-0-	-56400	-0-					N	-0-
07		58280 X	-0-	-0-	-58280	-0-					N	-0-
08		37758 X	-0-	-0-	-37758	-0-					N	-0-
09		9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	14	1	9147	2	N	-0-
*10		18027 X	18027	-0-	-0-	-0-	11	1	18016	2	N	-0-
*11		92386 X	92386	-0-	-0-	-0-	58	1	92328	2	N	-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348												
06		93780 X	84260	-0-	-9520	-0-	84260	2			N	-0-
07		99152 X	99152	-0-	-0-	-0-	99152	2			N	-0-
08		90551 X	89028	-0-	-1523	-0-	89028	2			N	-0-
09		84270 X	76333	-0-	-7937	-0-	76333	2			N	-0-
10		99138 X	73751	-0-	-25387	-0-	73751	2			N	-0-
11		95940 X	70267	-0-	-25673	-0-	70267	2			N	-0-
ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430												
06		79260 X	-0-	-0-	-79260	-0-					N	-0-
07		84550 X	84550	-0-	-0-	-0-	84550	2			N	-0-
08		63798 X	-0-	-0-	-63798	-0-					N	-0-
09		58020 X	18721	-0-	-39299	-0-	1	1	18720	2	N	-0-
10		84537 X	23849	-0-	-60688	-0-	4	1	23845	2	N	-0-
*11		103077 X	103077	-0-	-0-	-0-	36	1	103041	2	N	-0-
FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229												
06		174540 X	128771	-0-	-45769	-0-	2096	1	126675	2	N	-0-
07		166842 X	126746	-0-	-40096	-0-	2511	1	124235	2	N	-0-
08		158193 X	119634	-0-	-38559	-0-	2710	1	116924	2	N	-0-
09		147240 X	109811	-0-	-37429	-0-	1870	1	107941	2	N	-0-
10		141856 X	107077	-0-	-34779	-0-	1852	1	105225	2	N	-0-
11		128760 X	96498	-0-	-32262	-0-	1797	1	94701	2	N	-0-
ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223												
06		43980 X	-0-	-0-	-43980	-0-					N	-0-
07		45422 X	45422	-0-	-0-	-0-	45422	2			N	-0-
08		40610 X	-0-	-0-	-40610	-0-					N	-0-
09		36390 X	9293	-0-	-27097	-0-	9293	2			N	-0-
10		45415 X	23627	-0-	-21788	-0-	4	1	23623	2	N	-0-
*11		63474 X	63474	-0-	-0-	-0-	22	1	63452	2	N	-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	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		139800 X	102791	-0-	-37009	-0-	1673 1	101118 2	N	-0-		-0-
07		135129 X	101437	-0-	-33692	-0-	2010 1	99427 2	N	-0-		-0-
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-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145												
06		27540 X	18885	-0-	-8655	-0-	3385 1	15500 2	N	-0-		-0-
07		25823 X	17668	-0-	-8155	-0-	3330 1	14338 2	N	-0-		-0-
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-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955												
06		23164 X	23164	-0-	-0-	-0-	4152 1	19012 2	N	-0-		-0-
07		23751 X	23751	-0-	-0-	-0-	4476 1	19275 2	N	-0-		-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102												
06		142560 X	125723	-0-	-16837	-0-	2046 1	123677 2	N	-0-		-0-
07		137392 X	124133	-0-	-13259	-0-	2460 1	121673 2	N	-0-		-0-
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-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618												
06		136923 X	136923	-0-	-0-	-0-	136923 2		N	-0-		-0-
07		140372 X	140372	-0-	-0-	-0-	140372 2		N	-0-		-0-
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-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561												
06		121814 X	121814	-0-	-0-	-0-	121814 2		N	-0-		-0-
07		135157 X	135157	-0-	-0-	-0-	135157 2		N	-0-		-0-
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-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428												
06		133161 X	133161	-0-	-0-	-0-	133161 2		N	-0-		-0-
07		161259 X	161259	-0-	-0-	-0-	161259 2		N	-0-		-0-
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-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06		149241 X	149241	-0-	-0-	-0-		149241	2		N	-0-		-0-
07		185907 X	172786	-0-	-13121	-0-		172786	2		N	-0-		-0-
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-

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766														
06		158310 X	72666	-0-	-85644	-0-		1139	1	71517	3	Y	9	22 1 4
								10	9					
07		105090 X	69652	-0-	-35438	-0-		1164	1	68476	3	Y	6	8 1 2
								5	4					
08		89869 X	65104	-0-	-24765	-0-		1227	1	63866	3	Y	6	5 1 3
								4	4					
09		86970 X	59417	-0-	-27553	-0-		1126	1	58239	3	Y	17	9 1 11
								33	4					
10		81406 X	56073	-0-	-25333	-0-		1126	1	54877	3	Y	7	16 1 2
								62	4					
11		72660 X	50700	-0-	-21960	-0-		1060	1	49620	3	Y	18	16 1 4
								20	9					

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993														
06		528480 X	169592	-0-	-358888	-0-		39	1	169553	2	N	-0-	-0-
07		546096 X	186195	-0-	-359901	-0-		37	1	186158	2	N	-0-	-0-
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-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729														
06		375840 X	229259	-0-	-146581	-0-		53	1	229206	2	N	-0-	-0-
07		388368 X	197184	-0-	-191184	-0-		39	1	197145	2	N	-0-	-0-
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-

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437														
06		178680 X	51892	-0-	-126788	-0-		814	1	51078	3	Y	-0-	-0-
07		184636 X	49148	-0-	-135488	-0-		822	1	48323	3	Y	-0-	-0-
								3	4					
08		65100 X	45569	-0-	-19531	-0-		859	1	44707	3	Y	-0-	-0-
								3	4					
09		62460 X	41607	-0-	-20853	-0-		789	1	40795	3	Y	-0-	-0-
								23	4					
10		58776 X	39489	-0-	-19287	-0-		793	1	38653	3	Y	-0-	-0-
								43	4					
11		51900 X	35589	-0-	-16311	-0-		744	1	34845	3	Y	-0-	-0-

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883														
06		0 W	213371	-0-	213371	2764206		49	1	213322	2	N	-0-	-0-
07		0 W	190624	-0-	190624	2954830		38	1	190586	2	N	-0-	-0-
08		0 W	194605	-0-	194605	3149435		45	1	194560	2	N	-0-	-0-
09		0 W	172501	-0-	172501	3321936		41	1	172460	2	N	-0-	-0-
10		0 W	163004	-0-	163004	3484940		35	1	162969	2	N	-0-	-0-
11		0 W	143684	-0-	143684	3628624		33	1	143651	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780																	
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
06		0	W	191507	-0-	191507	2476086		44	1	191463	2	N	-0-			-0-
07		0	W	215083	-0-	215083	2691169		43	1	215040	2	N	-0-			-0-
08		0	W	212986	-0-	212986	2904155		49	1	212937	2	N	-0-			-0-
09		0	W	193366	-0-	193366	3097521		46	1	193320	2	N	-0-			-0-
10		0	W	188219	-0-	188219	3285740		41	1	188178	2	N	-0-			-0-
11		0	W	170377	-0-	170377	3456117		39	1	170338	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954																	
06		0	W	185285	-0-	185285	2312871		42	1	185243	2	N	-0-			-0-
07		0	W	208351	-0-	208351	2521222		41	1	208310	2	N	-0-			-0-
08		0	W	206083	-0-	206083	2727305		48	1	206035	2	N	-0-			-0-
09		0	W	187005	-0-	187005	2914310		45	1	186960	2	N	-0-			-0-
10		0	W	181204	-0-	181204	3095514		39	1	181165	2	N	-0-			-0-
11		0	W	163841	-0-	163841	3259355		38	1	163803	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011																	
06		0	W	195092	-0-	195092	2667939		45	1	195047	2	N	-0-			-0-
07		0	W	186498	-0-	186498	2854437		37	1	186461	2	N	-0-			-0-
08		0	W	197595	-0-	197595	3052032		46	1	197549	2	N	-0-			-0-
09		0	W	174996	-0-	174996	3227028		42	1	174954	2	N	-0-			-0-
10		0	W	166347	-0-	166347	3393375		36	1	166311	2	N	-0-			-0-
11		0	W	146738	-0-	146738	3540113		34	1	146704	2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870																	
06		0		112268	-0-	112268	533363		318	1	111950	2	N	-0-			-0-
07		676573	X	143210	-0-	-533363	-0-		402	1	142808	2	N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936 BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750																	
06		11100	X	10809	-0-	-291	-0-		943	1	9866	2	N	-0-			5
07		11470	X	11362	-0-	-108	-0-		973	1	10389	2	N	-0-			5
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

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150																	
06		7320	X	7170	-0-	-150	-0-		1383	1	5787	2	Y	-0-			22
07		7582	X	7582	-0-	-0-	-0-		1335	1	6247	2	Y	-0-			22
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
VIRGINIA FEE		WELL #:		C 8H		RRCID -> 261770			COMPL. DATE 05/05/2011			TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

06	5040 X	4148	-0-	-892	-0-	800	1	3348	2	Y	-0-		7
07	5208 X	4197	-0-	-1011	-0-	739	1	3458	2	Y	-0-		7
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

VIRGINIA FEE		WELL #:		G 5H		RRCID -> 263868			COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
07	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	454	1	2124	2	Y	-0-		13
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

VIRGINIA FEE		WELL #:		G 4H		RRCID -> 264424			COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400	
06	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	871	1	3646	2	Y	-0-		192
07	4526 X	3954	-0-	-572	-0-	696	1	3258	2	Y	-0-		192
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

BURKS RANCH		WELL #:		C 8H		RRCID -> 283129			COMPL. DATE 12/06/2017			TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818	
06	57540 X	49848	-0-	-7692	-0-	49848	2			N	-0-		5
07	57164 X	49861	-0-	-7303	-0-	49861	2			N	-0-		5
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

BURKS RANCH		WELL #:		C 3H		RRCID -> 284519			COMPL. DATE 02/26/2018			TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090	
06	62040 X	51943	-0-	-10097	-0-	51943	2			N	-0-		-0-
07	61380 X	52232	-0-	-9148	-0-	52232	2			N	-0-		-0-
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-

BURKS RANCH		WELL #:		D 1H		RRCID -> 287453			COMPL. DATE 07/21/2019			TOTAL DEPTH 11658 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BURKS RANCH		WELL #:		D 3H	RRCID ->	288369	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	11403	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	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-	

BURKS RANCH		WELL #:		S 5H	RRCID ->	289798	COMPL. DATE	07/13/2020	TOTAL DEPTH	11709	PERF. N/A	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURKS RANCH		WELL #:		S 3H	RRCID ->	289799	COMPL. DATE	06/09/2020	TOTAL DEPTH	11781	PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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-

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)		//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BOOMERANG OIL & GAS LLC		//CONT.//		082590								
HERRADURA RANCH "A"		WELL #:		4A	RRCID ->	160067	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	876 - 888
M	O	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HERRADURA RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	234729	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	980	PERF.	922 - 930
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GGG OIL COMPANY, LTD.		302568			RRCID ->	235213	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	926	PERF.	852 - 862
HERRADURA RANCH		WELL #:		9								
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HERRADURA RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	253225	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	959	PERF.	880 - 886
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILBIG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2334 - 2558
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280							
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		11H	RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568	PERF. 2303 - 2564
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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILBIG UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	145685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2513 - 2579
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID ->	145695	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2582 - 2603
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		8H	RRCID ->	145702	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2753 - 2820
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		9H	RRCID ->	145808	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2636 - 2678
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2323 - 2446
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILBIG UNIT STORAGE RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	26			218
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	322	363	1	177
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

OIL AND GAS DIVISION

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280								
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2630 - 2670	
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
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		23H	RRCID ->	146012	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2621 - 2645	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		21H	RRCID ->	146013	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2578	PERF. 2544 - 2578	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	146014	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	2595	PERF. 2501 - 2595	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		13H	RRCID ->	146015	COMPL. DATE	05/26/1971	TOTAL DEPTH	2636	PERF. N/A	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		22H	RRCID ->	146207	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	146208	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2632 - 2707	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280								
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A	
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	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		18H	RRCID ->	146648	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	2587	PERF. 2365 - 3627	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		26H	RRCID ->	146649	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		25H	RRCID ->	146650	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2650 - 2670	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		24H	RRCID ->	146651	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2406 - 2600	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2460 - 2568	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280								
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	
TRIPLE G OPERATING, LLC				870379								
EPPS		WELL #:		2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 4480 - 5198	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-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-	
EPPS		WELL #:		3	RRCID ->	093161	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4911 - 5189	
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-	

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
TRIPLE G OPERATING, LLC		//CONT.// 870379														
EPPS		WELL #: 4		RRCID -> 100923		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 052690		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028								
HOLMAN, A. D.		WELL #: 1026														
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	10 1	99 3	N	-0-						-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	10 1	103 3	N	-0-						-0-
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-

EPPS, H. C.		WELL #: 4039		RRCID -> 053723		COMPL. DATE 10/12/1972		TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A								
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	Y	5						9
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6 9	7 1	59 3	Y	-0-					9
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	Y	11						20
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	25 3	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

HOLMAN, W. T. O.		WELL #: 1025		RRCID -> 054077		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A								
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	23 1	186 3	Y	-0-						-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28 1	249 3	Y	-0-						-0-
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	284 3	Y	-0-					6
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	46 1	362 3	Y	-0-						6

MORRISS 83		WELL #: 2		RRCID -> 054295		COMPL. DATE 10/23/1972		TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A								
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	3 1	30 3	Y	-0-						21
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	Y	-0-						21
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

MORRISS 84		WELL #: 2		RRCID -> 054297		COMPL. DATE 12/11/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN -86-		//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
		WELL #: 1		RRCID -> 054353	COMPL. DATE 10/05/1972	TOTAL DEPTH 6870	PERF. N/A							
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	122	1	645	3	Y	-0-			9
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	124	1	691	3	Y	-0-			9
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
CAUTHORN -16-		WELL #: 1		RRCID -> 054396	COMPL. DATE 12/16/1972	TOTAL DEPTH 7196	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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							
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	78	1	412	3	Y	-0-			6
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	69	1	385	3	Y	-0-			6
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
EPPS, H. C.		WELL #: 2038		RRCID -> 062782	COMPL. DATE 07/11/1975	TOTAL DEPTH 6780	PERF. N/A							
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
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-
MORRISS 84		WELL #: 3		RRCID -> 068479	COMPL. DATE 08/11/1976	TOTAL DEPTH 6378	PERF. N/A							
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	Y	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	Y	-0-			-0-
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-
EPPS, H. C.		WELL #: 338		RRCID -> 071997	COMPL. DATE 05/05/1977	TOTAL DEPTH 6494	PERF. N/A							
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-			-0-
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-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC MORRISS 84		//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979			TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249					
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
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -85-				WELL #: 3		RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980			TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337			
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	31	1	164	3	Y	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	22	1	124	3	Y	-0-			-0-
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-

MORRISS 84				WELL #: 5		RRCID -> 162037		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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			
06	201 X	201	-0-	-0-	-0-	32	1	169	3	Y	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	24	1	136	3	Y	-0-			-0-
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-

CAUTHORN "86"				WELL #: 3		RRCID -> 167918		COMPL. DATE 07/16/1997			TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910			
06	510 N	472	-0-	-38	-0-	75	1	397	3	Y	-0-			8
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	73	1	409	3	Y	-0-			8
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

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					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOPKINS (ELLEN)		//CONT.//		42554 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	214324	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	6718 - 6826			
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (FB-A)				42803 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN								
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474											
RUCKMAN		WELL #:		1	RRCID ->	209205	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	16050	PERF.	13044 - 13160			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)				42803 346	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN								
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
H.E. GOUGER FEE		WELL #:		9	RRCID ->	272971	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6094 - 6102			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	203414	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	16270 - 16330		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RUCKMAN				WELL #:	9	RRCID ->	209854	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.	16026 - 16058		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

HOSTETTER (WILCOX 9400)		//CONT.//		42803 477	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MOZELLE-SELF GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 240117		COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8732	-	8857	

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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	

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

HOSTETTER (WILCOX 9,900)				42803 581	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
GOUGER, H. E. FEE NCT-4		WELL #:		8	RRCID -> 156685		COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9904	-	9932	

06	6570 X	6281	-0-	-289	-0-	-0-	735	1	5484	2	Y	56	44	1	140
07	DLQ G-10	6620	-0-	6620	6620	6620	739	1	5816	2	Y	59	21	1	178
08	DLQ G-10	6573	-0-	6573	13193	13193	744	1	5765	2	Y	58	21	1	215
09	DLQ G-10	6348	-0-	6348	19541	19541	776	1	5517	2	Y	50	193	1	72
10	25982 X	6441	-0-	-19541	-0-	-0-	840	1	5535	2	Y	60	24	1	108
*11	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	-0-	865	1	5940	2	Y	62	25	1	145

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

GOUGER, H. E. FEE NCT-4		WELL #:		5	RRCID -> 157469		COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9858	-	9898	

06	450 N	422	-0-	-28	-0-	-0-	49	1	369	2	Y	4	3	1	31
07	DLQ G-10	447	-0-	447	447	447	50	1	394	2	Y	3	1	1	33
08	DLQ G-10	379	-0-	379	826	826	43	1	333	2	Y	3	1	1	35
09	DLQ G-10	282	-0-	282	1108	1108	34	1	245	2	Y	3	9	1	29
10	1385 N	277	-0-	-1108	-0-	-0-	36	1	239	2	Y	2	1	1	30
11	360 N	271	-0-	-89	-0-	-0-	34	1	234	2	Y	3	1	1	32

OIL AND GAS DIVISION

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

HOSTETTER (WILCOX 10300)		42803 749		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
SPICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130821		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10212 - 10336					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	255	1	1906	2	N	11	15	1		123
07	2232 N	2212	-0-	-20	-0-	248	1	1954	2	N	9	7	1		125
08	2139 N	2119	-0-	-20	-0-	241	1	1869	2	N	8	7	1		126
09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	278	1	1977	2	N	9	8	1		127
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	306	1	2015	2	N	10	9	1		128
*11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	280	1	1922	2	N	7	8	1		127

GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #: 5		RRCID -> 151645		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10601 - 10670					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #: 8		RRCID -> 153989		COMPL. DATE 03/29/1995		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10642 - 10662					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PENN, STELLA		WELL #: 5		RRCID -> 154937		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 10470		PERF.10306 - 10374					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SPICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 130518		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 12734		PERF.10335 - 10410					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	14	1			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	32	1			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	47	1			Y	-0-				-0-
10	57 N	10	-0-	-47	-0-	10	1			Y	-0-				-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 11000)		42803 752		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
PENN, STELLA		WELL #: 7		RRCID -> 169812		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 14764		PERF.10963 - 11186				
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

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-

HOSTETTER (WILCOX 11100)		42803 754		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474												
RUCKMAN		WELL #: 6		RRCID -> 209234		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13044		PERF.11396 - 11624				
M	ALLOW CODE	GAS 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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211606		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11575 - 11194				
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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700)		42803 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
YEAGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266224		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 15775		PERF.13044 - 13056				
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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800)		42803 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 208303		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14795 - 14845				
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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 257609		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14020 - 14052				
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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

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
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-			1
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-			1
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-			1
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	N	-0-			1
10	155 N	27	-0-	-128	-0-	4	1	23	2	N	-0-			1
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	12	1	83	2	N	-0-			1

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

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-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

06	3870 X	3587	-0-	-283	-0-	422	1	3151	2	N	13	25	1	8
						14	9							
07	4278 X	3775	-0-	-503	-0-	423	1	3334	2	N	16	12	1	12
						18	9							
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							

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.// 42803 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.// 153474													
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201002		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368							
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	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206646		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211324		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211332		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211563		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 212167		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) BLACKBEARD OPERATING, LLC RENSHAW UNIT		42805 508 073056		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
		WELL #:	3	RRCID ->	146346	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8974 - 8977		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

HUGH FITZSIMMONS (OLMOS) ENDEAVOR NATURAL GAS, LP SAN PEDRO RANCH		43305 333 251729		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #:	1824	RRCID ->	243051	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2684 - 2691		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) ENDEAVOR NATURAL GAS, LP SAN PEDRO RANCH		43305 666 251729		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #:	1761	RRCID ->	241902	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3832 - 3868		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIME OPERATING COMPANY FITZSIMMONS "A"		677770		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #:	4212	RRCID ->	166532	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	3993	PERF.	3807 - 3846		
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			2
07	465 N	182	-0-	-283	-0-	10	1	171	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	36	1	650	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	314	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		1
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-		1

SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA A		788997		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #:	2001H	RRCID ->	287650	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	4164	PERF.	4459 - 10980		
06	35370 X	28900	-0-	-6470	-0-	1856	1	26256	2	N	716	751 1	242
						788	9						
07	34007 X	28466	-0-	-5541	-0-	1752	1	25948	2	N	696	741 1	197
						766	9						
08	33077 X	28032	-0-	-5045	-0-	1753	1	25505	2	N	704	540 1	361
						774	9						
09	30780 X	26070	-0-	-4710	-0-	1628	1	23701	2	N	674	728 1	307
						741	9						
10	30287 X	26384	-0-	-3903	-0-	1570	1	24030	2	N	713	721 1	299
						784	9						
11	28890 X	24746	-0-	-4144	-0-	1549	1	22450	2	N	679	744 1	234
						747	9						

IKE PRYOR (BRACERO)		44267 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 2 T		RRCID -> 090281		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-	-0-	-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-	-0-	-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1	N	-0-	-0-	-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-	-0-	-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO)		44267 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 123543		COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355			
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600)		44267 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 123671		COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642			
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
SHOOK		WELL #: 101H		RRCID -> 257891		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465				
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	
06	6270 X	2135	-0-	-4135	-0-	108	1	2027	2	N	-0-	6
07	4929 X	2069	-0-	-2860	-0-	123	1	1946	2	N	-0-	6
08	4588 X	2010	-0-	-2578	-0-	106	1	1904	2	N	-0-	6
09	4050 X	1754	-0-	-2296	-0-	87	1	1667	2	N	-0-	6
10	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT	6
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT	6

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
PALS RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 278244		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632				
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	
06	3060 X	2389	-0-	-671	-0-	215	2	1668	3	Y	92	218
07	2759 X	1868	-0-	-891	-0-	405	4	101	9			
08	2759 X	2400	-0-	-359	-0-	108	2	1268	3	Y	73	108
09	2790 X	2377	-0-	-413	-0-	412	4	80	9			
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	316	2	1587	3	Y	90	136
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-	398	4	99	9			
						311	2	1592	3	Y	51	42
						418	4	56	9		144 1	42
										Y	NO RPT	42
										Y	NO RPT	42

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059														
PALS RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 278258		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 11031		PERF.11140 - 14955						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	594	2	4150	3	Y	170					430
07	6138 X	5273	-0-	-865	-0-	338	4	187	9							208
08	5518 X	4852	-0-	-666	-0-	437	2	4401	3	Y	140					199
09	5340 X	4884	-0-	-456	-0-	281	4	154	9							117
10	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-	835	2	3894	3	Y	112					117
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-	123	9					223	1			117
						155	9									
CALLON (EAGLE FORD) LLC		124805														
CRAWFORD RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 271439		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 11419		PERF.11790 - 13490						
06	2580 X	1616	-0-	-964	-0-	199	1	1180	3	Y	215	173	0			42
07	4278 X	1355	-0-	-2923	-0-	237	9	935	3	Y	38	75	0			5
08	4278 X	2770	-0-	-1508	-0-	367	1	42	9							2
09	2730 X	1400	-0-	-1330	-0-	11	4	2335	3	Y	18	19	0	2	8	2
10	2666 X	2335	-0-	-331	-0-	409	1	20	9							-0-
11	2670 X	793	-0-	-1877	-0-	6	4	912	3	Y	-0-	2	0			2
						488	1	351	3	Y	38	34	0	2	8	2
						518	1	42	9							4
						1424	4	250	3	Y	52	50	0			
						475	1	57	9							
						11	4									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
NHL		WELL #: 1H		RRCID -> 260470		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 10677		PERF.10968 - 15170						
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					16
07	682 N	561	-0-	-121	-0-	561	2			N	-0-					16
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
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: A 1H		RRCID -> 261614		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 10329		PERF.10600 - 15416						
06	9960 X	5990	-0-	-3970	-0-	5990	2			Y	-0-					-0-
07	7037 X	6483	-0-	-554	-0-	6483	2			Y	-0-					-0-
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-
RALPH EDWARDS		WELL #: E 1HP		RRCID -> 267780		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 12569		PERF.12971 - 17934						
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					30
07	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					30
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-					N	-0-					30
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					30

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108									
IRVIN FAMILY				WELL #:	3	RRCID ->	261501	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11514	- 15004
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		630 N	500	-0-	-130	-0-	470 3	30 9	Y	27	10 8		466
07		962 N	962	-0-	-0-	-0-	928 3	34 9	Y	31	186 1	13 8	298
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

CROMWELL				WELL #:	1H	RRCID ->	265363	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	11727	PERF.11873	- 15174
06		919 N	919	-0-	-0-	-0-	871 3	48 9	Y	44			1331
07		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-			1331
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

ALINE WILLIAMS UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	265483	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	11422	PERF.11935	- 16745
06		60 X	5	-0-	-55	-0-	5 3		Y	-0-			646
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			646
08		62 X	8	-0-	-54	-0-	8 3		Y	-0-			646
09		60 X	-0-	-0-	-60	-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

ZCW				WELL #:	1H	RRCID ->	265567	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	11786	PERF.12183	- 15516
06		1500 X	141	-0-	-1359	-0-	63 3	78 9	Y	71	31 0	6 8	2513
07		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2195 3	224 9	Y	204	189 0	13 8	2515
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	2487

PT UNIT C				WELL #:	1H	RRCID ->	271485	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.12114	- 17174
06		270 X	192	-0-	-78	-0-	170 3	22 9	Y	20	15 0		983
07		155 N	69	-0-	-86	-0-	59 3	10 9	Y	9	9 0		983
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

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC				189977									
WILSON				WELL #:	C 1HP	RRCID ->	267765	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF. N/A	
06		2820 X	2310	-0-	-510	-0-	144 1	2056 3	Y	100	76 1		130
07		DLQ G-10	2110	-0-	2110	2110	110 9	1835 3	Y	108	121 1		117
08		DLQ G-10	2334	-0-	2334	4444	156 1	2053 3	Y	99	114 1		102
09		DLQ G-10	279	-0-	279	4723	119 9						
10		DLQ G-10	1638	-0-	1638	6361	172 1	132 9	Y	120	81 1		141
							109 9	1343 3	Y	127	147 1		121
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6361	147 1		Y	NO RPT			121

INDIO TANKS (PEARSALL) EL TORO RESOURCES LLC MYERS		//CONT.//	44510 500 250718	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK								
		WELL #:	2683H	RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9917 - 12045			
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
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-
O'MEARA-WEBB 687 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	253306	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	10037 - 12143			
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-			-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-			-0-
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-
SHOOK		WELL #:	801H	RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10605 - 15330			
06		630 N	531	-0-	-99	-0-	531 3			N	-0-			-0-
07		775 N	427	-0-	-348	-0-	427 3			N	-0-			-0-
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-
BARCLAY		WELL #:	1621H	RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	10653 - 12643			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
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
COMANCHE RANCH		WELL #:	3101H	RRCID ->	262187	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	9420 - 13341			
06		540 N	421	-0-	-119	-0-	421 3			N	-0-			-0-
07		310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3			N	-0-			-0-
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-
EOG RESOURCES, INC. ROBERT HINDES		WELL #:	253162 1H	RRCID ->	267932	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	12068	PERF.	12300 - 16139			
06		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			402
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	16 1	9 2		N	-0-			402
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

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915								
PENA CREEK III UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	263301	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	9489	PERF.11171 - 17222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
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

AVANT		WELL #:		D 1HP	RRCID ->	268441	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11511 - 16380	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
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

PROTEGE ENERGY III LLC		WELL #:		681493	RRCID ->	260277	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11548 - 11728	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SN EF MAVERICK, LLC		WELL #:		797102	RRCID ->	251799	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10129	PERF.10350 - 12940	
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
07	217 X	165	-0-	-52	-0-	165	3		N	-0-		-0-
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	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-

CAGE		WELL #:		2TV	RRCID ->	254758	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10640 - 12900	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT		-0-

CAGE		WELL #:		3TV	RRCID ->	256990	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10619 - 13229	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
FOGMT		WELL #:		5SH	RRCID -> 257846	COMPL. DATE 06/04/2010	TOTAL DEPTH 10008	PERF.10572	- 13370	
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
06		45 N	45	-0-	-0-	45 3		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		15 N	-0-	-0-	-15			N	-0-	-0-
09		60 N	9	-0-	-51	9 3		N	-0-	-0-
*10		114 N	114	-0-	-0-	114 3		N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		10H	RRCID -> 258538	COMPL. DATE 08/21/2010	TOTAL DEPTH 11593	PERF.12826	- 16403	
06		1506 N	1506	-0-	-0-	1506 3		N	-0-	-0-
07		1857 N	1857	-0-	-0-	1857 3		N	-0-	-0-
08		1674 N	1132	-0-	-542	1132 3		N	-0-	-0-
09		1963 N	1963	-0-	-0-	1963 3		N	-0-	-0-
10		1860 N	1352	-0-	-508	1352 3		N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		2H	RRCID -> 270510	COMPL. DATE 05/09/2013	TOTAL DEPTH 12347	PERF.13003	- 18181
06		1260 X	227	-0-	-1033	52 1	114 2	Y	55	173 1	56
						61 9					
07		1116 X	188	-0-	-928	41 1	118 2	Y	4	48 1	12
						25 4	4 9				
08		1116 X	986	-0-	-130	474 1	437 2	Y	50	24 1	38
						20 4	55 9				
09		990 X	810	-0-	-180	66 1	659 2	Y	64	76 1	26
						15 4	70 9				
10		837 X	731	-0-	-106	60 1	525 2	Y	126	137 1	15
						7 4	139 9				
11		960 X	NO RPT	-0-	-960			Y	NO RPT		15

VENADO OPERATING COMPANY LLC		884496		WELL #:		101H	RRCID -> 270190	COMPL. DATE 10/28/2012	TOTAL DEPTH 11754	PERF.11647	- 16914
06		1260 N	-0-	-0-	-1260			N	-0-		364
07		527 N	-0-	-0-	-527			N	-0-		364
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		364
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		364
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		364
*11		0 N	-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	
06		1530 N	-0-	-0-	-1530			N	-0-	268
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268
11		0 N	-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	
06		120 N	-0-	-0-	-120			N	-0-	380
07		124 N	-0-	-0-	-124			N	-0-	187 1 193
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
VENADO OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		884496							
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	271065	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.12130 - 16824
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	BALANCE
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-						448
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						448
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						448
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						448
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						448
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						448

JACKSON, ET AL-EAST UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	271067	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	11656	PERF.11759 - 16549
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	271744	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11235 - 15587
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						340
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						340
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						340
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						340
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						340
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						340

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	272575	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	11783	PERF.12923 - 18238
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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
06	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3			-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			-0-
08	620 N	599	-0-	-21	B	-0-	599	3			-0-
09	720 N	584	-0-	-136	B	-0-	584	3			-0-
10	589 N	586	-0-	-3	B	-0-	586	3			-0-
*11	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH			45335 200 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
CANYON RANCH			WELL #: 1122E		RRCID -> 138627		COMPL. DATE 12/29/1990			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
CANYON RANCH			WELL #: 152E		RRCID -> 193136		COMPL. DATE 10/13/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165				
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-	
CANYON RANCH			WELL #: 1134E		RRCID -> 199877		COMPL. DATE 10/26/2003			TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262				
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-		-0-	
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-		-0-	
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-	
JACOB (850) COASTAL BEND OIL CO. HORTON, F. B.			45459 500 161530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN				
CANYON RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 000329		COMPL. DATE 01/03/1957			TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) ABACO OPERATING, LLC BAKER 1			45501 100 000894		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
CANYON RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 235732		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325				
06	3900 #	3059	-0-	-841	-0-	120	1	2892	3	N	43		364	
07	3534 #	2770	-0-	-764	-0-	124	1	2646	3	N	-0-	170	194	
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 #	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT		65	

JAKE HAMON (2650)
ARNOLD WELL SERVICE
RHODES, D. W.

45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
032970
WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800)
WAGNER OIL COMPANY
BAKER, MYLA

45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
891175
WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

JENNINGS 300 (ANACACHO)
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.
JENNINGS

46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
681459
WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-

JENNINGS

WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2)
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC
RUTH

46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
851060
WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)
XTO ENERGY INC.
BURKS RANCH "B"

46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
945936
WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
 BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11		T. A.	-0-	-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

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
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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-

2 D OIL & GAS LLC 953828
 BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

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
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
 BETRO, INC. 068324
 COFFIELD M-11 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	78	1	155	2	N	-0-					-0-
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	77	1	158	2	N	-0-					-0-
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		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
 WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

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

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	

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260 500	ASSOCIATED	EXEMPT										CNTY: MILAM
EAST-WEST RESOURCES, INC.		//CONT.//		239000												
WOODS, G. T.		WELL #:		2	RRCID ->	069215	COMPL. DATE	10/26/1976	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

PLANTATION OPERATING CO., INC.				667907												
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)		WELL #:		1	RRCID ->	080443	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3042 - 3054					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499												
CLAYTON, T. M.		WELL #:		1	RRCID ->	068438	COMPL. DATE	04/20/1976	TOTAL DEPTH	3118	PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-	

VICEROY PETROLEUM, LP				885041												
JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	066061	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	5678	PERF. 3042 - 3050					
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-	
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

JORDAN		WELL #:		2	RRCID ->	066062	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	3123	PERF. N/A					
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				-0-	
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

JOURDANTON				47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY										CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261												
S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		3	RRCID ->	057982	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7184 - 7200					
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	333	1	1195	3	Y	-0-				-0-	
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	353	1	1349	3	Y	-0-				-0-	
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	522	1	1288	3	Y	-0-				-0-	
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	430	1	1273	3	Y	-0-				-0-	
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	643	1	1256	3	Y	-0-				-0-	
11	1740 N	1427	-0-	-313	-0-	281	1	1146	3	Y	-0-				-0-	

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353													
06		3150 X	1439	-0-	-1711	-0-	100	1	1326	3	Y	12	31
							13	9					
07		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	118	1	1569	3	Y	-0-	31
08		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	103	1	1311	3	Y	-0-	31
09		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	84	1	1084	3	Y	-0-	31
10		992 N	733	-0-	-259	-0-	53	1	680	3	Y	-0-	31
*11		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	75	1	955	3	Y	6	37
							7	9					

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320													
06		12180 X	9526	-0-	-2654	-0-	1916	1	6884	3	Y	660	153
							726	9					
07		11718 X	11403	-0-	-315	-0-	2167	1	8281	3	Y	868	180
							955	9					
08		11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	2904	1	7123	3	Y	931	199
							1024	9					
09		10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	2418	1	7115	3	Y	832	141
							915	9					
10		11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	3625	1	7049	3	Y	782	264
							860	9					
11		11040 X	9148	-0-	-1892	-0-	1640	1	6644	3	Y	785	183
							864	9					

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281													
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

JOURDANTON		//CONT.// 47358 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
WALLACE, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 150676		COMPL. DATE 08/04/1994			TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258		
M	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	
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	82 1	976 3	Y	28		81
						31 9					
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	80 1	1042 3	Y	2		83
						2 9					
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	89 1	1045 3	Y	-0-		83
09	1080 N	931	-0-	-149	-0-	75 1	856 3	Y	-0-		83
10	1116 N	931	-0-	-185	-0-	75 1	856 3	Y	-0-		83
11	1110 N	813	-0-	-297	-0-	68 1	737 3	Y	7		90
						8 9					

WALLACE, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 152318		COMPL. DATE 12/16/1994			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282		
06	150 N	54	-0-	-96	-0-	4 1	49 3	Y	1		4
						1 9					
07	155 N	86	-0-	-69	-0-	6 1	80 3	Y	-0-		4
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	57 1	671 3	Y	-0-		4
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25 1	285 3	Y	-0-		4
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	4 1	46 3	Y	-0-		4
11	150 N	9	-0-	-141	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		4

PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 1		RRCID -> 160379		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326		
06	8850 X	8683	-0-	-167	-0-	674 1	7980 3	Y	26		77
						29 9					
07	9083 X	8630	-0-	-453	-0-	712 1	7916 3	Y	2		79
						2 9					
08	8773 X	7833	-0-	-940	-0-	603 1	7230 3	Y	-0-		79
09	8670 X	7376	-0-	-1294	-0-	580 1	6796 3	Y	-0-		79
10	8959 X	7481	-0-	-1478	-0-	587 1	6894 3	Y	-0-		79
11	8670 X	6633	-0-	-2037	-0-	543 1	6082 3	Y	7		86
						8 9					

PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 2		RRCID -> 163239		COMPL. DATE 06/06/1997			TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194		
06	4170 X	3699	-0-	-471	-0-	289 1	3410 3	Y	-0-		-0-
07	3813 X	3264	-0-	-549	-0-	228 1	3036 3	Y	-0-		-0-
08	3813 X	3249	-0-	-564	-0-	247 1	3002 3	Y	-0-		-0-
09	3690 X	2906	-0-	-784	-0-	224 1	2682 3	Y	-0-		-0-
10	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	319 1	3816 3	Y	-0-		-0-
*11	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	348 1	3970 3	Y	-0-		-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 165776		COMPL. DATE 12/15/1997			TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356		
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	100 1	1337 3	Y	15		45
						17 9					
07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	170 1	2262 3	Y	-0-		45
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					

WALLACE, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 215206		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248		
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	73 1	873 3	Y	-0-		-0-
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	66 1	860 3	Y	-0-		-0-
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-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	690 N	683	-0-	-7	-0-	45	1	598	3	N	36			113
						40	9							
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	56	1	749	3	N	-0-			113
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							

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	186	1	2480	3	N	13			37
						14	9							
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	55	1	728	3	N	-0-			37
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							

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	337	3	Y	5			14
						6	9							
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-			14
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							

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

06	4680 X	4160	-0-	-520	-0-	910	1	3249	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	4836 X	4486	-0-	-350	-0-	935	1	3550	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	1202	1	2952	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	4170 X	3884	-0-	-286	-0-	984	1	2899	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	4495 X	4022	-0-	-473	-0-	1365	1	2656	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	4350 X	2927	-0-	-1423	-0-	579	1	2347	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

JOURDANTON (BUDA)		47358 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #: 3		RRCID -> 157543		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6870 - 6934		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	510 N	484	-0-	-26	-0-	97	1	386	3	Y	1	1	1	-0-
07	558 N	555	-0-	-3	-0-	106	1	448	3	Y	1	1	1	-0-
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-

JOURDANTON (GEORGETOWN)		47358 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #: 5		RRCID -> 170311		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 7117 - 7139		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPJST LODGE		47358 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA						
WELL #: 5		RRCID -> 278609		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 7149		PERF. 6957 - 6988						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	153	1	545	3	Y	3	2	1	1
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	136	1	516	3	Y	1	1	1	1
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-

J. C. WALLACE		47358 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
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-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE)		47665 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4710	2279	-0-	-2431	-0-	2279	2			N	-0-			-0-
07	4216 #	2469	-0-	-1747	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
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	2867 R	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		48523 100 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 2201E		RRCID -> 136556		COMPL. DATE 10/07/1990		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6626 - 6701			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	483 X	-0-	-0-	-483	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 2202EH		RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 6830 - 8403			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

CANYON RANCH		WELL #: 0051EH		RRCID -> 152134		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6676 - 9100			
06	960 N	894	-0-	-66	-0-	-0-	894 3		Y	-0-			1
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943 3		Y	-0-			1
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	975 3		Y	-0-			1
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	931 3		Y	-0-			1
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947 3		Y	-0-			1
11	930 N	921	-0-	-9	-0-	-0-	921 3		Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7080 - 9840			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 6959 - 8875			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

CANYON RANCH		WELL #: 501EH		RRCID -> 157234		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 7019 - 7430			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

CANYON RANCH		WELL #: 2132EH		RRCID -> 157987		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 7438 - 9518			
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 2204EH		RRCID -> 160937		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171								
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CANYON RANCH		WELL #: 2133EH		RRCID -> 161879		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			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

CANYON RANCH		WELL #: 2141EH		RRCID -> 162269		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					145
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					145
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

CANYON RANCH		WELL #: 5012EH		RRCID -> 164741		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2162SH		RRCID -> 169757		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A								
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
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-

MANN-MCDONALD		WELL #: 0051EH		RRCID -> 171894		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200								
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					1
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					1
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

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 2142E		RRCID -> 196154		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334								
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
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1

CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814								
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1020	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1

CANYON RANCH		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904								
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH 213		WELL #: 11E		RRCID -> 199939		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965								
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH 212		WELL #: 3E		RRCID -> 200451		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808								
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 505E		RRCID -> 201818		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 1		RRCID -> 243041		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190								
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	229	3	57	9	Y	52	-0-	-0-	-0-	295
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	227	3	6	9	Y	5	171	1	-0-	129
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129
10	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
		WELL #: 11		RRCID -> 243042		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512		
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
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8 1 82 3	1 2 114 9	N	104	52 1	189
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8 1 112 9	83 3	N	102	107 1	184
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	7 1 29 9	82 3	N	26	55 1	155
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	8 1 34 9	77 3	N	31	72 1	114
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1 39 9	79 3	N	35	59 1	90
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1 50 9	77 3	N	45	54 1	81

MAYER RANCH 40		WELL #: 11		RRCID -> 243708		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518		
06	1290 N	1107	-0-	-183	-0-	99 1 995 3	6 2 7 9	N	6	3 1	10
07	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	102 1 1018 3	4 2 4 9	N	4	5 1	9
08	1333 N	1112	-0-	-221	-0-	90 1 1011 3	3 2 8 9	N	7	3 1	13
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	100 1 1018 3	2 2 8 9	N	7	7 1	13
10	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	92 1 7 9	929 3	N	6	7 1	12
11	1080 N	966	-0-	-114	-0-	75 1 7 9	884 3	N	6	7 1	11

POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 54 17		WELL #: 5		RRCID -> 244258		COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 251220		COMPL. DATE 12/28/2008			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. N		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
		WELL #: 14		RRCID -> 251673		COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2970 N	1887	-0-	-1083	-0-	113 1	2 2	1769 3	3 9	N	3	2 1				4
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	123 1	1 2	1851 3	2 9	N	2	2 1				4
08	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	131 1	1 2	1936 3	2 9	N	2	2 1				4
09	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	140 1	1 2	1982 3	2 9	N	2	3 1				3
10	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	129 1	2056 3	4 9		N	4	3 1				4
*11	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	138 1	2072 3	4 9		N	4	4 1				4

CHILDRESS 15		WELL #: 3		RRCID -> 251718		COMPL. DATE 01/29/2009			TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 13		RRCID -> 252909		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 127		WELL #: 20		RRCID -> 253296		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 9		RRCID -> 255154		COMPL. DATE 12/05/2009			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 10		RRCID -> 255155		COMPL. DATE 12/20/2009			TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 41		//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 255250	COMPL. DATE 12/21/2009	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7296	-	8648							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 41		WELL #: 3		RRCID -> 255293	COMPL. DATE 12/04/2009	TOTAL DEPTH 8625	PERF. 7272	-	8542							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 40		WELL #: 8		RRCID -> 257561	COMPL. DATE 12/31/2009	TOTAL DEPTH 8458	PERF. 8090	-	8338							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 257853	COMPL. DATE 05/15/2010	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 7278	-	8680							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 4		RRCID -> 258378	COMPL. DATE 08/11/2010	TOTAL DEPTH 8553	PERF. 8200	-	8394							
06	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	143 1	20 2			N	5					44
						2149 3	6 9									
07	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	136 1	14 2			N	-0-					44
						2211 3										
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										
JONES RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 258453	COMPL. DATE 05/04/2010	TOTAL DEPTH 8197	PERF. 6664	-	8162							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 13		RRCID -> 258467		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7070 - 8296						
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 12		RRCID -> 258472		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 8738		PERF. 7286 - 8568						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 13		RRCID -> 258476		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8668		PERF. 7244 - 8490						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 19		RRCID -> 258497		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6412 - 7964						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 3		RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 7026 - 8354						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 2		RRCID -> 258569		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 7366 - 8278						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1604		RRCID -> 260093		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7356 - 8290						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER)			//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310							
REYNOLDS 25			WELL #: 1		RRCID -> 261831	COMPL. DATE 03/21/2011	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6918	- 7804	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHANNON 52			WELL #: 24		RRCID -> 262417	COMPL. DATE 06/17/2010	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6466	- 8100	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH 40			WELL #: 13		RRCID -> 265902	COMPL. DATE 09/24/2011	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 7380	- 8482	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POWELL 7			WELL #: 2		RRCID -> 268329	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7352	- 8346	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER EDWIN S JR 27			WELL #: 14		RRCID -> 270786	COMPL. DATE 09/13/2011	TOTAL DEPTH 9389	PERF. 7410	- 8264	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LANGTRY (CANYON)		51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7803		RRCID -> 184012		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITEHEAD "C"		WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7805		RRCID -> 185130		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7804		RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LEONARD		WELL #: 4201		RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
LEONARD		WELL #: 4203		RRCID -> 193206		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
LEONARD G.U. 37-1		WELL #: 2		RRCID -> 194614		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID ->	196262	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11910	PERF. 11361 - 11381		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOLEY, NORMENT		WELL #:		6	RRCID ->	095266	COMPL. DATE	09/04/1981	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3152 - 3158		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOLEY		WELL #:		1X	RRCID ->	189065	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3140 - 3142		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
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

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915							
HESTER		WELL #: 1		RRCID -> 115918		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

PRODUCTION RESOURCES, INC.		680845							
WEST, G. W.		WELL #: 6		RRCID -> 000347		COMPL. DATE 01/17/1962		TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

PERRY				WELL #: 1		RRCID -> 115103		COMPL. DATE 09/24/1984	
								TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
06	870 N	726	-0-	-144	-0-	726	3	Y	-0-	35	
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	Y	-0-	35	
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	

GLASSCOCK, LETA J.		WELL #: 2		RRCID -> 053714		COMPL. DATE 10/05/1971		TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A		
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	Y	-0-	35
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	Y	-0-	35
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

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		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
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		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOMA ALTA (WILCOX C)		54475 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MCMULLEN		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
HAGIST RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 095832		COMPL. DATE 04/28/1981		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15000 N	12615	-0-	-2385	-0-	213	1	11479	2	N	838	840	0			1
						1	4	922	9							
07	12090 N	11729	-0-	-361	-0-	373	1	10723	2	N	575	575	0	1	8	-0-
						633	9									
08	0 N	11212	-0-	11212	11212	349	1	10104	2	N	687	686	0	1	8	-0-
						3	4	756	9							
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			11212												
09	22366 N	11154	-0-	-11212	-0-	303	1	10056	2	N	722	722	0			-0-
						1	4	794	9							
10	11718 N	11022	-0-	-696	-0-	242	1	10032	2	N	677	671	0	2	8	4
						3	4	745	9							
11	10860 N	8259	-0-	-2601	-0-	296	1	7510	2	N	412	416	0			-0-
						453	9									

PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

06	24870 #	45847	-0-	20977	-4722	37121	2	8726	9	N	7933	7862	1			108
07	0 W	42381	-0-	42381	37659	34600	2	7781	9	N	7074	7155	1			27
08	0	37987	-0-	37987	75646	31313	2	6674	9	N	6067	6052	1	4	8	38
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			75646												
09	108457 R	32811	-0-	-75646	-0-	26922	2	5889	9	N	5354	5341	1			51
10	25699	31469	-0-	5770	5770	25775	2	5694	9	N	5176	5133	1	34	8	60
*11	32694 N	26924	-0-	-5770	-0-	21668	2	5256	9	N	4778	4778	1	1	8	59

FAITH-SAN PEDRO WELL #: D 11H RRCID -> 288942 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			62												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
11	0 %	4240	-0-	4240	4302	146	1	551	2	N	3218	3204	0	4	8	10
						3	4	3540	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20370 11/22/2020

SM ENERGY COMPANY 788997
 BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	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-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 12532 - 15439

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	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-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 7H		RRCID -> 282262		COMPL. DATE 11/21/2015		TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
09/01 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-			

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 14H		RRCID -> 282267		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
09/01 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-			

BRISCOE STATE AR (SA6)		WELL #: 207H		RRCID -> 282274		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
09/01 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-			

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 7H		RRCID -> 282378		COMPL. DATE 07/26/2015		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
09/01 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-			

GALVAN RANCH		WELL #: C917H		RRCID -> 285369		COMPL. DATE 10/04/2018		TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527				
06	40740 #	35685	-0-	-5055	-11391	2269 1	32153 2	Y	1148	1184 0	116 1	166
						1263 9						
07	41261 #	36953	-0-	-4308	-15699	2274 1	33665 2	Y	922	812 0	129 1	147
						1014 9						
08	0	36323	-0-	36323	20624	2259 1	32951 2	Y	1012	929 0	90 1	140
						1113 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				20624								
09	54708 R	34084	-0-	-20624	-0-	2118 1	30890 2	Y	978	885 0	63 1	170
						1076 9						
10	9948	34280	-0-	24332	24332	2035 1	31142 2	Y	1003	952 0	66 1	155
						1103 9						
11	29411 N	32355	-0-	2944	27276	2022 1	29310 2	Y	930	899 0	47 1	139
						1023 9						

OIL AND GAS DIVISION

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	* * 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
06		133350 #	97963	-0-	-35387	-340295	6212 1	87959 2	Y	Y	3447	3579 0	364 1	497
							3722 9							
07		128681 #	96328	-0-	-32353	-372648	5867 1	86901 2	Y	Y	3236	2833 0	386 1	514
							3560 9							
08		0	91827	-0-	91827	-280821	5685 1	82789 2	Y	Y	3048	2825 0	316 1	421
							3353 9							
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-199119	CANCELLED UNDERAGE ->	-81702								
09		110190 #	85574	-0-	-24616	-223735	5292 1	77123 2	Y	Y	2872	2603 0	190 1	500
							3159 9							
10		0 #	80658	-0-	80658	-143077	4795 1	73341 2	Y	Y	2293	2244 0	194 1	355
							2522 9							
11		88860 N	81340	-0-	-7520	-143077	5067 1	73409 2	Y	Y	2604	2462 0	107 1	390
							2864 9							

BRISCOE C (SA1) STATE		WELL #: 108H		RRCID -> 287452		COMPL. DATE 08/22/2019		TOTAL DEPTH 7338		PERF. 7213		- 18482		
06		83220 #	50570	-0-	-32650	-69089	2722 1	38558 2	Y	Y	8445	8784 0	901 1	1218
							9290 9							
07		72230 #	46711	-0-	-25519	-94608	2430 1	36024 2	Y	Y	7506	6586 0	945 1	1193
							8257 9							
08		0	43932	-0-	43932	-50676	2294 1	33421 2	Y	Y	7470	6898 0	733 1	1032
							8217 9							
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-50676										
09		64710	41588	-0-	-23122	-73798	2168 1	31599 2	Y	Y	7110	6437 0	466 1	1239
							7821 9							
10		0 #	39960	-0-	39960	-33838	1981 1	30291 2	Y	Y	6989	6665 0	481 1	1082
							7688 9							
11		29411 N	35836	-0-	6425	-27413	1876 1	27125 2	Y	Y	6214	6038 0	327 1	931
							6835 9							

GALVAN RANCH		WELL #: B904H		RRCID -> 287490		COMPL. DATE 05/08/2020		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 9163		- 20469		
06		173790 #	115189	-0-	-58601	-58601	7275 1	103052 2	Y	Y	4420	4791 0	584 1	638
							4862 9							
07		158751 #	110190	-0-	-48561	-107162	6674 1	98835 2	Y	Y	4255	3722 0	495 1	676
							4681 9							
08		0	100250	-0-	100250	-6912	6137 1	89416 2	Y	Y	4270	3940 0	416 1	590
							4697 9							
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-6912										
09		122370 #	90590	-0-	-31780	-38692	5532 1	80626 2	Y	Y	4029	3651 0	266 1	702
							4432 9							
10		49155 R	87847	-0-	38692	-0-	5122 1	78370 2	Y	Y	3959	3775 0	273 1	613
							4355 9							
11		97020 N	80029	-0-	-16991	-0-	4915 1	71192 2	Y	Y	3565	3459 0	185 1	534
							3922 9							

BRISCOE J (SA5)		WELL #: 477H		RRCID -> 288066		COMPL. DATE 08/25/2019		TOTAL DEPTH 7121		PERF. N/A				
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		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-

 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) 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
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

 BRISCOE R (SA22) WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 7533 PERF. N/A

06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

 GALVAN RANCH WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067

06		SHUT IN	17453	-0-	17453	17453	1034	1	14634	2	Y	1623	1389	0	234
07		SHUT IN	320250	-0-	320250	337703	18142	1	268602	2	Y	30460	25670	0	182 1 4842
08		SHUT IN	333454	-0-	333454	671157	19261	1	280560	2	Y	30575	28218	0	2974 1 4225
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	671157		33633	9							
09		SHUT IN	269227	-0-	269227	940384	15678	1	228525	2	Y	22749	21104	0	1907 1 3963
10		87377	203300	-0-	115923	1056307	25024	9	170656	2	Y	19541	18939	0	1540 1 3025
11		249994	159576	-0-	-90418	965889	11149	1	134474	2	Y	14383	14340	0	913 1 2155
							21495	9							
							9281	1							
							15821	9							

 GALVAN RANCH WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

 GALVAN RANCH WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	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-

BRISCOE R		WELL #: 6H		RRCID -> 289893		COMPL. DATE 06/04/2020		TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 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-

BRISCOE R		WELL #: 1H		RRCID -> 289895		COMPL. DATE 06/11/2020		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 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-

SN EF MAVERICK, LLC		797102		RRCID -> 284578		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510	
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 96H							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 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-

SN OPERATING, LLC		797110		RRCID -> 271886		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396	
PILONCILLO		WELL #: D 23HD							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 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-

PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 272237		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 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-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID ->	282026	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8310 - 8465
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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 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-	

PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID ->	282185	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8480 - 8531
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 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-	

PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID ->	282207	COMPL. DATE	11/22/2016	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8431 - 8511
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 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-	

PILONCILLO		WELL #: A 25HZ		RRCID ->	282295	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	8405 - 8864
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 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-	

PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID ->	282441	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8458 - 8513
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 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-	

PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID ->	283050	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8312 - 8362
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 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-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: E 20HD		RRCID -> 283899		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 9467 - 9479	
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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 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-	

PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID -> 284365		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 8823 - 8918	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 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-	

PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284757		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 8214 - 16307	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 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-	

PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285787		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8415 - 14090	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 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-	

PILONCILLO		WELL #: A 25HE		RRCID -> 285831		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH 8072		PERF. 8508 - 13846	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 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-	

PILONCILLO		WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286445		COMPL. DATE 08/11/2018		TOTAL DEPTH 7934		PERF. 8181 - 19018	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 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-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB	
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110							
PILONCILLO		WELL #: A 42HC		RRCID ->	287324	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	7716 PERF. 8059 - 8103
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 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-

PILONCILLO		WELL #: A 43HW		RRCID ->	287487	COMPL. DATE	11/24/2018	TOTAL DEPTH	8018 PERF. 8219 - 13613
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 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-

PILONCILLO		WELL #: A 43HY		RRCID ->	288064	COMPL. DATE	11/23/2018	TOTAL DEPTH	8005 PERF. 8213 - 13623
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 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-

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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME)		54948 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
BAYLOR OPERATING, LLC		058832							
CPL		WELL #: 1		RRCID ->	147923	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	6863 PERF. 6525 - 6575
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 1	N	-0-	13
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 1	N	-0-	13
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

RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691							
LAS VEGAS RANCH		WELL #: 3		RRCID ->	173161	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	6436 PERF. 6190 - 6262
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	42

OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		54948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043									
LOS CUATROS		WELL #:	1H	RRCID ->	272029	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 7485 - 11640	
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	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190

BAYLOR OPERATING, LLC		058832									
MAVERICK COUNTY		WELL #:	3	RRCID ->	075783	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 6198 - 6689	
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779 1		N	-0-	13
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702 1		N	-0-	13
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

MAVERICK COUNTY		WELL #:	5	RRCID ->	075785	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6508 - 7763	
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779 1		N	-0-	13
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702 1		N	-0-	13
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

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:	1	RRCID ->	076702	COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 6404 - 7464	
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779 1		N	-0-	13
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702 1		N	-0-	13
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

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:	4	RRCID ->	079021	COMPL. DATE	09/02/1978	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 5950 - 6676	
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779 1		N	-0-	13
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702 1		N	-0-	13
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

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:	5	RRCID ->	080425	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6000 - 7640	
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779 1		N	-0-	13
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702 1		N	-0-	13
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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		058832										
COOPER, J. L.		WELL #:		1061	RRCID ->	111684	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6470 - 6726		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	CODE						CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	1		N	-0-			13
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	1		N	-0-			13
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	1		N	-0-			13
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1		N	-0-			13
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1		N	-0-			13
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	1		N	-0-			13

LEDDY		WELL #:		1	RRCID ->	171076	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6805 - 8020		
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	1		N	-0-			13
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	1		N	-0-			13
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	1		N	-0-			13
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1		N	-0-			13
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1		N	-0-			13
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	1		N	-0-			13

FIELD PETROLEUM CORP.		WELL #:		1H	RRCID ->	252815	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	6933 - 7973		
BURR "D"														
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-	-0-				N	-0-			22
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-	-0-				N	-0-			22
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-			22
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

HORIZON ENERGY		WELL #:		1A	RRCID ->	077334	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	7072	PERF.	6340 - 6923		
BURR RANCH -7-														
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	2	39 9	N	35			223
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2	39 9	N	35			258
08	1829 N	1811	-0-	-18	-0-	-0-	1811	2		N	-0-	216 1		42
09	1890 N	1809	-0-	-81	-0-	-0-	1787	2	22 9	N	20			62
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	2	41 9	N	37			99
*11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	1746	2	29 9	N	26			125

BURR ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	077342	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6592 - 6959		
06	780 N	694	-0-	-86	-0-	-0-	693	2	1 9	N	1			144
07	713 N	696	-0-	-17	-0-	-0-	696	2		N	-0-			144
08	775 N	643	-0-	-132	-0-	-0-	643	2		N	-0-	124 1		20
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2	2 9	N	2			22
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2	67 9	N	61			83
*11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			83

QUATRO OIL AND GAS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	076701	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	6492 - 6714		
MAVERICK COUNTY														
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-				N	-0-			41
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-				N	4			45
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	-0-				N	-0-			45
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				N	-0-			45
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
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												
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691												
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42

XOG OPERATING LLC 945921												
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980												
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-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167												
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-

LULING-BRANYON (1700)			55679 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GUADALUPE		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710								
MERCER, ALF			WELL #:	29	RRCID ->	064769	COMPL. DATE	09/30/1975	TOTAL DEPTH	2208	PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TABOR W. H.			WELL #:	63	RRCID ->	074319	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TABOR W. H.			WELL #:	62	RRCID ->	074320	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TABOR W. H.			WELL #:	64	RRCID ->	074321	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
MERCER, MATTIE			WELL #:	15	RRCID ->	074323	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
DORSET-TILLER			WELL #:	16	RRCID ->	082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1785 - 1887
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
MCKEAN, A. J. & J. M.			WELL #:	29	RRCID ->	178403	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.//		56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.//		035060		WELL #: 18		RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919	
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALKEK		WELL #: 16		RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESPADA OPERATING LLC		254277		RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313			
BANDERA ALKEK		WELL #: 2307									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGUELLITOS (5900)		56794 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.		269053		RRCID -> 114864		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913			
WITHERS		WELL #: 2									
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138

MARTIN RANCH (EDWARDS)		57786 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE			
SELECT ENERGY SERVICES, LLC		765602		RRCID -> 275272		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396			
MEYERS SWD		WELL #: 2									
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)		57879 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
TERRA ENERGY		843153		RRCID -> 106614		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302			
SEARCY		WELL #: 2 C									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY

WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

M 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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	5850 X	5274	-0-	-576	-0-	5274	3	N	-0-			-0-
07	6045 X	5911	-0-	-134	-0-	5911	3	N	-0-			-0-
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-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-			-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-			-0-
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-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	N	-0-			-0-
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-			-0-
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3	N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

06	630 X	482	-0-	-148	-0-	482	3	N	-0-			-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-			-0-
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-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
ACTON, PAMELA		WELL #:		2	RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11101 - 11173	
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
06		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	N	-0-			-0-
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10892 - 11008	
06		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3	N	-0-			-0-
07		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3	N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546	
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-			-0-
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486	
06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	N	-0-			-0-
07		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3	N	-0-			-0-
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-

ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756	
06		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3	N	-0-			-0-
07		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 3	N	-0-			-0-
08		2759 N	2282	-0-	-477	-0-	2282 3	N	-0-			-0-
09		2280 N	638	-0-	-1642	-0-	638 3	N	-0-			-0-
10		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 3	N	-0-			-0-
*11		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734	
06		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-			-0-
07		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-			-0-
08		1085 N	864	-0-	-221	-0-	864 3	N	-0-			-0-
09		870 N	237	-0-	-633	-0-	237 3	N	-0-			-0-
10		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-			-0-
*11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230	
06		420 N	383	-0-	-37	-0-	383 3	N	-0-			-0-
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-			-0-
08		558 N	391	-0-	-167	-0-	391 3	N	-0-			-0-
09		390 N	102	-0-	-288	-0-	102 3	N	-0-			-0-
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-			-0-
*11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-		-0-
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		N	-0-		-0-
08	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3		N	-0-		-0-
09	1500 N	398	-0-	-1102	-0-	398	3		N	-0-		-0-
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-		-0-
*11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513	
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-		-0-
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-		-0-
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-		-0-
09	1230 N	343	-0-	-887	-0-	343	3		N	-0-		-0-
10	1302 N	1135	-0-	-167	-0-	1135	3		N	-0-		-0-
*11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-		-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230	
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-		-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-		-0-
09	300 N	107	-0-	-193	-0-	107	3		N	-0-		-0-
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	3		N	-0-		-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473	
06	1200 N	1080	-0-	-120	-0-	1080	3		N	-0-		-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-		-0-
08	1488 N	1149	-0-	-339	-0-	1149	3		N	-0-		-0-
09	1080 N	309	-0-	-771	-0-	309	3		N	-0-		-0-
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-		-0-
11	1110 N	896	-0-	-214	-0-	896	3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616	
06	3960 X	3134	-0-	-826	-0-	3134	3		N	-0-		-0-
07	4092 X	2943	-0-	-1149	-0-	2943	3		N	-0-		-0-
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-

ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590	
06	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-		-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540	
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
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-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590
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
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1178 N	890	-0-	-288	-0-	890 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	960 N	294	-0-	-666	-0-	294 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	861	-0-	-162	-0-	861 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	1173 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1230 N	357	-0-	-873	-0-	357 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11260 - 11437
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2460 N	656	-0-	-1804	-0-	656 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2666 N	2042	-0-	-624	-0-	2042 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2340 N	1948	-0-	-392	-0-	1948 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11649 - 13155
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1116 N	940	-0-	-176	-0-	940 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	930 N	251	-0-	-679	-0-	251 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11384 - 11637
06	1680 X	1431	-0-	-249	-0-	1431 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1736 N	1133	-0-	-603	-0-	1133 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1440 N	410	-0-	-1030	-0-	410 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1457 N	1017	-0-	-440	-0-	1017 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	1070 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11025 - 11392
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1230 N	477	-0-	-753	-0-	477 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11050 - 11375
06	3180 X	2457	-0-	-723	-0-	2457 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3255 X	2523	-0-	-732	-0-	2523 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2883 X	2357	-0-	-526	-0-	2357 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2790 X	669	-0-	-2121	-0-	669 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2883 X	2027	-0-	-856	-0-	2027 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2460 X	2222	-0-	-238	-0-	2222 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
MARLEY '68'		WELL #:		1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086	PERF.11365 - 14086				
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
06	1710 X	1584	-0-	-126	-0-	1584	3			N	-0-				-0-
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-				-0-
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-

ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357 - 11737				
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-				-0-
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-				-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871 - 11200				
06	2820 X	2724	-0-	-96	-0-	2724	3			N	-0-				-0-
07	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-				-0-
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-

ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366 - 13457				
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-				-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-				-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172839	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11001 - 11348				
06	2850 X	2836	-0-	-14	-0-	2836	3			N	-0-				-0-
07	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-				-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:		1	RRCID ->	172891	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10950 - 11400				
06	4170 X	3928	-0-	-242	-0-	3928	3			N	-0-				-0-
07	3906 X	3112	-0-	-794	-0-	3112	3			N	-0-				-0-
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-

MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID ->	173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10873 - 11240				
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-				-0-
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-				-0-
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-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID ->	173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10995 - 11275
M	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
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-		-0-
07		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-		-0-
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-

HENRY PETROLEUM LLC				378641							
COLE, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	146211	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11174 - 11404
06		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342 2	N	-0-		-0-
07		5301 X	5215	-0-	-86	-0-	5215 2	N	-0-		-0-
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-

WEST "E"		WELL #:		1	RRCID ->	152294	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11348 - 11548
06		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	N	-0-		-0-
07		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2	N	-0-		-0-
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-

COLE, B.J.		WELL #:		3	RRCID ->	214673	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11578 - 11680
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
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-

OXY USA WTP LP		WELL #:		630555							
WEST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	089655	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11100 - 11321
06		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 2	N	-0-		-0-
07		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2	N	-0-		-0-
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		750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST B		WELL #:		1	RRCID ->	093366	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	12856	PERF.11051 - 11171
06		390 N	219	-0-	-171	-0-	219 2	N	-0-		-0-
07		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2	N	-0-		-0-
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		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555									
WEST -D-		WELL #: 1		RRCID -> 099210		COMPL. DATE 07/14/1990		TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340			
M	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
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1500 X	916	-0-	-584	-0-	916	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST -D-		WELL #: 2		RRCID -> 102469		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525			
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-	-0-	-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-	-0-	-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-	-0-	-0-
09	720 N	227	-0-	-493	-0-	227	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST "C"		WELL #: 2		RRCID -> 103543		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240			
06	570 N	391	-0-	-179	-0-	391	2	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	137	-0-	-328	-0-	137	2	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	119	-0-	-191	-0-	119	2	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	20	-0-	-370	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST -A-		WELL #: 2		RRCID -> 104731		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550			
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-	-0-	-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-	-0-	-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-	-0-	-0-
09	720 N	249	-0-	-471	-0-	249	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST "C"		WELL #: 4		RRCID -> 149238		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410			
06	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2	N	-0-	-0-	-0-
09	870 N	770	-0-	-100	-0-	770	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	N	-0-	-0-	-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST "C"		WELL #: 3		RRCID -> 149598		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458			
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-	-0-	-0-
07	806 N	698	-0-	-108	-0-	698	2	N	-0-	-0-	-0-
08	899 N	651	-0-	-248	-0-	651	2	N	-0-	-0-	-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*10	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	2	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST -D-		WELL #: 3		RRCID -> 150232		COMPL. DATE 06/17/1994		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520			
06	1050 N	940	-0-	-110	-0-	940	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	854	-0-	-231	-0-	854	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1085 N	872	-0-	-213	-0-	872	2	N	-0-	-0-	-0-
09	930 N	226	-0-	-704	-0-	226	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-	-0-	-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555								
WEST B		WELL #: 2		RRCID -> 160123		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378		
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
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST "C"		WELL #: 5		RRCID -> 168638		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271		
06	1500 N	1399	-0-	-101	-0-	1399 2	N	-0-		-0-
07	1550 N	1447	-0-	-103	-0-	1447 2	N	-0-		-0-
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	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST "C"		WELL #: 6		RRCID -> 168700		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428		
06	1260 N	1193	-0-	-67	-0-	1193 2	N	-0-		-0-
07	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1238 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1170	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178470		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515		
06	1140 N	481	-0-	-659	-0-	481 2	N	-0-		-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-		-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-		-0-
09	480 N	246	-0-	-234	-0-	246 2	N	-0-		-0-
*10	1023 N	924	-0-	-99	-0-	924 2	N	-0-		-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST -D-		WELL #: 4		RRCID -> 178471		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464		
06	660 N	531	-0-	-129	-0-	531 2	N	-0-		-0-
07	651 N	525	-0-	-126	-0-	525 2	N	-0-		-0-
08	651 N	513	-0-	-138	-0-	513 2	N	-0-		-0-
09	540 N	140	-0-	-400	-0-	140 2	N	-0-		-0-
*10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST "C"		WELL #: 8		RRCID -> 178919		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465		
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2	N	-0-		-0-
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-		-0-
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-		-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-		-0-
*10	1085 N	819	-0-	-266	-0-	819 2	N	-0-		-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST B		WELL #: 3		RRCID -> 179191		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400		
06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 2	N	-0-		-0-
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2	N	-0-		-0-
08	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2	N	-0-		-0-
09	1470 X	1039	-0-	-431	-0-	1039 2	N	-0-		-0-
*10	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 2	N	-0-		-0-
11	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYA (S.M.D.)			58584 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750									
PICKENS-COFFIELD			WELL #:	1	RRCID ->	183534	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2088 - 2112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "E"			WELL #:	1	RRCID ->	224889	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	9045	PERF.	8700 - 8800
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "206"			WELL #:	1H	RRCID ->	230353	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	9016 - 11410
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "A"			WELL #:	2H	RRCID ->	231908	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	9376	PERF.	9786 - 11733
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MEDINA (900) //CONT.// 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
 MEDINA GAS COMPANY //CONT.// 558778
 SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH N/A 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2091	2	52	9	N	47	153	1		92
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2028	2	32	9	N	29				121
08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1900	2	11	9	N	10				131
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-				131
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1827	2	8	9	N	7				138
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-	57	1		24
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-				24
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CXL ENERGY LLC 195770
 BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				270
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				270
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

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
 BETRO, INC. 068324
 PRATT WELL #: 33 RRCID -> 282100 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 865 PERF. 813 - 830

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858	001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM			
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.				169786								
JEFFREY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	128641	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1260 - 1280
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC				182068								
WENZEL, BENNIE -B-				WELL #:	2	RRCID ->	147012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	650	PERF. N/A
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

STEDMAN OIL & GAS CO.				816730								
PRATT, S. C. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	091648	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF. 982 - 992
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

STEDMAN, S. C. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	091649	COMPL. DATE	01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF. 944 - 966
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TEJAS EXPLORATION INC.				841275								
BEATHARD, EARL				WELL #:	3	RRCID ->	112485	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415	PERF. 1298 - 1320
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MULA PASTURE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		63672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		1	RRCID -> 140185	COMPL. DATE	11/18/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10546 - 10619
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	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-		181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-		181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-		181
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-		181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-		181
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)				65494 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017						
MILBY		WELL #:		1 A	RRCID -> 141475	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2118 - 2130
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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-
MILBY		WELL #:		2	RRCID -> 141477	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2060 - 2102
06	1170 N	850	-0-	-320	-0-	850 2	N	-0-		-0-
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	N	-0-		-0-
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	N	-0-		-0-
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-		-0-
*10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MILBY		WELL #:		4	RRCID -> 141578	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2236	PERF. 2100 - 2114
06	960 N	608	-0-	-352	-0-	608 2	N	-0-		-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2	N	-0-		-0-
08	930 N	877	-0-	-53	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PANDALE (CANYON SAND)				68804 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
BONFIRE OPERATING LLC				082443						
BUNGER "30"		WELL #:		5	RRCID -> 196012	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4012 - 4298
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
10	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-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 #: 1		RRCID -> 196157		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3590 - 3966				
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
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-				-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-				-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-				-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-

BUNGER "30"		WELL #: 1		RRCID -> 196271		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 4004 - 4109				
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-				-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-				-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-				-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-				-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-				-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-				-0-

BUNGER "30"		WELL #: 2		RRCID -> 196272		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2866 - 3700				
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-				-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-				-0-
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-

BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 4254 - 4274				
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-
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-

MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3050 - 4014				
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-				-0-
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-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3528 - 3840				
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-
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-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3192 - 4170				
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
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-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
 MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
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-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
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-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
 MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
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-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
 MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
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-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19
11	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		
06	210 #	141	-0-	-69	-0-	18 2	123 3	N	-0-	1 0		-0-
07	217 #	124	-0-	-93	-0-	16 2	108 3	N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

CML EXPLORATION, LLC		120648		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO				
RUSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 289800		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6664		PERF. 6738 - 13940		
*06	1842 R	1842	-0-	-0-	-0-	505 1	1337 2	N	-0-			-0-
*07	2003 R	2003	-0-	-0-	-0-	438 1	1565 2	N	-0-			-0-
*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-

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		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COVERT, F. M.		70411 210 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
WELL #: 1690H		RRCID -> 200654		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5785 - 7306			
M	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
06	750 N	601	-0-	-149	-0-	601	3	N	-0-		356
07	775 N	658	-0-	-117	-0-	590	3	N	62		418
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	903	3	N	10		428
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-		428
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	914	3	N	72	159 1	341
*11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-		341

KOTHMAN		WELL #: 1673H		RRCID -> 200741		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 6037		PERF. 5903 - 6983	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MYERS		WELL #: 1684H		RRCID -> 200961		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5831		PERF. 5787 - 7037	
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		17
07	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3	N	-0-		17
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

VIVIAN, G. W.		WELL #: 1687H		RRCID -> 201742		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 5820 - 6673	
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3	N	-0-		58
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3	N	-0-		58
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

KOTHMAN		WELL #: 1675H		RRCID -> 202114		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 5951 - 7425	
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-

KOTHMAN		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 5971		PERF. 5862 - 6909	
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-

COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 4659		PERF. 4600 - 6600	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COMANCHE RANCH		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 1106H	RRCID -> 206267	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 4686	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	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: 1015H	RRCID -> 207293	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 5028	PERF. 5000 - 6600					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: 1091H	RRCID -> 208308	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 5055	PERF. 4990 - 7197					
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KOTHMAN		WELL #: 2691 H	RRCID -> 210715	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 5943	PERF. 5922 - 6932					
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-		-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-		-0-
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-

COVERT		WELL #: 118H	RRCID -> 211755	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 6024	PERF. 6105 - 7502					
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-		32
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-		32
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

KOTHMAN		WELL #: 1629H	RRCID -> 212844	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5874 - 7189					
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-

WEBB, F.J. UNIT 1		WELL #: 1678ST	RRCID -> 215220	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 6018	PERF. 5963 - 7295					
06	1020 N	995	-0-	-25	-0-	995 3		N	-0-		40
07	1054 N	946	-0-	-108	-0-	946 3		N	-0-		40
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

 PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
 O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			22
07		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			22
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

 COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			23
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			23
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

 KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			33
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			33
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

 WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			70
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			70
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			70
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			70
10		248 N	193	-0-	-55	-0-	193 3		N	-0-			70
11		270 N	170	-0-	-100	-0-	170 3		N	-0-			70

 BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

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-

 HAMILTON, CLAY 348557
 HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

06		330 N	216	-0-	-114	-0-	216 2		N	-0-			-0-
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
09		210 N	127	-0-	-83	-0-	127 2		N	-0-			-0-
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
*11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267								
PENA CREEK SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265229	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 7439 - 8352	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PENA CREEK SWD		WELL #:		2	RRCID ->	272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7379 - 8375	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC				273933								
KOTHMAN, I.O.K.		WELL #:		25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2226 - 2231	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KOTHMAN, I. O. K.		WELL #:		1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 2625 - 2750	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PENA CREEK (OLMOS 2400)		//CONT.//		70411 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933												
MEYERS, J. S. ET AL		WELL #:		304	RRCID ->	126378	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	2673	PERF. 2141 - 2602					
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	AMT	CODE	BALANCE
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO)		WELL #:		1	RRCID ->	070270	COMPL. DATE	01/05/1977	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A					
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	070270	COMPL. DATE	01/05/1977	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A					
HALSELL RANCH -26-		WELL #:		1	RRCID ->	070270	COMPL. DATE	01/05/1977	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENDENCIA (OLMOS)		WELL #:		1	RRCID ->	075787	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 712 - 1352					
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	075787	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 712 - 1352					
HALSELL RANCH -14-		WELL #:		1	RRCID ->	075787	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 712 - 1352					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGRIM (AUSTIN CHALK)		WELL #:		2	RRCID ->	264523	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 4710 - 4830					
SELECT ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	264523	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 4710 - 4830					
BOOTHE, F. W.		WELL #:		2	RRCID ->	264523	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 4710 - 4830					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PILONCILLO RANCH (OLMOS)		71507 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320									
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE		WELL #:		RRCID -> 071125		COMPL. DATE 09/27/1975		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142			
M	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013											

PILOSA (SAN MIGUEL)		71514 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
LONESOME DOVE OIL & GAS		507487									
VAN CLEVE, W. M.		WELL #:		RRCID -> 000384		COMPL. DATE 04/18/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)		71520 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC		593191									
PERLITZ-WRANGLER		WELL #:		RRCID -> 209362		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

POLECAT CREEK (PENN)		72221 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		743213									
COTTLE		WELL #:		RRCID -> 150089		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838			
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-	

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
FIELD PETROLEUM CORP.		266906									
PALOMA "E"		WELL #:		RRCID -> 181892		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125	
*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	

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.//		73107 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
PATTERSON ENERGY CORPORATION				643402										
BRISCOE-SANER				WELL #: 2047	RRCID -> 186238	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL DEPTH 5264	PERF. 5078	- 5092					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B DENY	-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

BRISCOE-SANER				WELL #: 1046	RRCID -> 188396	COMPL. DATE 04/06/2002	TOTAL DEPTH 5191	PERF. 5000	- 5016					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
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

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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITZFELDER				WELL #: 6	RRCID -> 193850	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 3875	PERF. 2530	- 2540					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHODE (7300)				76198 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967										
R. G. LINDHOLM GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 194094	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7447	- 7451					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LINDHOLM GU 86				WELL #: 1	RRCID -> 221358	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 7503	- 7761					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX) FOURTH FLOOR OPERATING LLC LINDHOLM C S			76198 950 280967	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN				
			WELL #: 1A	RRCID -> 112239	COMPL. DATE 10/26/1983	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10613 - 10662			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	8113 X	725	-0-	-7388	-0-	32 1 2 9	691 3	Y	2	83
07	2232 X	998	-0-	-1234	-0-	44 1 28 9	926 2	Y	25	108
08	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	101 1 4 9	2073 2	Y	4	112
09	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	72 1 50 9	1342 2	Y	45 93 1	64
10	1333 X	1127	-0-	-206	-0-	54 1 21 9	1052 2	Y	19	83
11	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT	83
LINDHOLM, R. G.			WELL #: 1	RRCID -> 112584	COMPL. DATE 06/04/1984	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10517 - 10553			
06	20710 X	2743	-0-	-17967	-0-	124 1 17 9	2602 3	Y	15	172
07	3782 X	2591	-0-	-1191	-0-	118 1 30 9	2443 2	Y	27	199
08	3689 X	3629	-0-	-60	-0-	169 1 1 9	3459 2	Y	1	200
09	3480 X	3456	-0-	-24	-0-	174 1	3282 2	Y	-0-	200
*10	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	202 1	3681 2	Y	-0-	200
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT	200
RHODE, D. W. 26			WELL #: 1	RRCID -> 115105	COMPL. DATE 01/04/1985	TOTAL DEPTH 10851	PERF.10506 - 10556			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		Y	NO RPT	-0-
RHODE, D. W. 26			WELL #: 2	RRCID -> 119199	COMPL. DATE 10/12/1985	TOTAL DEPTH 10788	PERF.10518 - 10580			
06	16668 X	2580	-0-	-14088	-0-	114 1 8 9	2458 3	Y	7	33
07	3410 X	2384	-0-	-1026	-0-	110 1 12 9	2262 2	Y	11	44
08	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	174 1 11 9	3592 2	Y	10	54
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	140 1 34 9	2680 2	Y	31 39 1	46
10	2666 X	2519	-0-	-147	-0-	128 1 22 9	2369 2	Y	20	66
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			Y	NO RPT	66
RHODE, D. W. 26			WELL #: 3	RRCID -> 119564	COMPL. DATE 12/07/1985	TOTAL DEPTH 10730	PERF.10519 - 10564			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RHODE (10,600 WILCOX) FOURTH FLOOR OPERATING LLC RHODE, D. W. 26		//CONT.// 76198 950 //CONT.// 280967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

RHODE (10,600 WILCOX) FOURTH FLOOR OPERATING LLC RHODE, D. W. 26		//CONT.// 76198 950 //CONT.// 280967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10395 - 10461			
06	7016 X	1831	-0-	-5185	-0-	81 1	1722 3	Y	25		34
07	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	28 9	3358 2	Y	14		48
08	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	164 1	2944 2	Y	7		55
09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	15 9	3143 2	Y	37	40 1	52
*10	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	143 1	3439 2	Y	47		99
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	8 9		Y	NO RPT		99

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10554 - 10652	
06	14630 X	1891	-0-	-12739	-0-	15 9	1805 3	Y	1		68
07	2759 X	1483	-0-	-1276	-0-	70 1	1413 2	Y	-0-		68
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
06	16666 X	2593	-0-	-14073	-0-	118 1	2474 3	Y	1		54
07	3627 X	3301	-0-	-326	-0-	154 1	3147 2	Y	-0-		54
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	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT		54

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144622		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10644 - 10750	
06	2898 N	372	-0-	-2526	-0-	17 1	355 3	Y	-0-		16
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22 1	456 2	Y	5		21
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	6 9	481 2	Y	1		22
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	23 1	445 2	Y	4	18 1	8
*10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	1 9	507 2	Y	4		12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24 1		Y	NO RPT		12

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144901		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10554 - 10654	
06	2900 N	1828	-0-	-1072	9866	83 1	1744 3	Y	1		69
07	3100 N	2124	-0-	-976	8890	1 9	2001 2	Y	23		92
08	3100 N	2212	-0-	-888	8002	98 1	2107 2	Y	2		94
09	3000 N	1971	-0-	-1029	6973	25 9	1852 2	Y	19	78 1	35
*10	3100 N	2383	-0-	-717	6256	103 1	2243 2	Y	15		50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6256	2 9		Y	NO RPT		50

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967															
RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500															
06	45935 X	6178	-0-	-39757	-0-	281	1	5884	3	Y	12			101	
07	8680 X	7556	-0-	-1124	-0-	13	9	7174	2	Y	29			130	
08	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	32	9	7781	2	Y	19			149	
09	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	21	9	8113	2	Y	94	108	1	135	
*10	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	430	1	9122	2	Y	124			259	
11	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-	103	9			Y	NO RPT			259	
						136	9								
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															
06	1800 N	1492	-0-	-308	-0-	1436	2	56	9	N	51			165	
07	1643 N	809	-0-	-834	-0-	794	2	15	9	N	14	125	1	54	
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	68	
*11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1537	2	23	9	N	21			89	
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															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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															
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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															
06	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	7794	2	111	9	N	101	183	1	189	
07	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6701	2	105	9	N	95	50	1	234	
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	

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MCMULLEN									
WAGNER OIL COMPANY 891175																			
RHODE, D. W. -9-										WELL #: 1 C RRCID -> 000406		COMPL. DATE 11/06/1987		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 3802 - 3822			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
RHODE, D. W. -9- -A-										WELL #: 2 F RRCID -> 000407		COMPL. DATE 05/20/1957		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7350 - 7356			
06		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
07		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
08		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
09		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
10		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
11		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
RHODE, D. W. -11-										WELL #: 1		RRCID -> 000408		COMPL. DATE 07/08/1957		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7320	
06		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
07		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
08		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
09		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
10		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
11		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
RHODE, D. W. -18-										WELL #: 4 C		RRCID -> 000412		COMPL. DATE 03/28/1958		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7334 - 7354	
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
RHODE, D. W. -9-										WELL #: 3 U		RRCID -> 074919		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 0 - 7318	
06		5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	744	1	4984	3	Y	17			45			
								19	9										
07		6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	785	1	5446	3	Y	15			60			
								17	9										
08		6107	X	5409	-0-	-698	-0-	651	1	4706	3	Y	47	62	1	45			
								52	9										
09		5910	X	5653	-0-	-257	-0-	725	1	4921	3	Y	6			51			
								7	9										
10		6262	X	5663	-0-	-599	-0-	742	1	4914	3	Y	6			57			
								7	9										
11		6060	X	5674	-0-	-386	-0-	795	1	4871	3	Y	7			64			
								8	9										

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.//		76213 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
RHODE, D. W. 9		WELL #: 8T		RRCID -> 147962		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	73 1	489 3	Y	33	82
07	682 N	639	-0-	-43	-0-	36 9	530 3	Y	30	112
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	76 1	510 3	Y	93	86
09	600 N	585	-0-	-15	-0-	33 9	502 3	Y	8	94
10	651 N	640	-0-	-11	-0-	71 1	550 3	Y	6	100
11	660 N	608	-0-	-52	-0-	102 9	515 3	Y	8	108

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		
06	9193 R	9193	-0-	-0-	-0-	9081 2	112 9	N	102	130
07	16802 #	7782	-0-	-9020	-0-	7687 2	95 9	N	86	216
08	13578 #	5059	-0-	-8519	-0-	4983 2	76 9	N	69	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

WAGNER OIL COMPANY		891175								
RHODE, D. W. -9-		WELL #: 1 T		RRCID -> 000417		COMPL. DATE 03/06/1955		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RHODE, D. W. -18-		WELL #: 4 T		RRCID -> 000420		COMPL. DATE 03/25/1958		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RHODE, D. W. -9- -A-		WELL #: 5 T		RRCID -> 091080		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100)			76213 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY			891175									
RHODE, D. W. -9-			WELL #:	4	RRCID ->	091136	COMPL. DATE	09/18/1980	TOTAL DEPTH	13678	PERF.	9146 - 9170
M	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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		67

RHODE RANCH, SW (SAND 5)			76218 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
PERDIDO ENERGY, LLC			653223									
PILLSBURY			WELL #:	1	RRCID ->	122003	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	11302	PERF.	9308 - 10295
06		403 N	403	-0-	-0-		6 1	397 2	N	-0-		82
07		313 N	313	-0-	-0-		5 1	308 2	N	-0-		82
08		109 N	109	-0-	-0-		2 1	107 2	N	-0-		82
09		149 N	149	-0-	-0-		2 1	147 2	N	-0-		82
*10		263 N	263	-0-	-0-		4 1	259 2	N	-0-		82
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		82

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)				76219 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967									
RHODE, D. W. -19-				WELL #: 2	RRCID -> 150011			COMPL. DATE 06/09/1994			TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8926 - 8950	
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

06	DLQ	G-10	1303	-0-	1303	1303	59	1	1244	3	Y	-0-	334
07	T. A.		3848	-0-	3848	5151	180	1	3667	2	Y	1	147
							1	9					
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-	147
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-	147
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-	147
11	T. A.	NO RPT	-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	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RHODE, D. W. -25-				WELL #: 2	RRCID -> 221483			COMPL. DATE 10/02/2006			TOTAL DEPTH 10780	PERF. 9136 - 9148	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35

RHODE RANCH, W. (MH-1)				76219 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967									
LINDHOLM 84				WELL #: 1	RRCID -> 175754			COMPL. DATE 10/28/1999			TOTAL DEPTH 10797	PERF. 9050 - 9060	
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	6	27
							7	9					
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	N	1	28
							1	9					
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	N	-0-	28
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	N	-0-	28
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	N	-0-	28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28

LINDHOLM 86-1				WELL #: 2	RRCID -> 220976			COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH 10130	PERF. 9330 - 9372	
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-	13
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	N	-0-	13
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	N	-0-	13
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	N	-0-	13
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	N	-0-	13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13

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	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) //CONT.//		76219 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
UMMA RESOURCES, LLC		875670												
WHEELER, CLIFTON ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165025		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8838 - 8858				
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)		76219 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 274389		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 11042 - 11188				
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
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29 1	218 2	N	3	2 1			77
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	3 9	17 1	N	-0-				77
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	17 1	35 1	N	3	1 1			79
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	3 9	67 1	N	2	2 1			79
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2 9	47 1	N	1	1 1			79
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	1 9	61 1	N	2	2 1			79
							2 9							

RIMROCK (CANYON 4600)		76718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAL						
RIO-TEX, INC.		712930												
LEWIS		WELL #: 2701		RRCID -> 205627		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 4797		PERF. 4685 - 4706				
M	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
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-

LEWIS		WELL #: 1203		RRCID -> 205966		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 4508 - 4670				
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

ROBLE SOLO (CANYON)			77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PATNO OIL & GAS COMPANY			643327									
LONE OAK			WELL #: 1		RRCID -> 182824		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LONE OAK			WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806			
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LONE OAK			WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022			
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LONE OAK			WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941			
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ROCHELLE, WEST (BRACERO)			77552 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
GILLEY, SAM D.			306100									
DECLLEENE			WELL #: 1 T		RRCID -> 113359		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
BRP ENERGY, LLC		041519													
HABY		WELL #: 148		RRCID -> 142265		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850							
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
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-				-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-

HABY		WELL #: 140		RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792							
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
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	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT				-0-

HABY		WELL #: 248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579							
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-

HABY		WELL #: 240		RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780							
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-				-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-				-0-
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITWORTH		WELL #: 135		RRCID -> 146679		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471							
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-

HABY		WELL #: 348		RRCID -> 160869		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808							
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-				-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				-0-
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	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 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 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-			-0-
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
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	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT			-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
 GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

06	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2	N	-0-			-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2	N	-0-			-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

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-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
07	465 N	351	-0-	-114	-0-	351	2	N	-0-			-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213												
DISMUKES		WELL #: 5502		RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882						
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SWEETEN		WELL #: 2801		RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761						
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-
DISMUKES		WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158						
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-
DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786						
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-
DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890						
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-			-0-
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-
DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713						
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-
GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041						
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-			-0-
*10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
*11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213									
DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	10	-0-	-238	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-

FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502			
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	175	-0-	-290	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	242	-0-	-208	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK "19"		WELL #: 2		RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420			
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-	-0-	-0-
07	930 N	807	-0-	-123	-0-	807	2	N	-0-	-0-	-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-	-0-	-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-	-0-	-0-
11	930 N	870	-0-	-60	-0-	870	2	N	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK 18		WELL #: 13		RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402			
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-	-0-	-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK		WELL #: 16		RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420			
06	240 N	147	-0-	-93	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2	N	-0-	-0-	-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
 GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			-0-
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	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

UPP OPERATING, LLC		875310						CNTY: DIMMIT				
HOPKINS, C. D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 072157		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A				
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3	Y	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-			-0-
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-

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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENESIS WELL SERVICE		300210						CNTY: DIMMIT				
REYES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227961		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200						CNTY: DIMMIT				
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 173715		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850				
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)		77760 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
COVERT, F.M. III, M.D.		182820										
NCT B-9 /FEE/		WELL #: 1		RRCID -> 043377		COMPL. DATE 10/23/1967		TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)		77760 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT					
HAMILTON, CLAY JACKSON		348557		WELL #: 1		RRCID ->	280592	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	2190 - 2196	
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
06		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-			-0-
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2			N	-0-			-0-
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-

HAMILTON, J. R.		348610		WELL #: 5		RRCID ->	107741	COMPL. DATE	08/24/1983	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2170 - 2174	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROOS (WILCOX 7500)		78139 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967		WELL #: 2 F		RRCID ->	040834	COMPL. DATE	11/13/1966	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	N/A	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW WORLD ENERGY		606120		WELL #: 1		RRCID ->	000438	COMPL. DATE	06/04/1958	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	7500 - 7598	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		WELL #: 1		RRCID ->	000437	COMPL. DATE	02/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7596 - 7656	
06	1260	N	611	-0-	-649	-0-	611 2			N	-0-			44
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2			N	-0-			44
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

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A		WELL #: 1		RRCID ->	000439	COMPL. DATE	03/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7450 - 7570			
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	390 2	77	9	N	70	172	1	148
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	664 2	61	9	N	55			203
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

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
09	390 N	-0-	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
11	0 N	-0-	-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

06	420 N	290	-0-	-130	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-		-0-
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-
*10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-
11	630 N	620	-0-	-10	-0-	-0-	620	2	N	-0-		-0-

PHANTOM OIL & GAS ROOS, R. C. 661328 WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852 BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
09	420 N	116	-0-	-304	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-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

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
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	N	3					190
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	265	2	4	9	N	4					194
*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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

06	5820		2284	-0-	-3536	-0-	2273	2	11	9	N	10					361
07	5363	#	2378	-0-	-2985	-0-	2368	2	10	9	N	9	196	1			174
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	#	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					192

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

06	3540		1772	-0-	-1768	-0-	2723	1709	2	63	9	Y	57				142
07	4630	R	1907	-0-	-2723	-0-	1898	2	9	9	Y	8	150	1			-0-
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

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)		80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058								
WHEELER, CLIFTON		WELL #: 3		RRCID -> 000455		COMPL. DATE 06/14/1962		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUBBELS		WELL #: 7		RRCID -> 042427		COMPL. DATE 07/08/1967		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUBBELS		WELL #: 35		RRCID -> 234773		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUBBELS		WELL #: 49		RRCID -> 261830		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
 G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
 PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
 BAYLOR OPERATING, LLC 058832
 MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-					13
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	1			N	-0-					13
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

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 HEXP OPERATING, LLC 383192
 DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

06	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

06	900	N	613	-0-	-287	-0-	18	1	595	2	Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
		WELL #: 4		RRCID -> 159573		COMPL. DATE 07/02/1996			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	27	1	919	2	Y	-0-					-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	22	1	741	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL - STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160490		COMPL. DATE 10/06/1996			TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770							
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	23	1	766	2	Y	-0-					-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	17	1	567	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 2		RRCID -> 160491		COMPL. DATE 10/05/1996			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 1		RRCID -> 160610		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704							
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	10	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	280	-0-	-50	-0-	8	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	306	-0-	-66	-0-	8	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	7	1	243	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160611		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903							
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	12	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	2	Y	-0-					-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	413	2	Y	-0-					-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	2	Y	-0-					-0-
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 3		RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911							
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	23	1	780	2	Y	-0-					-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	18	1	610	2	Y	-0-					-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	19	1	611	2	Y	-0-					-0-
09	810 N	578	-0-	-232	-0-	17	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	16	1	573	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	552	-0-	-48	-0-	16	1	536	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 6		RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813							
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	22	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	27	1	874	2	Y	-0-					-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	23	1	722	2	Y	-0-					-0-
09	750 N	742	-0-	-8	-0-	21	1	721	2	Y	-0-					-0-
10	899 N	825	-0-	-74	-0-	23	1	802	2	Y	-0-					-0-
11	720 N	594	-0-	-126	-0-	18	1	576	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192													
DANIEL, M. K.		WELL #: 7		RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	25	1	827	2	Y	-0-				-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	23	1	762	2	Y	-0-				-0-
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	21	1	683	2	Y	-0-				-0-
09	840 N	634	-0-	-206	-0-	18	1	616	2	Y	-0-				-0-
10	775 N	661	-0-	-114	-0-	18	1	643	2	Y	-0-				-0-
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	20	1	652	2	Y	-0-				-0-

DANIEL - STATE 2		WELL #: 4		RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 5		RRCID -> 161128		COMPL. DATE 12/20/1996			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884						
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	20	1	658	2	Y	-0-				-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	17	1	567	2	Y	-0-				-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	Y	-0-				-0-
09	690 N	503	-0-	-187	-0-	14	1	489	2	Y	-0-				-0-
10	589 N	516	-0-	-73	-0-	14	1	502	2	Y	-0-				-0-
11	540 N	490	-0-	-50	-0-	15	1	475	2	Y	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 8		RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798						
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	2	Y	-0-				-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	286	2	Y	-0-				-0-
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-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646						
06	DLQ G-10	778	-0-	778	4458	22	1	756	2	Y	-0-				-0-
07	3000 N	587	-0-	-2413	2045	17	1	570	2	Y	-0-				-0-
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-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 3		RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767						
06	DLQ G-10	213	-0-	213	1288	6	1	207	2	Y	-0-				-0-
07	1530 N	242	-0-	-1288	-0-	7	1	235	2	Y	-0-				-0-
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-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646						
06	DLQ G-10	178	-0-	178	1147	5	1	173	2	Y	-0-				-0-
07	1433 N	286	-0-	-1147	-0-	8	1	278	2	Y	-0-				-0-
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-

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 (-) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 5		RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5266 - 5783		
06	DLQ G-10	154	-0-	154	839	4	1	150	2	Y	-0-			-0-
07	991 N	152	-0-	-839	-0-	4	1	148	2	Y	-0-			-0-
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-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 6		RRCID -> 161633		COMPL. DATE 01/30/1997			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5136 - 5704		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 12		RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 4686 - 5574		
06	DLQ G-10	405	-0-	405	2663	11	1	394	2	Y	-0-			-0-
07	3000 N	602	-0-	-2398	265	18	1	584	2	Y	-0-			-0-
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-
DANIEL, M. K.		WELL #: 14		RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5111 - 5769		
06	DLQ G-10	687	-0-	687	4160	20	1	667	2	Y	-0-			-0-
07	3000 N	763	-0-	-2237	1923	22	1	741	2	Y	-0-			-0-
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-
MEADOWS-STATE 12		WELL #: 1		RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997			TOTAL DEPTH 5325			PERF. 4218 - 5005		
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	2	1	78	2	N	-0-			-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	1	1	56	2	N	-0-			-0-
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-
DANIEL, M. K.		WELL #: 13		RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5198 - 5812		
06	510 N	389	-0-	-121	-0-	11	1	378	2	N	-0-			-0-
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	15	1	488	2	N	-0-			-0-
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-
DANIEL-STATE 2		WELL #: 6		RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/13/1997			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5498 - 5934		
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	19	1	627	2	N	-0-			-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	23	1	759	2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"		//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 (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 164285		COMPL. DATE 08/03/1997			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 5432 - 6068					
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	401	-0-	401	401		11	1	390	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	440	-0-	440	841		12	1	428	2	N	-0-					-0-
11	14B DENY	500	-0-	500	1341		15	1	485	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5336 - 6010					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
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-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164288		COMPL. DATE 07/29/1997			TOTAL DEPTH 6320			PERF. 5223 - 6093					
06	420 N	319	-0-	-101	-0-		9	1	310	2	N	-0-					-0-
07	372 N	363	-0-	-9	-0-		10	1	353	2	N	-0-					-0-
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-
DANIEL, M. K.		WELL #: 10		RRCID -> 164559		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 4849 - 5713					
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-		13	1	459	2	N	-0-					-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-		14	1	481	2	N	-0-					-0-
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-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 164779		COMPL. DATE 09/13/1997			TOTAL DEPTH 6264			PERF. 5196 - 6153					
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-		27	1	911	2	N	-0-					-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-		24	1	799	2	N	-0-					-0-
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-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 164780		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 6290			PERF. 5192 - 6025					
06	390 N	373	-0-	-17	-0-		11	1	362	2	N	-0-					-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-		14	1	452	2	N	-0-					-0-
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-
DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 6160			PERF. 5215 - 5979					
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-		16	1	527	2	N	-0-					-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-		19	1	618	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. A		//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 #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 6180			PERF. 4943 - 6108		
06	480 N	254	-0-	-226	-0-	7	1	247	2	N	-0-			-0-
07	589 N	550	-0-	-39	-0-	16	1	534	2	N	-0-			-0-
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-
DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997			TOTAL DEPTH 6465			PERF. 5444 - 6375		
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	9	1	300	2	N	-0-			-0-
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	10	1	332	2	N	-0-			-0-
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-
DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177		COMPL. DATE 11/27/1997			TOTAL DEPTH 6359			PERF. 5368 - 6174		
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	13	1	452	2	N	-0-			-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	13	1	451	2	N	-0-			-0-
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-
DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 6434			PERF. 4975 - 6080		
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	15	1	510	2	N	-0-			-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	15	1	510	2	N	-0-			-0-
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-
MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998			TOTAL DEPTH 5960			PERF. 4739 - 5746		
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-
DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998			TOTAL DEPTH 6450			PERF. 5363 - 5606		
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	11	1	389	2	N	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	432	2	N	-0-			-0-
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-
MEADOWS		WELL #: 1172		RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 4109 - 4744		
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	18	1	597	2	N	-0-			-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	16	1	522	2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. A		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 167019		COMPL. DATE 12/14/1997			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 4728 - 6153		
06	570 N	563	-0-	-7	-0-	16	1	547	2	N	-0-			-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 168126		COMPL. DATE 10/18/1997			TOTAL DEPTH 6484			PERF. 5036 - 6102		
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	N	-0-			198
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	N	-0-			198
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

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 168128		COMPL. DATE 04/20/1998			TOTAL DEPTH 6335			PERF. 5060 - 5190		
06	300 N	192	-0-	-108	-0-	5	1	187	2	N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 23		RRCID -> 168280		COMPL. DATE 12/11/1997			TOTAL DEPTH 6433			PERF. 5076 - 6168		
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	N	-0-			-0-
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	4	1	136	2	N	-0-			-0-
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-

MEADOWS		WELL #: 1181		RRCID -> 168658		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 4360 - 5145		
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	24	1	823	2	N	-0-			-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	19	1	614	2	N	-0-			-0-
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-

MEADOWS		WELL #: 1102		RRCID -> 169107		COMPL. DATE 05/03/1998			TOTAL DEPTH 5750			PERF. 5242 - 5591		
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	7	1	257	2	N	-0-			-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	7	1	232	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 21R		RRCID -> 169113		COMPL. DATE 01/12/1998			TOTAL DEPTH 6451			PERF. 5654 - 5825		
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	24	1	790	2	N	-0-			-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	27	1	887	2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
		WELL #: 1183		RRCID -> 169832		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4412 - 4662				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	33	1	1086	2	N	-0-			-0-
07	899 N	883	-0-	-16	-0-	26	1	857	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 169922		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4915 - 5243				
06	1140 N	406	-0-	-734	-0-	11	1	395	2	N	-0-			-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	36	1	1190	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 18		RRCID -> 169923		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4762 - 5468				
06	390 N	170	-0-	-220	-0-	5	1	165	2	N	-0-			-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 25		RRCID -> 169924		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4924 - 4939				
06	750 N	243	-0-	-507	-0-	7	1	236	2	N	-0-			-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	26	1	872	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 16		RRCID -> 169926		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4947 - 5236				
06	720 N	300	-0-	-420	-0-	8	1	292	2	N	-0-			-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	27	1	872	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 27		RRCID -> 169927		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4297 - 4733				
06	120 N	53	-0-	-67	-0-	1	1	52	2	N	-0-			-0-
07	248 N	179	-0-	-69	-0-	5	1	174	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4648 - 5309				
06	600 N	333	-0-	-267	-0-	9	1	324	2	N	-0-			-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	27	1	879	2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192													
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	480 N	183	-0-	-297	-0-	5	1	178	2	N	-0-				-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	20	1	654	2	N	-0-				-0-
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-

MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955						
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	23	1	789	2	N	-0-				-0-
07	651 N	627	-0-	-24	-0-	18	1	609	2	N	-0-				-0-
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-

MEADOWS		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859						
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	N	-0-				-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	N	-0-				-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278						
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-				-0-
07	403 N	61	-0-	-342	-0-	1	1	60	2	N	-0-				-0-
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-

MEADOWS		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331						
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	394	2	N	-0-				-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	413	2	N	-0-				-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001						
06	1140 N	412	-0-	-728	-0-	12	1	400	2	N	-0-				-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	51	1	1657	2	N	-0-				-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452						
06	570 N	430	-0-	-140	-0-	12	1	418	2	N	-0-				-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	21	1	693	2	N	-0-				-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
		WELL #: 1104		RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402		
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
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	N	-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	N	-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	4	1	141	2	N	-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	4	1	147	2	N	-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	4	1	137	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177345		COMPL. DATE 04/29/2000			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412		
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	505	2	N	-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	18	1	582	2	N	-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	498	2	N	-0-
09	510 N	432	-0-	-78	-0-	12	1	420	2	N	-0-
10	589 N	465	-0-	-124	-0-	13	1	452	2	N	-0-
11	510 N	419	-0-	-91	-0-	12	1	407	2	N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 29		RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330		
06	300 N	249	-0-	-51	-0-	7	1	242	2	N	-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	11	1	381	2	N	-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	N	-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-
10	403 N	286	-0-	-117	-0-	8	1	278	2	N	-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	8	1	258	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918		
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	879	2	N	-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	21	1	710	2	N	-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	22	1	695	2	N	-0-
09	870 N	666	-0-	-204	-0-	19	1	647	2	N	-0-
10	744 N	664	-0-	-80	-0-	18	1	646	2	N	-0-
11	690 N	604	-0-	-86	-0-	18	1	586	2	N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 30		RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346		
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	457	2	N	-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	11	1	359	2	N	-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-
10	465 N	312	-0-	-153	-0-	8	1	304	2	N	-0-
11	360 N	298	-0-	-62	-0-	9	1	289	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1175		RRCID -> 179294		COMPL. DATE 09/26/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226		
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	24	1	816	2	N	-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	20	1	659	2	N	-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	641	2	N	-0-
09	840 N	623	-0-	-217	-0-	18	1	605	2	N	-0-
10	682 N	629	-0-	-53	-0-	17	1	612	2	N	-0-
11	630 N	593	-0-	-37	-0-	18	1	575	2	N	-0-

DANIEL STATE "2"		WELL #: 7		RRCID -> 179614		COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724		
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	12	1	423	2	N	-0-
07	434 N	291	-0-	-143	-0-	8	1	283	2	N	-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	265	2	N	-0-
09	450 N	219	-0-	-231	-0-	6	1	213	2	N	-0-
10	279 N	179	-0-	-100	-0-	5	1	174	2	N	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	262	2	N	-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

MEADOWS		WELL #: 1105		RRCID -> 181815		COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 4590 - 5648		
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL STATE 2		WELL #: 8		RRCID -> 181818		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 4778 - 5792		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M.K. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 181924		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 4820 - 5016		
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	2	N	-0-			-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-			-0-

DANIEL - STATE "2"		WELL #: 10		RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5168 - 6288		
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	17	1	577	2	N	-0-			-0-
07	558 N	543	-0-	-15	-0-	16	1	527	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 33		RRCID -> 182815		COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 4726 - 5615		
06	360 N	33	-0-	-327	-0-	33	2			N	-0-			-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	18	1	588	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 182998		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 6527			PERF. 5711 - 6372		
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	7	1	248	2	N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 182999	COMPL. DATE 05/19/2001	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4730	-	5615		
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	19 1	632 2	N	-0-	-0-	
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	20 1	657 2	N	-0-	-0-	
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-	
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 24		RRCID -> 183065	COMPL. DATE 03/13/2001	TOTAL DEPTH 5670	PERF. 4826	-	5429		
06	240 N	133	-0-	-107	-0-	3 1	130 2	N	-0-	-0-	
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	10 1	345 2	N	-0-	-0-	
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-	
MEADOWS		WELL #: 1176		RRCID -> 183915	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4460	-	5214		
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	19 1	658 2	N	-0-	-0-	
07	527 N	496	-0-	-31	-0-	14 1	482 2	N	-0-	-0-	
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-	
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 184407	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 6420	PERF. 5586	-	6068		
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	9 1	326 2	N	-0-	-0-	
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	10 1	328 2	N	-0-	-0-	
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-	
DANIEL, M. K.		WELL #: 32		RRCID -> 184776	COMPL. DATE 06/26/2001	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5372	-	6094		
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	22 1	730 2	N	-0-	-0-	
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	21 1	688 2	N	-0-	-0-	
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-	
DANIEL, M. K.		WELL #: 39		RRCID -> 184777	COMPL. DATE 07/24/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4189	-	4927		
06	510 N	335	-0-	-175	-0-	9 1	326 2	N	-0-	-0-	
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	19 1	616 2	N	-0-	-0-	
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-	
DANIEL, M. K.		WELL #: 31		RRCID -> 184932	COMPL. DATE 07/24/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4632	-	5567		
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-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
MEADOWS		WELL #: 1106		RRCID -> 185983		COMPL. DATE 10/09/2001			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	17 1	562 2	N	-0-		-0-
07	527 N	494	-0-	-33	-0-	14 1	480 2	N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 35		RRCID -> 187713		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494		
06	600 N	74	-0-	-526	-0-	2 1	72 2	N	-0-		-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	31 1	1012 2	N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 36		RRCID -> 187714		COMPL. DATE 01/13/2002			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494		
06	270 N	90	-0-	-180	-0-	2 1	88 2	N	-0-		-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	8 1	271 2	N	-0-		-0-
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-

MEADOWS		WELL #: 1173		RRCID -> 189039		COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040		
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	18 1	616 2	N	-0-		-0-
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	14 1	472 2	N	-0-		-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	14 1	456 2	N	-0-		-0-
09	570 N	448	-0-	-122	-0-	13 1	435 2	N	-0-		-0-
10	496 N	449	-0-	-47	-0-	12 1	437 2	N	-0-		-0-
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	12 1	407 2	N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 1182R		RRCID -> 191348		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877		
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	20 1	690 2	N	-0-		-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	15 1	516 2	N	-0-		-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	16 1	509 2	N	-0-		-0-
09	570 N	493	-0-	-77	-0-	14 1	479 2	N	-0-		-0-
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	14 1	485 2	N	-0-		-0-
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	14 1	457 2	N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 1177		RRCID -> 193488		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637		
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	10 1	335 2	N	-0-		-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	7 1	250 2	N	-0-		-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	7 1	237 2	N	-0-		-0-
09	300 N	238	-0-	-62	-0-	7 1	231 2	N	-0-		-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	6 1	227 2	N	-0-		-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	6 1	207 2	N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 1107		RRCID -> 197265		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345		
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5 1	171 2	N	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4 1	151 2	N	-0-		-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4 1	145 2	N	-0-		-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	4 1	142 2	N	-0-		-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	4 1	141 2	N	-0-		-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	4 1	137 2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL-STATE 2		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 11		RRCID -> 211763		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 6053			PERF. 4860 - 5768		
06	900 N	664	-0-	-236	-0-	19	1	645	2	N	-0-			-0-
07	651 N	485	-0-	-166	-0-	14	1	471	2	N	-0-			-0-
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	22	1	711	2	N	-0-			-0-
09	660 N	620	-0-	-40	-0-	18	1	602	2	N	-0-			-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	21	1	723	2	N	-0-			-0-
11	720 N	698	-0-	-22	-0-	21	1	677	2	N	-0-			-0-
DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 6070			PERF. 4820 - 5910		
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	18	1	597	2	N	-0-			-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	17	1	571	2	N	-0-			-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	17	1	551	2	N	-0-			-0-
09	630 N	556	-0-	-74	-0-	16	1	540	2	N	-0-			-0-
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	16	1	558	2	N	-0-			-0-
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	526	2	N	-0-			-0-
MEADOWS		WELL #: 1108		RRCID -> 222228		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 5911			PERF. 5304 - 5718		
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	17	1	573	2	N	-0-			-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	17	1	558	2	N	-0-			-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	18	1	585	2	N	-0-			-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	528	2	N	-0-			-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	14	1	501	2	N	-0-			-0-
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	15	1	500	2	N	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 5939			PERF. 4721 - 5475		
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	2	N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	2	N	-0-			-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	1	1	61	2	N	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 5938			PERF. 4979 - 5509		
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	18	1	619	2	N	-0-			-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	18	1	587	2	N	-0-			-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	18	1	578	2	N	-0-			-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	531	2	N	-0-			-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	15	1	538	2	N	-0-			-0-
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	505	2	N	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 8		RRCID -> 232713		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 5939			PERF. 4950 - 5488		
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	2	N	-0-			-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	5	1	179	2	N	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-			-0-
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	4	1	162	2	N	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	4	1	169	2	N	-0-			-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10	RRCID -> 258489	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5180 - 5700					
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	16 1 7 9	539 2	N	6	6 8	188
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	37 1 13 9	1223 2	N	12	12 8	188
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	34 1 4 9	1072 2	N	4	4 8	188
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	29 1 7 9	979 2	N	6	6 8	188
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	27 1 2 9	924 2	N	2	2 8	188
*11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	28 1	892 2	N	-0-		188
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 2	RRCID -> 169573	COMPL. DATE 07/06/1998	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 5455 - 5924					
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		-0-
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-
BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 1	RRCID -> 169579	COMPL. DATE 07/04/1998	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4930 - 5948					
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-		-0-
07	868 N	779	-0-	-89	-0-	779 2		N	-0-		-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-		-0-
09	870 N	662	-0-	-208	-0-	662 2		N	-0-		-0-
10	775 N	721	-0-	-54	-0-	721 2		N	-0-		-0-
*11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 2	RRCID -> 169581	COMPL. DATE 06/28/1998	TOTAL DEPTH 6203	PERF. 5227 - 5890					
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-		-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-		-0-
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-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 1	RRCID -> 169721	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH 6203	PERF. 5194 - 5778					
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-		-0-
07	1054 N	951	-0-	-103	-0-	951 2		N	-0-		-0-
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-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 1	RRCID -> 169722	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 5182 - 6006					
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-		-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-		-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "112"		//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. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941																
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000																
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969																
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280																
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972																
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					13
07	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2			N	-0-					13
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

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195																
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275																
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171456		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2		N	-0-		-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 2		RRCID -> 171457		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835				
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		-0-
07	496 N	435	-0-	-61	-0-	435	2		N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 3		RRCID -> 171458		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939				
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-		-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 171459		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803				
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2		N	-0-		-0-
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-

BLACK, HALLIE "9"		WELL #: 1		RRCID -> 171471		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596				
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-		-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-		-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-		-0-
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2		N	-0-		-0-
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2		N	-0-		-0-
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 171472		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887				
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-		-0-
07	1333 N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2		N	-0-		-0-
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-		-0-
09	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2		N	-0-		-0-
10	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	1186	2		N	-0-		-0-
*11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 171474		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-		-0-
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
BLACK, HALLIE "9"		WELL #: 3		RRCID -> 173556		COMPL. DATE 04/17/1999		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500		
M	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
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2	N	-0-		-0-
07	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 2	N	-0-		-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-		-0-
09	540 N	534	-0-	-6	-0-	534 2	N	-0-		-0-
10	527 N	466	-0-	-61	-0-	466 2	N	-0-		-0-
11	540 N	463	-0-	-77	-0-	463 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174167		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623		
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		33
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2	N	-0-		33
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		33
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	215 2	N	-0-		33
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2	N	-0-		33
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		33

M. K. DANIEL 111A		WELL #: 2		RRCID -> 174866		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426		
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2	N	-0-		-0-
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2	N	-0-		-0-
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	N	-0-		-0-
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	N	-0-		-0-
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	N	-0-		-0-
*11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 5		RRCID -> 175780		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382		
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-		-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-		-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-		-0-
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 6		RRCID -> 177892		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556		
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 7		RRCID -> 179954		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882		
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-		-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-		-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 5		RRCID -> 179955		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693		
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
07	279 N	8	-0-	-271	-0-	8 2	N	-0-		-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		6	RRCID ->	179956	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	4628 - 4986
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
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	179961	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	4881 - 6040
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		4	RRCID ->	180061	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5178 - 5540
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-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-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		5	RRCID ->	180062	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5206 - 5542
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		7	RRCID ->	180819	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	5092 - 5248
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
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-

DANIELS, M. K. III A		WELL #:		4	RRCID ->	181359	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5150 - 5616
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		8	RRCID ->	181360	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5141 - 5605
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
M. K. DANIEL IIIA		WELL #:		7	RRCID ->	181363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5122	- 5896
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
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-			-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
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-

DANIELS, M. K. 112A		WELL #:		10	RRCID ->	181590	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	6032	PERF. 5090	- 5642
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		6	RRCID ->	181891	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 4664	- 5408
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-			-0-
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		6	RRCID ->	181939	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5168	- 5490
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		701	RRCID ->	182709	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 4776	- 5816
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE 3		WELL #:		5	RRCID ->	182710	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6040	PERF. 4974	- 5890
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		702	RRCID ->	182712	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5154	- 5882
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DANIEL, M. K.		WELL #: 704		RRCID -> 183015		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	796	N	796	-0-	-0-	796	2	N	-0-	-0-	-0-
07	651	N	636	-0-	-15	636	2	N	-0-	-0-	-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	617	2	N	-0-	-0-	-0-
09	750	N	585	-0-	-165	585	2	N	-0-	-0-	-0-
10	651	N	611	-0-	-40	611	2	N	-0-	-0-	-0-
11	600	N	593	-0-	-7	593	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 705		RRCID -> 183585		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700			
06	105	N	105	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93	N	38	-0-	-55	38	2	N	-0-	-0-	-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK, HALLIE 3		WELL #: 4		RRCID -> 183934		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968			
06	13	N	13	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31	N	16	-0-	-15	16	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30	N	14	-0-	-16	14	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 602		RRCID -> 183937		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756			
06	336	N	336	-0-	-0-	336	2	N	-0-	-0-	-0-
07	341	N	312	-0-	-29	312	2	N	-0-	-0-	-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	341	2	N	-0-	-0-	-0-
09	330	N	300	-0-	-30	300	2	N	-0-	-0-	-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	331	2	N	-0-	-0-	-0-
11	330	N	285	-0-	-45	285	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 112A		WELL #: 9A		RRCID -> 184788		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020			
06	457	N	457	-0-	-0-	457	2	N	-0-	-0-	-0-
07	434	N	414	-0-	-20	414	2	N	-0-	-0-	-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-	-0-
09	450	N	408	-0-	-42	408	2	N	-0-	-0-	-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	431	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	422	N	422	-0-	-0-	422	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 601		RRCID -> 184934		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824			
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	338	2	N	-0-	-0-	-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-	-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 109		WELL #: 7		RRCID -> 185010		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788			
06	196	N	196	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-
07	124	N	122	-0-	-2	122	2	N	-0-	-0-	-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-
09	150	N	107	-0-	-43	107	2	N	-0-	-0-	-0-
10	124	N	113	-0-	-11	113	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DANIEL, M. K. 110		WELL #: 8		RRCID -> 185014		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062			
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
06	1680 N	1431	-0-	-249	-0-	1431	2	N	-0-	-0-	
07	1457 N	1093	-0-	-364	-0-	1093	2	N	-0-	-0-	
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-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 706		RRCID -> 185015		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666			
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-	-0-	
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	-0-	
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-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 703		RRCID -> 185017		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894			
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	-0-	
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2	N	-0-	-0-	
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-	

BLACK, HALLIE 108		WELL #: 5		RRCID -> 185018		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986			
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	2	N	-0-	-0-	
07	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2	N	-0-	-0-	
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-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 609		RRCID -> 185993		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806			
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-	-0-	
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 610		RRCID -> 185994		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672			
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-	
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-	-0-	
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-	

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 7		RRCID -> 185995		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700			
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-	
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-	-0-	
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-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		9	RRCID ->	225026	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5010 - 5957	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
06		630 N	512	-0-	-118	-0-	512 2		N	-0-		-0-
07		620 N	552	-0-	-68	-0-	552 2		N	-0-		-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		8	RRCID ->	225149	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5008 - 5932	
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-		-0-
07		1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026 2		N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		710	RRCID ->	243566	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4678 - 5660	
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-
07		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		709	RRCID ->	243836	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4659 - 0	
06		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-		-0-
07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-		-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-

HALLIE BLACK "3A"		WELL #:		12	RRCID ->	244944	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 4980 - 5708	
06		1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1530 2		N	-0-		-0-
07		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		711	RRCID ->	245148	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 4495 - 5605	
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-		-0-
07		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		712	RRCID ->	245149	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4694 - 5622	
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544													
DANIEL, M. K.		WELL #: 611		RRCID -> 247472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438							
M	O	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
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "4A"		WELL #: 405		RRCID -> 247475		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894							
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
07	1023 N	706	-0-	-317	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-
09	900 N	641	-0-	-259	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			-0-
*11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3B"		WELL #: 2		RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976							
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
07	961 N	863	-0-	-98	-0-	-0-	863	2			N	-0-			-0-
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
09	930 N	929	-0-	-1	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
*11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 402		RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776							
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
09	360 N	226	-0-	-134	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
10	372 N	206	-0-	-166	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
11	360 N	234	-0-	-126	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 613		RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624							
06	1230 N	869	-0-	-361	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-
07	1271 N	570	-0-	-701	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
09	870 N	600	-0-	-270	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
*11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 4A		WELL #: 406		RRCID -> 248884		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728							
06	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-			-0-
07	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-			-0-
08	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-			-0-
09	2760 X	2595	-0-	-165	-0-	-0-	2595	2			N	-0-			-0-
10	2852 X	2604	-0-	-248	-0-	-0-	2604	2			N	-0-			-0-
11	2760 X	2333	-0-	-427	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 708		RRCID -> 249914		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839							
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
HALLIE BLACK 3A		WELL #: 11		RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4803 - 5922		
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
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2	N	-0-	-0-	-0-	

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 403		RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5230 - 5955		
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	780 N	579	-0-	-201	-0-	579	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	651 N	576	-0-	-75	-0-	576	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-	-0-	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 707		RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 4814 - 5659		
06	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	558 N	380	-0-	-178	-0-	380	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	570 N	304	-0-	-266	-0-	304	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-	-0-	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 713		RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4636 - 5813		
06	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1680 N	1448	-0-	-232	-0-	1448	2	N	-0-	-0-	-0-	

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 404		RRCID -> 251657		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6049		PERF. 5000 - 5915		
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	992 N	947	-0-	-45	-0-	947	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1080 N	883	-0-	-197	-0-	883	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	961 N	871	-0-	-90	-0-	871	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	900 N	872	-0-	-28	-0-	872	2	N	-0-	-0-	-0-	

M. K. DANIEL 111A		WELL #: 10		RRCID -> 251677		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 4754 - 5510		
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	690 N	597	-0-	-93	-0-	597	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	713 N	640	-0-	-73	-0-	640	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	690 N	633	-0-	-57	-0-	633	2	N	-0-	-0-	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 612		RRCID -> 256034		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4914 - 5858		
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	527 N	453	-0-	-74	-0-	453	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	510 N	302	-0-	-208	-0-	302	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-	-0-	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
OZTX OIL & GAS, L.L.C.				630575												
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 160346	COMPL. DATE 07/15/1995	TOTAL DEPTH 5678	PERF. 5082	- 5138							
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 10		WELL #:		1	RRCID -> 160348	COMPL. DATE 07/01/1995	TOTAL DEPTH 6122	PERF. 5064	- 5096							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. MALONE "12"		WELL #:		1	RRCID -> 118864	COMPL. DATE 07/12/1985	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4231	- 5185							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-

MALONE		WELL #:		1	RRCID -> 201547	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4771	- 4860							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	2		N	-0-					-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	2		N	-0-					-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	2		N	-0-					-0-

BUNGER "5"		WELL #:		2	RRCID -> 202985	COMPL. DATE 06/01/2004	TOTAL DEPTH 4516	PERF. 4083	- 4446							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-		759	2		Y	-0-					-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-		877	2		Y	-0-					-0-
*11	969 N	969	-0-	-0-	-0-		969	2		Y	-0-					-0-

MALONE "13"		WELL #:		2	RRCID -> 203271	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 5318	PERF. 4174	- 4184							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
 TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

06	390 N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
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-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

 SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
 DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

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

 DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
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-

 DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

06		330 N	30	-0-	-300	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
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-

 DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

06		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3		N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
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-

 TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
07		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
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-

 TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

06		270 N	230	-0-	-40	-0-	230	3		N	-0-			-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
UPP OPERATING, LLC				875310							
DANIEL, M. K.				WELL #: 11	RRCID -> 169424	COMPL. DATE 05/21/1998	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4424	- 5806		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 3		N	-0-		-0-
07	248 N	207	-0-	-41	-0-	207 3		N	-0-		-0-
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-

WTG EXPLORATION				945220		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MITCHELL, MYRTLE				WELL #: 2	RRCID -> 176092	COMPL. DATE 02/02/2000	TOTAL DEPTH 6023	PERF. 5192	- 5555		
06	450 N	342	-0-	-108	-0-	10 1	332 2	N	-0-		-0-
07	465 N	10	-0-	-455	-0-	10 1		N	-0-		-0-
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-

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		
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-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 193587	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7100	- 10019		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RICHARDSON				WELL #: 1	RRCID -> 196315	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7002	- 9717		
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-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 200402	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH 6621	PERF. 6621		- 9825	
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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

RICHARDSON		WELL #: 2		RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682				
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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866				
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-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620				
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-

HUNT		WELL #: 4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948				
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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700								
M	O	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 243038		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815								
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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 244789		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 157235		COMPL. DATE 09/09/1995		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859								
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0061EH														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 072EH		RRCID -> 157925		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0071HR		RRCID -> 157992		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0073EH		RRCID ->	159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6939 - 9450	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0541EH		RRCID ->	163552	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	6948 - 10087	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #: 0542EH		RRCID ->	163994	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	6925 - 9177	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	8	3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	37	-0-	37	-0-	45	37 3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	82	-0-	82	-0-	127	82 3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127		Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0543E		RRCID ->	197032	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6669 - 6688	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 65E		RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6824 - 6856	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 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

06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

 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

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-

 COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

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-

 COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

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-

SOMERSET		//CONT.// 84560 001		ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA				
CIVCO OPERATING LLC		//CONT.// 154744								
COLEMAN "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 118713	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 1179	PERF. 1052	- 1068		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COLEMAN "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 118714	COMPL. DATE 11/16/1984	TOTAL DEPTH 1196	PERF. 1064	- 1080		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COLEMAN "A"		WELL #: 3A		RRCID -> 118715	COMPL. DATE 02/27/1985	TOTAL DEPTH 1194	PERF. 1052	- 1068		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COLEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 124077	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH 1110	PERF. 1016	- 1032		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROBINSON, WINFRED JR.		721660								
ROBINSON, WINFRED		WELL #: 2		RRCID -> 127234	COMPL. DATE 10/01/1983	TOTAL DEPTH 649	PERF. N/A			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROBINSON, WINFRED		WELL #: 1		RRCID -> 192391	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 615	PERF. 550	- 615		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, MARTIN R.		WELL #: 10		RRCID -> 201319		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK)		84971 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #: 2		RRCID -> 198806		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #: 1		RRCID -> 198809		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722								
06	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	717 1	5348 2	N	39	43 1						73
07	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	43 9	5785 2	N	43	21 1						95
08	6262 X	5762	-0-	-500	-0-	735 1	5070 2	N	34	18 1						111
09	6060 X	1762	-0-	-4298	-0-	47 9	1536 2	N	9	6 1						114
10	6262 X	41	-0-	-6221	-0-	655 1	36 2	N	-0-							114
11	6060 X	270	-0-	-5790	-0-	37 9	235 2	N	1	1 1						114
						10 9										
						5 1										
						34 1										
						1 9										

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								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKDALE (CARRIZO)															
P.S.N. PETROLEUM, INC. REAMS, WAYNE			86217 500 631524		ASSOCIATED			49B		CNTY: WILSON					
WELL #: 1			RRCID -> 085690		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 448		PERF. 435 -		438				
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

REAMS, WAYNE			WELL #: 2		RRCID -> 085933		COMPL. DATE 12/13/1979		TOTAL DEPTH 452		PERF. 445 -		452		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STOREY (4470)			86357 304		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. STOREY, H. D.			886261		WELL #: 3		RRCID -> 050840		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 4540 -	4560	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

STOREY (4900)			86357 380		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LA SALLE					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. STOREY, H. D.			886261		WELL #: 5 U		RRCID -> 051836		COMPL. DATE 12/10/1971		TOTAL DEPTH 5800		PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

STOREY (5150, GRABEN)			86357 684		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LA SALLE					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. STOREY, H. D.			886261		WELL #: 5 M		RRCID -> 051901		COMPL. DATE 12/10/1971		TOTAL DEPTH 5800		PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

STUART CITY (EDWARDS LIME)			86792 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. PXP MARTIN, ALBERT			499978		WELL #: 1		RRCID -> 000480		COMPL. DATE 02/02/1954		TOTAL DEPTH 11019		PERF.10092 -	10120	
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-			-0-	
07	2294 X	1335	-0-	-959	-0-		1335	3		Y	-0-			-0-	
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	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			-0-	

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270											
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225											
06	1950 N	1549	-0-	-401	-0-	1549 2		N	-0-		-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224											
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		Y	-0-		-0-
07	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1129 2		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT		-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221											
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610											
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2		N	-0-		-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	N	-0-		-0-
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	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		-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 #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 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
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		14
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	N	-0-		14
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	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206												
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	52 1	869 2	N	-0-		-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100												
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-		-0-
07		992 N	786	-0-	-206	-0-	44 1	742 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758												
06		4710 X	2581	-0-	-2129	-0-	2581 2		Y	-0-		-0-
07		4867 X	3087	-0-	-1780	-0-	3087 2		Y	-0-		-0-
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		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT		-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260												
06		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		N	-0-		-0-
07		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT		-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	431 1	658 2	N	-0-		-0-
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		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477												
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-		-0-
07		898 N	898	-0-	-0-	-0-	50 1	848 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004												
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
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		Y	-0-		-0-
07		775 N	685	-0-	-90	-0-	38 1	647 2	Y	-0-		-0-
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		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051												
06		900 N	758	-0-	-142	-0-	758 2		Y	-0-		-0-
07		868 N	652	-0-	-216	-0-	37 1	615 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915												
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283												
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152												
06		7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7817 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6366 2		N	-0-		-0-
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-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256												
06		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779 2		N	-0-		-0-
07		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 2		N	-0-		-0-
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-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.// 86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SUTTON PRODUCING CORP.		//CONT.// 831283										
APPLING		WELL #: 3		RRCID -> 133551		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247				
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
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-		-0-	
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	-0-		-0-	
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-	

REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186				
06	3000 N	3281	-0-	281	-0-	281	2	N	-0-		-0-	
07	2440 N	2159	-0-	-281	-0-	2159	2	N	-0-		-0-	
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-	

REEVES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096				
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-		-0-	
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-		-0-	
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-	

PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193				
06	3000 N	3276	-0-	276	-0-	276	2	N	-0-		-0-	
07	2508 N	2232	-0-	-276	-0-	2232	2	N	-0-		-0-	
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-	

PRYOR		WELL #: 3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217				
06	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2	N	-0-		-0-	
07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2	N	-0-		-0-	
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-	

REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263				
06	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2	N	-0-		-0-	
07	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2	N	-0-		-0-	
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-	

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 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
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	24 1	323 2	N	-0-				-0-
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	35 1	468 2	N	-0-				-0-
08		310 N	192	-0-	-118	-0-	13 1	179 2	N	-0-				-0-
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	25 1	336 2	N	-0-				-0-
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	29 1	380 2	N	-0-				-0-
*11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	29 1	449 2	N	-0-				-0-

ALDERMAN, EZRA 113		WELL #:		1	RRCID ->	246173	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9974 - 10061		
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	13 1	176 2	N	-0-				-0-
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	15 1	198 2	N	-0-				-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	15 1	202 2	N	-0-				-0-
09		180 N	155	-0-	-25	-0-	11 1	144 2	N	-0-				-0-
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	12 1	166 2	N	-0-				-0-
*11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	182 2	N	-0-				-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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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		
06	DLQ G-10	1981	-0-	1981	10013	123 1	1858 2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10	1769	-0-	1769	11782	188 1	1581 2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10	1052	-0-	1052	12834	120 1	932 2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10	749	-0-	749	13583	162 1	587 2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10	1688	-0-	1688	15271	156 1	1532 2	Y	-0-					8
11	DLQ G-10	1431	-0-	1431	16702	128 1	1303 2	Y	-0-					8

GUTIERREZ E		WELL #:		2	RRCID ->	112228	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7524 - 7562		
06	DLQ G-10	279	-0-	279	1819	17 1	262 2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	278	-0-	278	2097	30 1	248 2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	245	-0-	245	2342	28 1	217 2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	369	-0-	369	2711	80 1	289 2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	370	-0-	370	3081	34 1	336 2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	427	-0-	427	3508	38 1	389 2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		1	RRCID ->	112230	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7527 - 7554		
06	DLQ G-10	262	-0-	262	1732	16 1	246 2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10	229	-0-	229	1961	24 1	205 2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10	137	-0-	137	2098	16 1	121 2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10	223	-0-	223	2321	48 1	175 2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10	190	-0-	190	2511	18 1	172 2	Y	-0-					8
11	DLQ G-10	222	-0-	222	2733	20 1	202 2	Y	-0-					8

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	2	N	-0-				-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

06	DLQ G-10	950	-0-	950	7940	59	1	891	2	Y	-0-				8
07	DLQ G-10	888	-0-	888	8828	94	1	794	2	Y	-0-				8
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

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

06	DLQ G-10	342	-0-	342	1972	21	1	321	2	Y	-0-				18
07	DLQ G-10	215	-0-	215	2187	23	1	192	2	Y	-0-				18
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

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

06	DLQ G-10	458	-0-	458	3023	28	1	430	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	436	-0-	436	3459	46	1	390	2	Y	-0-				-0-
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-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

06	DLQ G-10	133	-0-	133	658	8	1	125	2	Y	-0-				8
07	DLQ G-10	83	-0-	83	741	9	1	74	2	Y	-0-				8
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

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

06	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	66	1	989	2	N	-0-				-0-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	135	1	1132	2	N	-0-				-0-
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

06	DLQ G-10	127	-0-	127	1981	8	1	119	2	Y	-0-				6
07	DLQ G-10	164	-0-	164	2145	17	1	147	2	Y	-0-				6
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

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	ALLOW 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
06	DLQ G-10	371	-0-	371	2316	23	1	348	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	434	-0-	434	2750	46	1	388	2	Y	-0-			-0-
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-

MARTIN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 187442		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734					
06	DLQ G-10	66	-0-	66	381	4	1	56	2	Y	5	14	1	16
07	DLQ G-10	43	-0-	43	424	5	1	38	2	Y	-0-			16
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

MARTIN, J. C.		WELL #: 1A		RRCID -> 187451		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602					
06	DLQ G-10	84	-0-	84	2949	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	126	-0-	126	3075	13	1	113	2	Y	-0-			-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650					
06	DLQ G-10	1248	-0-	1248	7836	78	1	1170	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1201	-0-	1201	9037	128	1	1073	2	Y	-0-			-0-
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-

MARTIN, J. C.		WELL #: 8		RRCID -> 193174		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665					
06	DLQ G-10	296	-0-	296	2325	18	1	278	2	Y	-0-			7
07	DLQ G-10	308	-0-	308	2633	33	1	275	2	Y	-0-			7
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			Y	73	70	1	17
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3343	1	2	80	9	Y	-0-			17

MARTIN, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 193177		COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162					
06	DLQ G-10	420	-0-	420	3084	25	1	376	2	Y	17	40	1	47
07	DLQ G-10	488	-0-	488	3572	19	9			Y	-0-			47
08	DLQ G-10	343	-0-	343	3915	52	1	436	2	Y	-0-			47
09	DLQ G-10	210	-0-	210	4125	32	1	249	2	Y	56	58	1	45
10	DLQ G-10	272	-0-	272	4397	62	9			Y	-0-			45
11	DLQ G-10	249	-0-	249	4646	45	1	165	2	Y	-0-			45
						25	1	247	2	Y	-0-			45
						22	1	227	2	Y	-0-			45

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GUTIERREZ F		//CONT.// 87251 500 //CONT.// 273611		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
		WELL #: 1		RRCID -> 193512	COMPL. DATE 12/03/2002	TOTAL DEPTH 7908	PERF. 5944	- 5974			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	DLQ G-10	603	-0-	603	4198	38	1 565 2	Y	-0-		11
07	DLQ G-10	602	-0-	602	4800	64	1 538 2	Y	-0-		11
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

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 194970	COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6042	- 6180			
06	DLQ G-10	828	-0-	828	5691	51	1 767 2	Y	9		69
07	DLQ G-10	921	-0-	921	6612	84	1 707 2	Y	118	102 1	85
08	DLQ G-10	801	-0-	801	7413	130	9 81 1	Y	79	102 1	62
09	DLQ G-10	1026	-0-	1026	8439	87	9 198 1	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
						77	9				

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194975	COMPL. DATE 02/14/2003	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7588	- 7624			
06	DLQ G-10	23	-0-	23	152	1	1 22 2	Y	-0-		1
07	DLQ G-10	37	-0-	37	189	4	1 33 2	Y	-0-		1
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

WINSLOW, O. H.		WELL #: 4		RRCID -> 197154	COMPL. DATE 06/03/2004	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7624	- 7672			
06	DLQ G-10	577	-0-	577	3220	36	1 541 2	Y	-0-		11
07	DLQ G-10	457	-0-	457	3677	49	1 408 2	Y	-0-		11
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

MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 197267	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 7572	- 7609			
06	DLQ G-10	1239	-0-	1239	9354	77	1 1162 2	Y	-0-		23
07	DLQ G-10	1316	-0-	1316	10670	140	1 1176 2	Y	-0-		23
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

WINSLOW, O. H.		WELL #: 5		RRCID -> 198581	COMPL. DATE 10/05/2003	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7615	- 7680			
06	DLQ G-10	62	-0-	62	2788	4	1 58 2	Y	-0-		20
07	DLQ G-10	244	-0-	244	3032	26	1 218 2	Y	-0-		20
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	141	-0-	141	1660	9	1	132 2	Y	-0-		8
07	DLQ G-10	221	-0-	221	1881	23	1	198 2	Y	-0-		8
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

06	DLQ G-10	258	-0-	258	1613	16	1	242 2	Y	-0-		1
07	DLQ G-10	264	-0-	264	1877	28	1	236 2	Y	-0-		1
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

06	DLQ G-10	2026	-0-	2026	11492	126	1	1896 2	Y	4		31
07	DLQ G-10	2103	-0-	2103	13595	217	1	1827 2	Y	54	46 1	39
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

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	51	1	773 2	N	-0-	61 1	111
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	84	1	706 2	N	79		190
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	87	9	560 2	N	41	183 1	48
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	72	1	582 2	N	117		165
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	45	9	827 2	N	34	186 1	13
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	161	1	498 2	N	101		114

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GUTIERREZ F		WELL #: 04		RRCID -> 204699		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661		
M	O	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
06	DLQ	G-10	714	-0-	714	4168	44 1	670 2	Y	-0-	2
07	DLQ	G-10	529	-0-	529	4697	56 1	473 2	Y	-0-	2
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

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 204700		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625		
06	DLQ	G-10	53	-0-	53	624	3 1	50 2	Y	-0-	19
07	DLQ	G-10	96	-0-	96	720	10 1	86 2	Y	-0-	19
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

WINSLOW, O. H.		WELL #: 7		RRCID -> 205320		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624		
06	DLQ	G-10	338	-0-	338	5056	21 1	317 2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	1013	-0-	1013	6069	108 1	905 2	Y	-0-	-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 205322		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586		
06	DLQ	G-10	1314	-0-	1314	7258	82 1	1232 2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	1314	-0-	1314	8572	140 1	1174 2	Y	-0-	-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 205803		COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668		
06	DLQ	G-10	1162	-0-	1162	8023	72 1	1090 2	Y	-0-	23
07	DLQ	G-10	1406	-0-	1406	9429	149 1	1257 2	Y	-0-	23
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

GUTIERREZ E		WELL #: 5		RRCID -> 207421		COMPL. DATE 12/04/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590		
06	DLQ	G-10	379	-0-	379	2578	24 1	355 2	Y	-0-	2
07	DLQ	G-10	360	-0-	360	2938	38 1	322 2	Y	-0-	2
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

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 208720		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558		
06	DLQ	G-10	1454	-0-	1454	9643	90 1	1364 2	Y	-0-	2
07	DLQ	G-10	1203	-0-	1203	10846	128 1	1075 2	Y	-0-	2
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

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	DLQ	G-10	10	-0-	10	60	1 1	9 2	Y	-0-		1
07	DLQ	G-10	10	-0-	10	70	1 1	9 2	Y	-0-		1
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

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	208733	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7588 - 7630
06	DLQ	G-10	1238	-0-	1238	6949	77 1	1161 2	Y	-0-		2
07	DLQ	G-10	1193	-0-	1193	8142	127 1	1066 2	Y	-0-		2
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

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	208735	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7580 - 7614
06	DLQ	G-10	596	-0-	596	3874	37 1	559 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	577	-0-	577	4451	61 1	516 2	Y	-0-		-0-
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-

REEVES		WELL #:		4	RRCID ->	208921	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7429 - 7449
06	DLQ	G-10	25	-0-	25	503	2 1	23 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	18	-0-	18	521	2 1	16 2	Y	-0-		-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	208947	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 - 7668
06	DLQ	G-10	106	-0-	106	658	7 1	99 2	Y	-0-		16
07	DLQ	G-10	226	-0-	226	884	24 1	202 2	Y	-0-		16
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

WINSLOW, O. H.		WELL #:		9	RRCID ->	209325	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7512 - 7532
06	DLQ	G-10	868	-0-	868	5218	54 1	814 2	Y	-0-		16
07	DLQ	G-10	1201	-0-	1201	6419	128 1	1073 2	Y	-0-		16
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

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	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		
06	DLQ G-10	951	-0-	951	5773	59 1	892 2	Y	-0-			5
07	DLQ G-10	995	-0-	995	6768	106 1	889 2	Y	-0-			5
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

WINSLOW, O. H.		WELL #:		10	RRCID ->	210849	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6000 -	7720
06	DLQ G-10	740	-0-	740	4388	46 1	694 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	760	-0-	760	5148	81 1	679 2	Y	-0-			-0-
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-

MARTIN, J. C.		WELL #:		11	RRCID ->	210851	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6002 -	7573
06	DLQ G-10	807	-0-	807	5233	50 1	757 2	Y	-0-			1
07	DLQ G-10	814	-0-	814	6047	86 1	728 2	Y	-0-			1
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
						1 9						
10	DLQ G-10	672	-0-	672	8093	61 1	601 2	Y	9	9 1		2
						10 9						
11	DLQ G-10	674	-0-	674	8767	61 1	613 2	Y	-0-			2

WINSLOW, O. H.		WELL #:		14	RRCID ->	210852	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 6002 -	7702
06	DLQ G-10	291	-0-	291	2434	18 1	273 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	356	-0-	356	2790	38 1	318 2	Y	-0-			-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	211029	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7500 -	7580
06	DLQ G-10	224	-0-	224	1432	14 1	210 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	251	-0-	251	1683	27 1	224 2	Y	-0-			-0-
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-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		13	RRCID ->	212093	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6022 -	7690
06	DLQ G-10	633	-0-	633	4189	39 1	594 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	440	-0-	440	4629	47 1	393 2	Y	-0-			-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 212615		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526		
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	
06	DLQ	G-10	604	-0-	604	3654	38 1	566 2	Y	-0-	1
07	DLQ	G-10	627	-0-	627	4281	67 1	560 2	Y	-0-	1
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

STOCKTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 214671		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416		
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	100 1	1511 2	N	-0-	-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	150 1	1266 2	N	-0-	-0-
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-

GUTIERREZ C		WELL #: 2R		RRCID -> 214672		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341		
06	DLQ	G-10	105	-0-	105	556	7 1	98 2	Y	-0-	13
07	DLQ	G-10	126	-0-	126	682	13 1	113 2	Y	-0-	13
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

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 214734		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672		
06	DLQ	G-10	1171	-0-	1171	11126	73 1	1098 2	Y	-0-	8
07	DLQ	G-10	1404	-0-	1404	12530	149 1	1255 2	Y	-0-	8
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

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 214736		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657		
06	DLQ	G-10	809	-0-	809	4785	50 1	759 2	Y	-0-	1
07	DLQ	G-10	840	-0-	840	5625	89 1	751 2	Y	-0-	1
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

CHATO		WELL #: 1		RRCID -> 215382		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-	-0-
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-

CHATO		WELL #: 3		RRCID -> 216438		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418		
06	DLQ	G-10	119	-0-	119	1013	7 1	112 2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	84	-0-	84	1097	9 1	75 2	Y	-0-	-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
WINSLOW, O. H.		WELL #: 17		RRCID -> 219453		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	876	-0-	876	5491	54 1	822 2	Y	-0-			13
07	DLQ	G-10	829	-0-	829	6320	88 1	741 2	Y	-0-			13
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
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #: 23		RRCID -> 220386		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466				
06	DLQ	G-10	958	-0-	958	6044	60 1	898 2	Y	-0-			1
07	DLQ	G-10	952	-0-	952	6996	101 1	851 2	Y	-0-			1
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
PRYOR													
		WELL #: 2		RRCID -> 220439		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436				
06	DLQ	G-10	252	-0-	252	818	16 1	236 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	15	-0-	15	833	2 1	13 2	Y	-0-			-0-
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-
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #: 24		RRCID -> 220589		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628				
06	DLQ	G-10	1806	-0-	1806	7777	112 1	1694 2	Y	-0-			3
07	DLQ	G-10	1408	-0-	1408	9185	150 1	1258 2	Y	-0-			3
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
WINSLOW, O. H.													
		WELL #: 16		RRCID -> 220590		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722				
06	DLQ	G-10	112	-0-	112	1684	7 1	105 2	Y	-0-			24
07	DLQ	G-10	136	-0-	136	1820	14 1	122 2	Y	-0-			24
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	132 1	1292 2	Y	11			55
11	DLQ	G-10	897	-0-	897	5478	81 1	816 2	Y	-0-			55
APPLING 1													
		WELL #: 1		RRCID -> 220602		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730				
06	DLQ	G-10	34	-0-	34	9366	2 1	32 2	Y	-0-			62
07	DLQ	G-10	62	-0-	62	9428	7 1	55 2	Y	-0-			62
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
MARTIN, J. C.		WELL #: 14		RRCID -> 220719		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	DLQ G-10	387	-0-	387	3881	24	1	363	2	Y	-0-
07	DLQ G-10	859	-0-	859	4740	91	1	768	2	Y	-0-
08	DLQ G-10	1339	-0-	1339	6079	152	1	1187	2	Y	-0-
09	DLQ G-10	1368	-0-	1368	7447	296	1	1072	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	1412	-0-	1412	8859	131	1	1281	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	1042	-0-	1042	9901	94	1	948	2	Y	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 11		RRCID -> 220870		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476		
06	DLQ G-10	1851	-0-	1851	11440	115	1	1736	2	Y	-0-
07	DLQ G-10	1961	-0-	1961	13401	208	1	1753	2	Y	-0-
08	DLQ G-10	1799	-0-	1799	15200	205	1	1594	2	Y	-0-
09	DLQ G-10	1636	-0-	1636	16836	354	1	1282	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	1648	-0-	1648	18484	153	1	1495	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	1575	-0-	1575	20059	141	1	1434	2	Y	-0-

APPLING		WELL #: 5		RRCID -> 220929		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484		
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	55
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	290	2	N	58
						3	9				
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	46	1	360	2	N	58
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	76	1	275	2	N	58
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	33	1	322	2	N	58
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	2	N	58

APPLING		WELL #: 4		RRCID -> 220965		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 221125		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630		
06	DLQ G-10	151	-0-	151	957	9	1	142	2	Y	-0-
07	DLQ G-10	168	-0-	168	1125	18	1	150	2	Y	-0-
08	DLQ G-10	158	-0-	158	1283	18	1	140	2	Y	-0-
09	DLQ G-10	170	-0-	170	1453	37	1	133	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	167	-0-	167	1620	15	1	152	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	148	-0-	148	1768	13	1	135	2	Y	-0-

APPLING B		WELL #: 3B		RRCID -> 221168		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476		
06	DLQ G-10	183	-0-	183	972	11	1	172	2	Y	28
07	DLQ G-10	164	-0-	164	1136	17	1	147	2	Y	28
08	DLQ G-10	187	-0-	187	1323	21	1	166	2	Y	28
09	DLQ G-10	207	-0-	207	1530	45	1	162	2	Y	28
10	DLQ G-10	194	-0-	194	1724	18	1	176	2	Y	28
11	DLQ G-10	181	-0-	181	1905	16	1	165	2	Y	28

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
PRYOR		WELL #:		4	RRCID ->	221456	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5934 - 7736	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	18	-0-	18	154	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	16	-0-	16	170	2	1	14	2	Y	-0-	-0-
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-

STOCKTON A		WELL #:		4	RRCID ->	221461	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7456 - 7480	
06	DLQ	G-10	290	-0-	290	2561	18	1	272	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	385	-0-	385	2946	41	1	344	2	Y	-0-	-0-
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-

STOCKTON A		WELL #:		5	RRCID ->	224978	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7407 - 7416	
06	DLQ	G-10	464	-0-	464	3789	29	1	435	2	Y	-0-	4
07	DLQ	G-10	719	-0-	719	4508	76	1	643	2	Y	-0-	4
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

REEVES		WELL #:		5	RRCID ->	224979	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7414 - 7430	
06	DLQ	G-10	210	-0-	210	888	13	1	197	2	Y	-0-	1
07	DLQ	G-10	265	-0-	265	1153	28	1	237	2	Y	-0-	1
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

GUTIERREZ A		WELL #:		6R	RRCID ->	224980	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7437 - 7454	
06	DLQ	G-10	915	-0-	915	5056	57	1	858	2	Y	-0-	20
07	DLQ	G-10	869	-0-	869	5925	92	1	777	2	Y	-0-	20
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

STOCKTON B		WELL #:		8	RRCID ->	225001	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7481 - 7498	
06	DLQ	G-10	579	-0-	579	2586	36	1	543	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	1293	-0-	1293	3879	137	1	1156	2	Y	-0-	-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	225002	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7499 - 7509	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
PRYOR		WELL #:		5	RRCID ->	225005	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7466 - 7480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	961	-0-	961	7206	60	1	901	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	1236	-0-	1236	8442	131	1	1105	2	Y	-0-		-0-
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-

GUTIERREZ, B		WELL #:		5R	RRCID ->	225169	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5913 - 7602	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	8	-0-	8	129	1	1	7	2	Y	-0-		-0-
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-

CHATO		WELL #:		2	RRCID ->	225386	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	7328 - 7634	
06	DLQ G-10	810	-0-	810	5074	50	1	760	2	Y	-0-		18
07	DLQ G-10	877	-0-	877	5951	93	1	784	2	Y	-0-		18
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	107	106 1	19
11	DLQ G-10	722	-0-	722	9632	118	9	657	2	Y	-0-		19

APPLING		WELL #:		6	RRCID ->	225974	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7404 - 7424	
06	DLQ G-10	11	-0-	11	150	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	23	-0-	23	173	2	1	21	2	Y	-0-		-0-
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-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		12	RRCID ->	226583	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7664 - 7710	
06	DLQ G-10	391	-0-	391	2666	24	1	367	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	396	-0-	396	3062	42	1	354	2	Y	-0-		-0-
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-

MARTIN, J. C.		WELL #:		17	RRCID ->	227146	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6089 - 7686	
06	DLQ G-10	372	-0-	372	2924	23	1	349	2	Y	-0-		4
07	DLQ G-10	467	-0-	467	3391	50	1	417	2	Y	-0-		4
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	53	9	358	2	Y	-0-		12

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
WINSLOW, O. H.		WELL #: 18		RRCID -> 227167		COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	DLQ	G-10	613	-0-	613	3901	38 1	575 2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	580	-0-	580	4481	62 1	518 2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	612	-0-	612	5093	70 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-

GUTIERREZ A		WELL #: 8R		RRCID -> 227491		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458		
06	DLQ	G-10	691	-0-	691	5945	43 1	648 2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	659	-0-	659	6604	70 1	589 2	Y	-0-	-0-
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-

STOCKTON		WELL #: 7		RRCID -> 227565		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491		
06	DLQ	G-10	956	-0-	956	4233	59 1	897 2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	967	-0-	967	5200	103 1	864 2	Y	-0-	-0-
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-

PRYOR		WELL #: 6		RRCID -> 227573		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468		
06	DLQ	G-10	288	-0-	288	3145	18 1	270 2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	673	-0-	673	3818	71 1	602 2	Y	-0-	-0-
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-

CHATO		WELL #: 7		RRCID -> 227610		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414		
06	DLQ	G-10	16	-0-	16	235	1 1	15 2	Y	-0-	6
07	DLQ	G-10	25	-0-	25	260	3 1	22 2	Y	-0-	6
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	7
11	DLQ	G-10	36	-0-	36	410	36 9	33 2	Y	-0-	7

WINSLOW, O. H.		WELL #: 20		RRCID -> 227613		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575		
06	DLQ	G-10	1314	-0-	1314	7936	82 1	1232 2	Y	-0-	24
07	DLQ	G-10	1006	-0-	1006	8942	107 1	899 2	Y	-0-	24
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 227615		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	DLQ	G-10	687	-0-	687	3339	43 1	644 2	Y	-0-					6
07	DLQ	G-10	900	-0-	900	4239	96 1	804 2	Y	-0-					6
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

PRYOR		WELL #: 7		RRCID -> 227616		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411						
06	DLQ	G-10	4	-0-	4	145	4 2		Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	30	-0-	30	175	3 1	27 2	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 227670		COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469						
06	DLQ	G-10	990	-0-	990	6328	62 1	928 2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1222	-0-	1222	7550	130 1	1092 2	Y	-0-					-0-
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-

STOCKTON		WELL #: 6		RRCID -> 228216		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526						
06	DLQ	G-10	1118	-0-	1118	7398	70 1	1048 2	Y	-0-					8
07	DLQ	G-10	1217	-0-	1217	8615	129 1	1088 2	Y	-0-					8
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

CHATO		WELL #: 4		RRCID -> 228236		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403						
06	DLQ	G-10	457	-0-	457	2720	28 1	429 2	Y	-0-					6
07	DLQ	G-10	516	-0-	516	3236	55 1	461 2	Y	-0-					6
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	35 1	350 2	Y	-0-					7

WINSLOW, O. H.		WELL #: 19		RRCID -> 228526		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178						
06	DLQ	G-10	392	-0-	392	2885	24 1	368 2	Y	-0-					4
07	DLQ	G-10	367	-0-	367	3252	39 1	328 2	Y	-0-					4
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	38 1	372 2	Y	2					8
11	DLQ	G-10	487	-0-	487	4931	44 1	443 2	Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
CIERVO		WELL #:		1	RRCID ->	229763	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6001 - 7728
M	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	
06	DLQ G-10	1714	-0-	1714	10354	55	1	1659	2	Y	-0-	14
07	DLQ G-10	1767	-0-	1767	12121	26	1	1741	2	Y	-0-	14
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

VENADO		WELL #:		2	RRCID ->	229766	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5988 - 7718
06	DLQ G-10	2304	-0-	2304	14065	69	1	2235	2	Y	-0-	38
07	DLQ G-10	2367	-0-	2367	16432	2326	2	41	9	Y	37	21
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	63
						108	9					

GUTIERREZ C		WELL #:		7R	RRCID ->	229770	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7366 - 7376
06	DLQ G-10	576	-0-	576	3528	36	1	540	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	692	-0-	692	4220	73	1	619	2	Y	-0-	-0-
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-

MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID ->	229807	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5940 - 6062
06	DLQ G-10	354	-0-	354	2556	22	1	332	2	Y	-0-	1
07	DLQ G-10	408	-0-	408	2964	43	1	365	2	Y	-0-	1
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

STOCKTON B		WELL #:		9	RRCID ->	229809	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7451 - 7468
06	DLQ G-10	153	-0-	153	10490	10	1	143	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	321	-0-	321	10811	34	1	287	2	Y	-0-	-0-
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-

CIERVO		WELL #:		2	RRCID ->	229810	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5956 - 7693
06	DLQ G-10	586	-0-	586	3120	19	1	567	2	Y	-0-	14
07	DLQ G-10	527	-0-	527	3647	8	1	519	2	Y	-0-	14
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
WINSLOW, O. H.		WELL #:		15	RRCID ->	230140	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6016 - 7662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
06	DLQ	G-10	455	-0-	455	3014	28 1	427 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	434	-0-	434	3448	46 1	388 2	Y	-0-			-0-
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-

MARTIN, J. C.		WELL #:		19	RRCID ->	230551	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6096 - 7620	
06	DLQ	G-10	999	-0-	999	7347	62 1	937 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	894	-0-	894	8241	95 1	799 2	Y	-0-			-0-
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-

VENADO		WELL #:		4	RRCID ->	230633	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6024 - 6168	
06	DLQ	G-10	201	-0-	201	1603	6 1	195 2	Y	-0-			30
07	DLQ	G-10	288	-0-	288	1891	253 2	35 9	Y	32	45 1		17
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
							89 9						

VENADO		WELL #:		3	RRCID ->	230677	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6090 - 6513	
06	DLQ	G-10	127	-0-	127	557	4 1	123 2	Y	-0-			43
07	DLQ	G-10	109	-0-	109	666	109 2		Y	-0-			43
08	DLQ	G-10	120	-0-	120	786	120 2		Y	-0-			43
09	DLQ	G-10	190	-0-	190	976	3 1	187 2	Y	-0-			43
10	DLQ	G-10	163	-0-	163	1139	3 1	160 2	Y	-0-			43
11	DLQ	G-10	187	-0-	187	1326	5 1	182 2	Y	-0-			43

CIERVO		WELL #:		4	RRCID ->	230680	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5902 - 7630	
06	DLQ	G-10	867	-0-	867	5271	27 1	831 2	Y	8	12 1		1
							9 9						
07	DLQ	G-10	816	-0-	816	6087	12 1	804 2	Y	-0-			1
08	DLQ	G-10	928	-0-	928	7015	82 1	846 2	Y	-0-			1
09	DLQ	G-10	838	-0-	838	7853	82 1	756 2	Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	890	-0-	890	8743	71 1	805 2	Y	13	13 1		1
							14 9						
11	DLQ	G-10	851	-0-	851	9594	40 1	796 2	Y	14			15
							15 9						

PRYOR		WELL #:		13	RRCID ->	231972	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7473 - 7496	
06	DLQ	G-10	193	-0-	193	2428	12 1	181 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	193	-0-	193	2621	20 1	173 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	117	-0-	117	2738	13 1	104 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	59	-0-	59	2797	13 1	46 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	53	-0-	53	2850	5 1	48 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	122	-0-	122	2972	11 1	111 2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	695	-0-	695	3116	43 1	652 2	Y	-0-	5
07	DLQ	G-10	884	-0-	884	4000	94 1	790 2	Y	-0-	5
08	DLQ	G-10	629	-0-	629	4629	72 1	557 2	Y	-0-	5
09	DLQ	G-10	360	-0-	360	4989	78 1	282 2	Y	-0-	5
10	DLQ	G-10	401	-0-	401	5390	37 1	364 2	Y	-0-	5
11	DLQ	G-10	301	-0-	301	5691	27 1	274 2	Y	-0-	5

CIERVO		WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085		
06	DLQ	G-10	783	-0-	783	4562	25 1	758 2	Y	-0-	40
07	DLQ	G-10	785	-0-	785	5347	11 1	774 2	Y	-0-	40
08	DLQ	G-10	873	-0-	873	6220	77 1	796 2	Y	-0-	40
09	DLQ	G-10	877	-0-	877	7097	86 1	791 2	Y	-0-	40
10	DLQ	G-10	910	-0-	910	8007	73 1	837 2	Y	-0-	40
11	DLQ	G-10	892	-0-	892	8899	42 1	850 2	Y	-0-	40

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361		
06	DLQ	G-10	324	-0-	324	2164	20 1	304 2	Y	-0-	3
07	DLQ	G-10	316	-0-	316	2480	34 1	282 2	Y	-0-	3
08	DLQ	G-10	343	-0-	343	2823	39 1	304 2	Y	-0-	3
09	DLQ	G-10	299	-0-	299	3122	65 1	234 2	Y	-0-	3
10	DLQ	G-10	253	-0-	253	3375	23 1	230 2	Y	-0-	3
11	DLQ	G-10	240	-0-	240	3615	22 1	218 2	Y	-0-	3

CIERVO		WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080		
06	DLQ	G-10	869	-0-	869	5208	27 1	833 2	Y	8 12 1	1
07	DLQ	G-10	936	-0-	936	6144	14 1	922 2	Y	-0-	1
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	34 1	675 2	Y	14 14 1	15

CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602		
06	DLQ	G-10	608	-0-	608	4069	19 1	577 2	Y	11 14 1	2
07	DLQ	G-10	669	-0-	669	4738	10 1	659 2	Y	-0-	2
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	31 1	628 2	Y	16 18 9	17

WINSLOW, O. H.		WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598		
06	DLQ	G-10	1117	-0-	1117	6449	69 1	1048 2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	1304	-0-	1304	7753	138 1	1166 2	Y	-0-	-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		46	RRCID ->	238840	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5946 - 7616
M	O	GAS 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
06	DLQ G-10	988	-0-	988	6526	61	1	927	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1045	-0-	1045	7571	111	1	934	2	Y	-0-	-0-
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-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		23	RRCID ->	239025	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7476 - 7502
06	DLQ G-10	598	-0-	598	3514	37	1	561	2	Y	-0-	1
07	DLQ G-10	536	-0-	536	4050	57	1	479	2	Y	-0-	1
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

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		44	RRCID ->	241827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5780 - 6002
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		35	RRCID ->	241884	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7662 - 7688
06	DLQ G-10	1076	-0-	1076	10189	67	1	1009	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1255	-0-	1255	11444	133	1	1122	2	Y	-0-	-0-
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-

PRYOR		WELL #:		12	RRCID ->	242032	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7454 - 7480
06	DLQ G-10	37	-0-	37	385	2	1	35	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	59	-0-	59	444	6	1	53	2	Y	-0-	-0-
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-

PRYOR		WELL #:		14	RRCID ->	243056	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7388 - 7416
06	DLQ G-10	1102	-0-	1102	6123	69	1	1033	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1095	-0-	1095	7218	116	1	979	2	Y	-0-	-0-
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-

PRYOR		WELL #:		11	RRCID ->	243057	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7368 - 7382
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	420	-0-	420	2763	13	1	407	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10	477	-0-	477	3240	436	2	41	9	Y	37	54	1			21
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
						108	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

06	DLQ G-10	1379	-0-	1379	9120	86	1	1293	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	860	-0-	860	9980	91	1	769	2	Y	-0-					-0-
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-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

06	DLQ G-10	295	-0-	295	1054	18	1	277	2	Y	-0-					19
07	DLQ G-10	72	-0-	72	1126	8	1	64	2	Y	-0-					19
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

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

06	DLQ G-10	815	-0-	815	4718	51	1	764	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10	754	-0-	754	5472	80	1	674	2	Y	-0-					28
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

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

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-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

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-

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC CIERVO		//CONT.// 87251 500 //CONT.// 273611		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
		WELL #: 6		RRCID -> 249341		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 5864 - 7637						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	202	-0-	202	1322	6	1 2 9	194	2	Y	2	3	1			-0-
07	DLQ G-10	188	-0-	188	1510	3	1	185	2	Y	-0-					-0-
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	4	1			-0-
11	DLQ G-10	373	-0-	373	2645	18	1 4 9	351	2	Y	4					4
CIERVO		WELL #: 7		RRCID -> 249351		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5946 - 6082						
06	DLQ G-10	7	-0-	7	39	5	2 9	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	DLQ G-10	5	-0-	5	44	5	2			Y	-0-					-0-
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 4 9	5	2	Y	4	4	1			-0-
11	DLQ G-10	10	-0-	10	74	1	1 4 9	5	2	Y	4					4
MARTIN, J. C.		WELL #: 21		RRCID -> 251752		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7442 - 7500						
06	DLQ G-10	1053	-0-	1053	4740	66	1	987	2	Y	-0-					16
07	DLQ G-10	970	-0-	970	5710	103	1	867	2	Y	-0-					16
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
MARTIN, J. C.		WELL #: 20		RRCID -> 277773		COMPL. DATE 03/02/2019		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5906 - 7570						
06	2100 N	2078	-0-	-22	-0-	129	1	1949	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1987	-0-	1987	1987	211	1	1776	2	Y	-0-					-0-
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-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. CHATO 23		499978		WELL #: 1		RRCID -> 180302		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7474 - 7518				
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	-0-					4
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	470	3	Y	-0-					4
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	51	1	496	3	Y	1					5
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	428	3	Y	1	6	1			-0-
10	527 N	375	-0-	-152	-0-	32	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHATO 27		WELL #: 2		RRCID -> 181658		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 8345		PERF. 7561 - 7611						
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	87	1	983	3	Y	-0-					-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	60	1	633	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
CHATO 27		WELL #: 5		RRCID -> 182821		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHATO 24		WELL #: 8		RRCID -> 183706		COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664						
06	930 N	719	-0-	-211	-0-	58	1	661	3	Y	-0-				-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	71	1	747	3	Y	-0-				-0-
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	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT				-0-

GOLLA 7		WELL #: 1		RRCID -> 183708		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659						
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	80	1	1216	3	Y	-0-	6	1		-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	28	12	1		16
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	31	9								
09	1020 N	449	-0-	-571	-0-	87	1	932	3	Y	1	12	1		5
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	1	9								
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	30	1	419	3	Y	-0-				5
						27	1	546	3	Y	9				14
						10	9								

CHATO 24		WELL #: 11		RRCID -> 183714		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700						
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	8	1	95	3	Y	-0-				7
07	186 N	92	-0-	-94	-0-	8	1	84	3	Y	-0-				7
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHATO 27		WELL #: 7		RRCID -> 184725		COMPL. DATE 04/24/2001			TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHATO 27		WELL #: 6		RRCID -> 185419		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650						
06	T. A.	280	-0-	280	2524	23	1	257	3	Y	-0-				-0-
07	2900 N	376	-0-	-2524	-0-	33	1	343	3	Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 27		WELL #:		4	RRCID ->	185421	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7530 - 7590
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	
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	Y	-0-	-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	57	1	595	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHATO 22		WELL #:		26	RRCID ->	186226	COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5979 - 5990
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	67	1	532	3	Y	-0-	25
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	51	1	548	3	Y	-0-	25
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					-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	37	1	425	3	Y	NO RPT	-0-

CHATO 27		WELL #:		29	RRCID ->	186847	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7668 - 7715
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43 1 4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4

CHATO 22A		WELL #:		27L	RRCID ->	187229	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6025 - 7729
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1 17
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-	17
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHATO 27		WELL #:		24	RRCID ->	187230	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5877 - 7639
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

CHATO 27		WELL #:		3A	RRCID ->	187234	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7548 - 7568
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	112	1	880	3	Y	-0-	-0-
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	92	1	991	3	Y	-0-	-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
MARTIN TR. 4		WELL #: 5		RRCID -> 187272		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756				
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	
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	167	1	542	3	N	-0-	23 1	-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	414	3	N	77	42 1	35
						85	9						
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	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT		67

CHATO 27		WELL #: 3		RRCID -> 187289		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHATO 22 A		WELL #: 28		RRCID -> 188476		COMPL. DATE 02/08/2002			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913				
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-	2 1	-0-
07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-		-0-
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	76	1	1626	3	Y	-0-		-0-
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	177	1	1236	3	Y	-0-		-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	51	1	1386	3	Y	-0-		-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHATO 22 A		WELL #: 25		RRCID -> 188869		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707				
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-		-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-		-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	Y	-0-		-0-
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	42	1	293	3	Y	-0-		-0-
10	465 N	275	-0-	-190	-0-	10	1	265	3	Y	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHATO 22 A		WELL #: 33		RRCID -> 189040		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724				
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-		-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-		-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	Y	-0-		-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHATO 24		WELL #: 18		RRCID -> 191315		COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612				
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	34	1	386	3	Y	-0-		-0-
07	589 N	364	-0-	-225	-0-	32	1	332	3	Y	-0-		-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	437	3	Y	-0-		-0-
09	420 N	384	-0-	-36	-0-	29	1	341	3	Y	13	13 1	-0-
						14	9						
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	424	3	Y	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

M O	ALLOW 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
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	52	1	311	3	N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

06	1440 N	865	-0-	-575	-0-	70	1	795	3	Y	-0-			19
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	100	1	1043	3	Y	-0-			19
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	124	1	1215	3	Y	-0-			19
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	79	1	942	3	Y	-0-	19	1	-0-
10	1147 N	240	-0-	-907	-0-	21	1	219	3	Y	-0-			-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			-0-

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	93	-0-	-93	-0-	8	1	85	3	Y	-0-			-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	9	1	100	3	Y	-0-			-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	16	1	627	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-			-0-
07	341 N	273	-0-	-68	-0-	7	1	266	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 24		WELL #:		10	RRCID ->	191462	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7510 - 7554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	-0-	101
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-	101
08	372 N	78	-0-	-294	-0-	7	1	64	3	Y	6	107
09	180 N	100	-0-	-80	-0-	7	1	89	3	Y	4	111 1 -0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	4	9			Y	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-

APPLING 697		WELL #:		3	RRCID ->	192562	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7516 - 7565	
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-	-0-
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	12	1	453	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHATO 22		WELL #:		13	RRCID ->	192945	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 5864 - 5876	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHATO 22		WELL #:		9	RRCID ->	193146	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5838 - 5931	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-

APPLING 697		WELL #:		10	RRCID ->	193489	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7490 - 7527	
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	-0-
07	1085 N	272	-0-	-813	-0-	7	1	265	3	Y	-0-	-0-
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	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT	-0-

APPLING 700		WELL #:		8	RRCID ->	193504	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	8004	PERF. 7485 - 7533	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 22 A		WELL #:		32	RRCID ->	193506	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6055 - 6074
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	169 1	735 3	Y	-0-			5
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		Y	-0-			5
08	558 N	358	-0-	-200	-0-	355 3	3 9	Y	-0-			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	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLING 697		WELL #:		9	RRCID ->	193511	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7492 - 7544
06	660 N	388	-0-	-272	-0-	388 3		Y	-0-			-0-
07	682 N	156	-0-	-526	-0-	4 1	152 3	Y	-0-			-0-
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	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHATO 24		WELL #:		21	RRCID ->	193569	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7482 - 7521
06	1440 N	685	-0-	-755	-0-	56 1	629 3	Y	-0-			-0-
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	108 1	1133 3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN TR. 4		WELL #:		1	RRCID ->	193642	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6083 - 7773
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17 1	333 3	Y	-0-	69 1		-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	146 3	Y	34	5 1		29
						37 9						
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	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			30

GOLLA 7		WELL #:		2	RRCID ->	193645	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6072 - 7752
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 1	126 3	Y	-0-	4 1		-0-
07	155 N	23	-0-	-132	-0-	1 1	20 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
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	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			1

APPLING 697		WELL #:		11	RRCID ->	195475	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7487 - 7524
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	17			Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CHATO 24		WELL #: 20		RRCID -> 195484		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	Y	-0-		-0-
07	155 N	20	-0-	-135	-0-	2 1	18 3	Y	-0-		-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHATO 23		WELL #: 17		RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454			
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	34 1	384 3	Y	-0-		-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	39 1	404 3	Y	-0-		-0-
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING 698		WELL #: 12		RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474			
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-		17
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	10 1	399 3	Y	-0-	17 1	-0-
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	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN TR. 2		WELL #: 4		RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING 747		WELL #: 13		RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525			
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-		13
07	527 N	422	-0-	-105	-0-	10 1	412 3	Y	-0-	13 1	-0-
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	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN TR4 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624			
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13 1	263 3	Y	-0-		-0-
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	24 1	305 3	Y	13	8 1	5
						14 9					
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18 1	219 3	Y	2	6 1	1
						2 9					
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	1 1	275 3	Y	-0-		1
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	1 1	333 3	Y	21		22
						23 9					
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		22

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 700		WELL #:		15	RRCID ->	199473	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7462 -	7498
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	33	-0-	33	244	33	3	Y	-0-		-0-	
07	274 N	30	-0-	-244	-0-	1	1	Y	-0-		-0-	
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-	
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-	
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-	

APPLING 697		WELL #:		14	RRCID ->	199491	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 7470 -	7514
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	Y	-0-		13	
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	13	1	-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-		-0-	
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	16	1	Y	-0-		-0-	
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	11	1	Y	-0-		-0-	
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MARTIN TR. 2		WELL #:		3	RRCID ->	202116	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6026 -	7634
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-	2	1	-0-
07	558 N	384	-0-	-174	-0-	28	1	Y	-0-		-0-	
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	1		1	
						1	9					
09	450 N	388	-0-	-62	-0-	1	1	Y	-0-	1	1	-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		-0-	

APPLING 700		WELL #:		5	RRCID ->	203275	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7474 -	7520
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-		-0-	
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-	
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	Y	-0-		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
11	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT		-0-	

APPLING 697 GU		WELL #:		4	RRCID ->	203276	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7518 -	7558
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	Y	-0-		-0-	
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-		-0-	
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-		-0-	
09	450 N	255	-0-	-195	-0-	14	1	Y	-0-		-0-	
10	682 N	368	-0-	-314	-0-	14	1	Y	-0-		-0-	
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		-0-	

AMG CHATO 25 C		WELL #:		17	RRCID ->	203288	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7490 -	7534
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		-0-	
07	217 N	129	-0-	-88	-0-	11	1	Y	-0-		-0-	
08	186 N	113	-0-	-73	-0-	11	1	Y	-0-		-0-	
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	9	1	Y	-0-		-0-	
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	10	1	Y	-0-		-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 24		WELL #:		23	RRCID ->	203290	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7444 - 7740			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		-0-	

CHATO 28 B		WELL #:		34	RRCID ->	203973	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6024 - 6044			
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-		72	
07	496 N	371	-0-	-125	-0-	371	3			Y	-0-		72	
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-	62 1	10	
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT		10	

APPLING 697 GU		WELL #:		7	RRCID ->	204626	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7494 - 7542			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT		-0-	

MARTIN TR. 4		WELL #:		2	RRCID ->	206415	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7803	PERF. 6023 - 7634			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

APPLING 698		WELL #:		18	RRCID ->	206456	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7441 - 7496			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		-0-	

APPLING 698		WELL #:		16	RRCID ->	208679	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7474 - 7512			
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-		8	
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	20	1	787	3	Y	-0-	8 1	-0-	
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	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT		-0-	

APPLING 698		WELL #:		19	RRCID ->	208913	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7429 - 7462			
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-		11	
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	3	Y	-0-	11 1	-0-	
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING 700		WELL #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-

APPLING 747		WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522			
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	Y	-0-		3
07	589 N	461	-0-	-128	-0-	11	1	450 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT	-0-

APPLING 10		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480			
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	15 1	13
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	6	3	21 9	N	19 1	10
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	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT	10

APPLING 698		WELL #: 24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472			
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		65
07	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3	Y	-0-	62 1	3
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	NO RPT	-0-	-4	-0-				Y	NO RPT	-0-

APPLING 698		WELL #: 23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65 1	3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING 698		WELL #: 22		RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519			
06	1200 N	901	-0-	-299	-0-	901	3	Y	-0-		4
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	23	1	920 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-840	-0-				Y	NO RPT	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
APPLING 10		WELL #: 25		RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470					
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
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			7
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	Y	-0-	7	1	-0-
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-
						4	9							
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 697 GU		WELL #: 27		RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 698		WELL #: 26		RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 9		WELL #: 30		RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 10		WELL #: 28		RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516					
06	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-			-0-
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	33	1	1288	3	Y	-0-			-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN TR. 2		WELL #: 14		RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534					
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	5			5
						6	9							
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	5	1	-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			1

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CHATO 28 D		WELL #: 40		RRCID -> 233819		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679			
M	O	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		
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11 1	85 3	Y	-0-			16
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	23 1	131 3	Y	-0-			16
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHATO 28 C		WELL #: 46		RRCID -> 233820		COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 41		RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640			
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-			6
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3		Y	-0-			6
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	8 1	137 3	Y	1			7
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	1 9	151 3	Y	1	8 1		-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	6 1	119 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	1 9		Y	NO RPT			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 44		RRCID -> 234010		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637			
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-			5
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		Y	-0-			5
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	137 1	2325 3	Y	1			6
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1 9	1155 3	Y	-0-	6 1		-0-
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	42 1	1315 3	Y	-0-			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	105 1		Y	NO RPT			-0-

CHATO 28 C		WELL #: 48		RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782			
06	360 N	119	-0-	-241	-0-	119 3		Y	-0-			-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		Y	-0-			-0-
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	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHATO 22 A		WELL #: 51		RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780			
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	96 1	415 3	Y	-0-			4
07	775 N	615	-0-	-160	-0-	615 3		Y	-0-			4
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-	7 1		-0-
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 3		Y	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW 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
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	18	1	917	3	N	-0-			8
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	31	1	802	3	N	31	39	1	-0-
						34	9							
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	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	54	1	497	3	N	-0-			-0-
07	713 N	655	-0-	-58	-0-	75	1	580	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-			-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-			-0-
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	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING 698 "B"		WELL #: 44		RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498		
M 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
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-		-0-
07	279 N	72	-0-	-207	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	9	1	Y	2	2 1	-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	9				
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	4	1	Y	NO RPT		-0-

APPLING 695		WELL #: 46		RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460		
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-		8
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	8 1	-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	3	3 1	-0-
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	3	9				
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	8	1	Y	NO RPT		-0-

APPLING 697 GU		WELL #: 6		RRCID -> 241922		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494		
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-		62
07	186 N	104	-0-	-82	-0-	3	1	Y	1	63 1	-0-
08	279 N	102	-0-	-177	-0-	1	9				
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	5	1	Y	NO RPT		-0-

APPLING 695		WELL #: 45		RRCID -> 242031		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49		Y	-0-		-0-
07	49 N	-0-	-0-	-49	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHATO 28 C		WELL #: 49		RRCID -> 243844		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752		
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLLA 7		WELL #: 3		RRCID -> 245145		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712		
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	1	17 1	-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	1	9				
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	44	24 1	20
09	780 N	623	-0-	-157	-0-	48	9				
10	682 N	501	-0-	-181	-0-	73	1	Y	46	61 1	5
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	51	9				
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-		5
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	72		77
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	79	9				
09	780 N	623	-0-	-157	-0-			Y	-0-		5
10	682 N	501	-0-	-181	-0-			Y	72		77
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		77

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
CHATO 23		WELL #:		22	RRCID ->	247979	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6027	PERF. 5902 - 5908
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	
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 3	N	-0-	-0-	
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	10 1	102 3	N	-0-	-0-	
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOLLA 7		WELL #:		5	RRCID ->	248919	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6042 - 7699
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	70 1	1071 3	Y	-0-	-0-	
07	961 N	957	-0-	-4	-0-	54 1	903 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CHATO 22A		WELL #:		54	RRCID ->	251110	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5983 - 5993
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CHATO 28 "C"		WELL #:		53	RRCID ->	251823	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	8016	PERF. 6037 - 7820
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

APPLING 695		WELL #:		50	RRCID ->	254204	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5601 - 5612
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-	9	
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	7 1	293 3	Y	-0-	9 1	
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	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-	

APPLING 9		WELL #:		29	RRCID ->	264677	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7416 - 7432
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
MARTIN TR. 4		WELL #: 23H		RRCID -> 271421		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 8093 - 12207			
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
06	1536 N	1536	-0-	-0-	68	1	1344	3	N	113			153
07	1519 N	1439	-0-	-80	124	9	1282	3	N	53	154	1	52
08	1552 N	1552	-0-	-0-	99	1	1340	3	N	95	136	1	11
09	1530 N	1365	-0-	-165	58	9	1307	3	N	50	23	1	38
10	1459 N	1459	-0-	-0-	107	1	1386	3	N	64			102
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	105	9			N	NO RPT			102
					3	1							
					55	9							
					70	9							

APPLING		WELL #: 9H		RRCID -> 272887		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 8039 - 12709			
06	7080 X	6826	-0-	-254	133	1	6671	3	Y	20	17	1	8
07	7347 X	6959	-0-	-388	22	9	6696	3	Y	-0-	8	1	-0-
08	7347 X	6961	-0-	-386	263	1	6629	3	Y	-0-			-0-
09	6840 X	6661	-0-	-179	332	1	6432	3	Y	11	6	1	5
10	7068 X	6850	-0-	-218	217	1	6608	3	Y	23	15	1	13
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	12	9			Y	NO RPT			13
					25	9							

CHATO 27		WELL #: 86		RRCID -> 274807		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5856 - 7564			
06	157 N	157	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
08	279 N	158	-0-	-121	7	1	151	3	Y	-0-			-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	33	1	227	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	15	-0-	-109	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150					Y	NO RPT			-0-

APPLING		WELL #: 13H		RRCID -> 275271		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 7667		PERF. 8812 - 13134			
06	6960 X	6814	-0-	-146	129	1	6496	3	Y	172	335	1	126
07	6837 X	6837	-0-	-0-	189	9	6396	3	Y	173	244	1	55
08	6727 X	6686	-0-	-41	251	1	6203	3	Y	156	124	1	87
09	6810 X	6103	-0-	-707	190	9	5726	3	Y	166	127	1	126
10	7037 X	6195	-0-	-842	311	1	5843	3	Y	145	139	1	132
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	172	9			Y	NO RPT			132
					194	1							
					183	9							
					192	1							
					160	9							

APPLING		WELL #: 12H		RRCID -> 275273		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7729 - 12457			
06	4260 X	3731	-0-	-529	72	1	3626	3	Y	30	69	1	25
07	4402 X	3797	-0-	-605	33	9	3632	3	Y	20	38	1	7
08	4402 X	3789	-0-	-613	143	1	3592	3	Y	15	14	1	8
09	3840 X	3614	-0-	-226	22	9	3477	3	Y	17	13	1	12
10	3906 X	3751	-0-	-155	180	1	3603	3	Y	26	20	1	18
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	17	9			Y	NO RPT			18
					118	1							
					119	1							
					29	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SBOG, LLC				749827									
GUTIERREZ				WELL #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4110 X	2551	-0-	-1559	-0-	97 1 88 9	2366 2	N	80	364 1		230	
07	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	24 1 196 9	4168 2	N	178	214 1		194	
08	4216 X	4200	-0-	-16	-0-	88 1 175 9	3937 2	N	159	190 1		163	
09	4080 X	4041	-0-	-39	-0-	151 1 177 9	3713 2	N	161			324	
10	4309 X	4132	-0-	-177	-0-	132 1 175 9	3825 2	N	159	331 1		152	
11	4170 X	3992	-0-	-178	-0-	96 1 204 9	3692 2	N	185			337	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
GUTIERREZ, RAYMOND				WELL #: 2801	RRCID -> 187445	COMPL. DATE 11/18/2002	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 6000	- 6033				
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	105 1 4 9	389 3	Y	4			147	
07	527 N	462	-0-	-65	-0-	98 1 22 9	342 3	Y	20			167	
08	527 N	338	-0-	-189	-0-	71 1 2 9	265 3	Y	2			169	
09	510 N	353	-0-	-157	-0-	69 1 1 9	283 3	Y	1			170	
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	98 1 11 9	328 3	Y	10			180	
*11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	97 1 1 9	385 3	Y	1			181	
NYE RANCH				WELL #: 3101	RRCID -> 193486	COMPL. DATE 01/28/2003	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 6007	- 7725				
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	64 1 2 9	246 3	Y	2			5	
07	341 N	161	-0-	-180	-0-	34 1 6 9	121 3	Y	5			10	
08	744 N	381	-0-	-363	-0-	78 1 4 9	299 3	Y	4			14	
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	67 1	285 3	Y	-0-			14	
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	87 1 1 9	298 3	Y	1			15	
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	79 1 1 9	321 3	Y	1			16	
NYE RANCH				WELL #: 2201	RRCID -> 210113	COMPL. DATE 05/09/2005	TOTAL DEPTH 7913	PERF. 5980	- 7744				
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	8 1 1 9	42 3	N	1			4	
07	93 N	49	-0-	-44	-0-	8 1 3 9	38 3	N	3			7	
08	93 N	25	-0-	-68	-0-	4 1 3 9	18 3	N	3			10	
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 1 9	34 3	N	1			11	

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

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

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	85	1	454	3	Y	3					48
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	102	1	506	3	Y	-0-					48
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	101	1	528	3	Y	8					56
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	85	1	447	3	Y	6					62
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	160	3	Y	3					65
*11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	86	1	480	3	Y	1					66

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	84	1	341	3	Y	-0-					20
07	651 N	560	-0-	-91	-0-	100	1	460	3	Y	-0-					20
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
11	570 N	323	-0-	-247	-0-	81	1	242	3	Y	-0-					22

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	30	1	140	3	Y	2					25
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	18	1	78	3	Y	-0-					25
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	49	1	225	3	Y	4					29
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	30	1	139	3	Y	4					33
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	33	1	155	3	Y	1					34
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	123	3	Y	1					35

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	50	1	287	3	Y	2					36
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	3	Y	-0-					36
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	Y	6					42
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	Y	5					47
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	Y	2					49
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	1					50

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
RMG LAND		WELL #:		2202	RRCID ->	243049	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6064 - 7791
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
06	840 N	789	-0-	-51	-0-	192	1	597	3	Y	-0-	31
07	775 N	671	-0-	-104	-0-	149	1	522	3	Y	-0-	31
08	682 N	651	-0-	-31	-0-	144	1	507	3	Y	-0-	31
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	172	1	583	3	Y	-0-	31
10	682 N	575	-0-	-107	-0-	135	1	437	3	Y	3	34
11	630 N	472	-0-	-158	-0-	136	1	336	3	Y	-0-	34

NYE RANCH		WELL #:		3102	RRCID ->	243052	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6030 - 7776
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	156	1	598	3	N	5	11
07	930 N	774	-0-	-156	-0-	166	1	597	3	N	10	21
08	868 N	593	-0-	-275	-0-	120	1	463	3	N	9	30
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
*11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	180	1	734	3	N	4	36

GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #:		2802	RRCID ->	243077	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	5971 - 7722
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	140	1	530	3	Y	1	16
07	651 N	622	-0-	-29	-0-	135	1	485	3	Y	2	18
08	744 N	492	-0-	-252	-0-	101	1	390	3	Y	1	19
09	660 N	559	-0-	-101	-0-	106	1	452	3	Y	1	20
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	144	1	496	3	Y	2	22
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	103	1	420	3	Y	1	23

RMG LAND		WELL #:		2203	RRCID ->	243368	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	6062 - 7784
06	600 N	311	-0-	-289	-0-	60	1	251	3	Y	-0-	22
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	110	1	516	3	Y	-0-	22
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
11	390 N	257	-0-	-133	-0-	64	1	193	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
06	DLQ G-10	10	-0-	10	60	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	10	-0-	10	70	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//		87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
WINSLOW, O. H.		WELL #:		25	RRCID ->	249835	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4652 - 4660	
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978				CNTY: LA SALLE				
APPLING 700		WELL #:		17C	RRCID ->	211577	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4671 - 4684	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

APPLING 9		WELL #:		33	RRCID ->	235419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4588 - 4594	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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 NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TAYLOR-INA				88534 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MEDINA				
HAASS, DOUGLAS L.		WELL #:		342025								
HAASS, RANDY		WELL #:		3	RRCID ->	084568	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	1346	PERF. 226 - 230	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SABINAL RESOURCES, INC.				742124				CNTY: MEDINA				
SCHWEERS		WELL #:		3	RRCID ->	232984	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	977	PERF. 894 - 897	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO)				88534 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MEDINA				
SABINAL RESOURCES, INC.		WELL #:		742124								
VALENZUELA		WELL #:		1	RRCID ->	232976	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	914	PERF. 885 - 890	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	117	1	535	3	Y	-0-	2	1	-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	221	1	704	3	Y	-0-			-0-
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	220	1	973	3	Y	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	73	1	327	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	36	-0-	-305	-0-	6	1	30	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
M	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		3		RRCID -> 078529		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8320 - 8334					

06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	75	1	343	3	Y	-0-	2	1	-0-	-0-	-0-	
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	70	1	225	3	Y	-0-			-0-	-0-	-0-	
08	651 N	401	-0-	-250	-0-	74	1	327	3	Y	-0-			-0-	-0-	-0-	
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	117	1	523	3	Y	-0-			-0-	-0-	-0-	
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	97	1	503	3	Y	-0-			-0-	-0-	-0-	
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-	-0-	-0-	

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		5		RRCID -> 078530		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8264 - 8282					
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-			-0-	-0-	-0-	
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-			-0-	-0-	-0-	
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-			-0-	-0-	-0-	
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	683	3	Y	-0-			-0-	-0-	-0-	
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			-0-	-0-	-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-	-0-	-0-	

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		1		RRCID -> 089720		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8208 - 8238					
06	300 N	159	-0-	-141	-0-	12	1	147	3	Y	-0-			-0-	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	-0-	
08	248 N	156	-0-	-92	-0-	19	1	137	3	Y	-0-			-0-	-0-	-0-	
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	3	Y	-0-			-0-	-0-	-0-	
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-	-0-	-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-	-0-	-0-	

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		6		RRCID -> 090625		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8260 - 8294					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	-0-	-0-	

SCHLETZE, A. E.		WELL #:		10		RRCID -> 096143		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8260 - 8200					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	-0-	-0-	

BAKER 64		WELL #:		1A		RRCID -> 097029		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8368 - 8384					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-	
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	N	-0-			-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	-0-	-0-	

SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #:		B 1		RRCID -> 111298		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 8215 - 8253					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	-0-	-0-	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 112579		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 8206 - 8230					
M	O	GAS	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
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	78	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	174	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	386	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	298	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 112839		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 8232 - 8260					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 7		RRCID -> 113389		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8336 - 8366					
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	251	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	-0-	19	1	31	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	447	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	535	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	171	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 114014		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8298 - 8330					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 114200		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8210 - 8241					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 115106		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 8436		PERF. 8314 - 8350					
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	154	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	179	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	132	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	-0-	22	1	121	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	73	-0-	-144	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	36	N	36	-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	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	750	N	325	-0-	-425	58	1	267	3	Y	-0-			-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	90	1	289	3	Y	-0-			-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	76	1	339	3	Y	-0-			-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	61	1	274	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	302	-0-	-70	49	1	253	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390					Y	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
1		157581		01/31/1996		8510		8326 -		8378				

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	840	N	-0-	-0-	-840					Y	-0-			-0-
07	93	N	28	-0-	-65	7	1	21	3	Y	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310					Y	-0-			-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	9	1	38	3	Y	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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 #:		2	RRCID ->	157935	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	8317 - 8349
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	158045	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8172 - 8208
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHLETZE A.E.		WELL #:		2	RRCID ->	158058	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8150 - 8197
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		4	RRCID ->	158059	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8295 - 8347
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3	RRCID ->	158060	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6076 - 6082
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	74	1	340	3	Y	-0-	-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	50	1	161	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAKER 64		WELL #:		1	RRCID ->	158356	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8312 - 8335
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	93	1	424	3	Y	-0-	-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	117	1	373	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT			-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3	RRCID ->	158357	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8296 - 8341
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		4	RRCID ->	158819	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8335 - 8349			
M	O	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	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	

D. W. TRI BAR 32 "H" "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158831	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8279 - 8299			
06	408 X	-0-	-0-	-408	-0-						Y	-0-		-0-	
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1 1	8 3			Y	-0-		-0-	
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-		10 1	44 3			Y	-0-		-0-	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-		8 1	46 3			Y	-0-		-0-	
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-		2 1	50 3			Y	-0-		-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT		-0-	

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		4	RRCID ->	158834	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	8290 - 8310			
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-		12 1	57 3			Y	-0-		-0-	
07	248 N	83	-0-	-165	-0-		20 1	63 3			Y	-0-		-0-	
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-		-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-		-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	159145	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8255 - 8284			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	

LYSSY 8		WELL #:		1	RRCID ->	159831	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	

LYSSY 711		WELL #:		3	RRCID ->	160172	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8182 - 8211			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 3	RRCID ->	160197	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8309 - 8343			
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-		59 1	269 3			N	-0-		-0-	
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-		171 1	546 3			N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-1170	-0-						N	NO RPT		-0-	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 72				WELL #: 7	RRCID -> 160605	COMPL. DATE 10/18/1996	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 8240	- 8265				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 67				WELL #: 2	RRCID -> 160870	COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL DEPTH	8337	PERF. 8179	- 8204				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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
10	225 X	110	-0-	-115	-0-	8 9								7
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	6 1	104 3	Y	-0-		NO RPT			7

LYSSY 72				WELL #: 10	RRCID -> 160973	COMPL. DATE 12/02/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF. 8189	- 8217				
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	23 1	37 3	N	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 1	59 3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT					-0-

LYSSY 67				WELL #: 6	RRCID -> 161091	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 8216	- 8246				
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	77 1	414 3	N	-0-					-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	104 1	585 3	N	-0-					-0-
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	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT					-0-

LYSSY 72				WELL #: 16A	RRCID -> 161132	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF. 8128	- 8152				
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	22 1				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

LYSSY 76 1/2				WELL #: 8	RRCID -> 161133	COMPL. DATE 12/27/1996	TOTAL DEPTH	8389	PERF. 8245	- 8270				
06	1380 N	616	-0-	-764	-0-	15 1	599 3	Y	2	23 1				2
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	2 9	1341 3	Y	26					28
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	29 9	803 3	Y	27	43 1				12
09	630 N	349	-0-	-281	-0-	70 1								12
10	1519 N	466	-0-	-1053	-0-	30 9	349 3	Y	-0-					12
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	33 1	433 3	Y	-0-		NO RPT			12

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
LYSSY 709		WELL #: 17		RRCID -> 161683		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69		WELL #: 29		RRCID -> 162997		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326								
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	3	N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67		WELL #: 7		RRCID -> 163066		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251								
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	2	7	1			2
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	6	8	1			-0-
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
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	7	9	40	3	Y	14					20
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	15	9			Y	NO RPT					20

LYSSY 72		WELL #: 28		RRCID -> 163199		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235								
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 2		RRCID -> 163673		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69		WELL #: 9		RRCID -> 163931		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305								
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	32	1	1249	3	Y	-0-					-0-
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	152	1	1339	3	Y	-0-					-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

 TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW 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
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	71	71	1	-0-
						78	9							
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

 LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

 TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	47	1	213	3	Y	-0-			-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	116	1	371	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-

 TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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 #:		8	RRCID ->	167765	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8278 - 8314			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		C 7	RRCID ->	167930	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8342 - 8363			
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	255	1	1167	3	Y	-0-				-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	256	1	818	3	Y	-0-				-0-
08	1798 N	1754	-0-	-44	-0-	323	1	1431	3	Y	-0-				-0-
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	282	1	1259	3	Y	-0-				-0-
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	268	1	1390	3	Y	-0-				-0-
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		3	RRCID ->	168441	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	8243 - 8305			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LYSSY 71		WELL #:		14	RRCID ->	168678	COMPL. DATE	09/22/1987	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8302 - 8318			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LYSSY 71		WELL #:		12	RRCID ->	168679	COMPL. DATE	08/17/1985	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8240 - 8260			
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	99	1	537	3	Y	83	35	1		56
						91	9								
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	77	1	433	3	Y	52	65	1		43
						57	9								
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	55	1	466	3	Y	62	34	1		71
						68	9								
09	690 N	508	-0-	-182	-0-	72	1	436	3	Y	-0-	65	1		6
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	72	1	436	3	Y	-0-				6
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	39	1	707	3	Y	-0-				6
										Y	NO RPT				6

LYSSY "8"		WELL #:		11	RRCID ->	168680	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8186 - 8216			
06	90 N	13	-0-	-77	-0-	2	1	11	3	Y	-0-				-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	17	1	94	3	Y	-0-				-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-				-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	Y	-0-				-0-
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	3	Y	-0-				-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				-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	ALLOW CODE	GAS 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
06		210 N	9	-0-	-201	-0-	1 1	8 3	Y	-0-				-0-
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	48 1	272 3	Y	-0-				-0-
08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	49 1	415 3	Y	-0-				-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	26 1	161 3	Y	-0-				-0-
10		217 N	148	-0-	-69	-0-	8 1	140 3	Y	-0-				-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT				-0-

LYSSY 67 "C"		WELL #:		4	RRCID ->	168687	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	8278	PERF. 8205 -	8231		
06		570 N	542	-0-	-28	-0-	85 1	457 3	Y	-0-				-0-
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	76 1	426 3	Y	-0-				-0-
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	44 1	372 3	Y	-0-				-0-
09		540 N	364	-0-	-176	-0-	51 1	313 3	Y	-0-				-0-
10		496 N	309	-0-	-187	-0-	16 1	293 3	Y	-0-				-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT				-0-

LYSSY 67 "C"		WELL #:		21	RRCID ->	168695	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8409	PERF. 8252 -	8266		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		C 8	RRCID ->	169398	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 8384 -	8414		
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	112 1	510 3	Y	-0-				-0-
07		588 N	588	-0-	-0-	-0-	140 1	448 3	Y	-0-				-0-
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	157 1	699 3	Y	-0-				-0-
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	96 1	427 3	Y	-0-				-0-
10		867 N	867	-0-	-0-	-0-	140 1	727 3	Y	-0-				-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT				-0-

LYSSY "8"		WELL #:		2	RRCID ->	169726	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8170 -	8205		
06		14B2 EXT	1109	-0-	1109	11822	173 1	934 3	Y	2	8 1	2		
							2 9							
07		13241 X	1419	-0-	-11822	-0-	213 1	1199 3	Y	6	8 1	-0-		
							7 9							
08		2232 X	815	-0-	-1417	-0-	87 1	728 3	Y	-0-		-0-		
09		1110 X	76	-0-	-1034	-0-	11 1	65 3	Y	-0-		-0-		
10		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-		-0-		
11		1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT		-0-		

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		7	RRCID ->	169784	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8342 -	8353		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
VOLPE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 171312		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8347 - 8359			
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
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	1067	1	1010	3	N	-0-		-0-
07	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1039	1	816	3	N	-0-		-0-
08	1178 N	976	-0-	-202	-0-	162	1	814	3	N	-0-		-0-
09	1140 N	834	-0-	-306	-0-	77	1	757	3	N	-0-		-0-
10	1178 N	891	-0-	-287	-0-	85	1	806	3	N	-0-		-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 1SF		RRCID -> 173990		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 8354		PERF. 6071 - 8260			
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	397	1	1814	3	N	-0-	12 1	-0-
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	384	1	1224	3	N	-0-		-0-
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	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 1		RRCID -> 175066		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 6073 - 6081			
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	3	Y	-0-		-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 4SF		RRCID -> 175376		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6126 - 6141			
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	3	Y	-0-		-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	14	1	46	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 11SF		RRCID -> 176324		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 8433 - 8455			
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	86	1	392	3	Y	-0-	40 1	-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	124	1	396	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 9SF		RRCID -> 176325		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6100 - 6114			
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	35	1	159	3	Y	-0-		-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	19	1	61	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 7SF		RRCID -> 176340		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 6078 - 8371			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	123	-0-	123	123	23	1	100	3	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	268	-0-	268	391	49	1	219	3	Y	-0-		-0-
10	638 X	247	-0-	-391	-0-	40	1	207	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		6SF	RRCID ->	177477	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	8311 -	8345		
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
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	433	3	Y	-0-	18	1	-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	566	3	Y	-0-			-0-
08	713 N	630	-0-	-83	-0-	-0-	116	1	514	3	Y	-0-			-0-
09	540 N	535	-0-	-5	-0-	-0-	98	1	437	3	Y	-0-			-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	735	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		10SF	RRCID ->	177542	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6114 -	6125		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178340	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8423 -	8460		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		6	RRCID ->	179177	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	6123 -	6239		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2	RRCID ->	179620	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	6167 -	6176		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 67		WELL #:		8	RRCID ->	181197	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8202 -	8240		
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		13SF	RRCID ->	181198	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	6297	PERF.	6156 -	6172		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	17	-0-	17	17	-0-	3	1	14	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
18SF		181812		12/20/2000		6239		6100 -		6110		

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
10		191316		06/11/2002		8466		8330 -		8357		

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
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	15 1	67 3	Y	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	78 3	Y	-0-		-0-
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	-0-	37 1	162 3	Y	-0-		-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	127 3	Y	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	83 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
E 19		204349		07/28/2004		8550		8363 -		8404		

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
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	398 3	Y	-0-		-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	200 3	Y	-0-		-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	248 3	Y	-0-		-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	387 3	Y	-0-		-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	433 3	Y	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
3		204353		08/14/2004		8418		8205 -		8238		

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
5		206806		01/13/2005		8500		8252 -		8310		

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
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	220 1	498 3	N	-0-	55 1	-0-
07	806 N	765	-0-	-41	-0-	-0-	292 1	473 3	N	-0-		-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	209 1	846 3	N	-0-		-0-
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1	890 3	N	-0-		-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	213 1	898 3	N	-0-		-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
1		207436		02/16/2005		8520		8327 -		8360		

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
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			Y	-0-	45 1	-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
11		214596		04/01/2013		8500		8212 -		8239		

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 1	-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-		-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	143 3	Y	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	28	-0-	-189	-0-	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		5	RRCID ->	214624	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6079 -	8374
06	13587 X	-0-	-0-	-13587	-0-				N	2	6	1	22
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-	22	1	-0-
08	1519 X	53	-0-	-1466	-0-		10	1	43	3			-0-
09	947 X	947	-0-	-0-	-0-		173	1	774	3			-0-
10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-		617	1	3201	3			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		9	RRCID ->	219155	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8222 -	8252
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-		12	1	143	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3			Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARZA-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	220045	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8334 -	8386
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER 64		WELL #:		2	RRCID ->	220738	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8261 -	8288
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		184	1	843	3	Y	-0-	-0-
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		252	1	804	3	Y	-0-	-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	220833	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8291 -	8337
06	150 N	30	-0-	-120	-0-		5	1	25	3	Y	-0-	-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-		49	1	155	3	Y	-0-	-0-
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	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				Y	NO RPT			-0-

LYSSY 686		WELL #:		1	RRCID ->	224976	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7772 -	7820
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY 71				WELL #: 25	RRCID -> 242027	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 8575	PERF. 8245	-		8268		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	330 1	1778 3	Y	70	29	1	47	
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	214 1	1201 3	Y	42	54	1	35	
08	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	208 1	1748 3	Y	50	28	1	57	
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	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT			5	

LYSSY 71				WELL #: 26	RRCID -> 247486	COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH 8470	PERF. 8310	-		8327		
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	26	1	-0-	
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	65 1	58 3	Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17			17	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			17	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			17	

LYSSY 745				WELL #: 35	RRCID -> 251759	COMPL. DATE 05/21/2009	TOTAL DEPTH 8614	PERF. 8291	-		8310		
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	107 1	174 3	Y	29	20	1	29	
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	32 9	503 3	Y	14			43	
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	647 3	40 9	Y	36	71	1	8	
09	300 N	100	-0-	-200	-0-	21 1	79 3	Y	-0-			8	
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	54 1	359 3	Y	-0-			8	
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			8	

MIL ANGELES				WELL #: 1	RRCID -> 253309	COMPL. DATE 10/16/2009	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6165	-		8452		
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	73 1	334 3	Y	-0-			-0-	
07	589 N	555	-0-	-34	-0-	132 1	423 3	Y	-0-			-0-	
08	558 N	105	-0-	-453	-0-	19 1	86 3	Y	-0-			-0-	
09	420 N	146	-0-	-274	-0-	27 1	119 3	Y	-0-			-0-	
10	558 N	46	-0-	-512	-0-	7 1	39 3	Y	-0-			-0-	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SCHOOLFIELD 1614				WELL #: 2H	RRCID -> 269139	COMPL. DATE 05/29/2014	TOTAL DEPTH 8498	PERF. 8498	-		12502		
06	870 N	429	-0-	-441	-0-	20 1	409 3	Y	-0-	43	1	-0-	
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	40 1	943 3	Y	-0-			-0-	
08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	110 1	2428 3	Y	81	66	1	15	
09	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	89 9	2598 3	Y	27	26	1	16	
10	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	30 9	93 1	Y	19	32	1	3	
11	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-	21 9		Y	NO RPT			3	

 TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	186	1	3874	3	Y	54	81 1	15
07	4495 X	2089	-0-	-2406	-0-	59	9	2004	3	Y	-0-		15
08	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	85	1	4493	3	Y	30	37 1	8
09	4350 X	3741	-0-	-609	-0-	203	1	3605	3	Y	23	19 1	12
10	4247 X	3689	-0-	-558	-0-	33	9	3510	3	Y	58	62 1	8
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	111	1			Y	NO RPT		8

 APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30 1	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15 1	-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-

 LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	123	1	663	3	N	78	126 1	22
07	2015 N	976	-0-	-1039	-0-	86	9	790	3	N	41		63
08	1302 N	929	-0-	-373	-0-	141	1	726	3	N	106	143 1	26
09	870 N	780	-0-	-90	-0-	45	9	593	3	N	81		107
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	86	1	1222	3	N	68	164 1	11
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	117	9			N	NO RPT		11

 ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	144	1	535	3	N	49	49 1	40
07	961 N	893	-0-	-68	-0-	54	9	758	3	N	-0-	40 1	-0-
08	1054 N	892	-0-	-162	-0-	135	1	733	3	N	-0-		-0-
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	159	1	697	3	N	-0-		-0-
10	899 N	849	-0-	-50	-0-	124	1	820	3	N	-0-		-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	29	1			N	NO RPT		-0-

 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	66	1	261	3	N	-0-		-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	82	1	302	3	N	-0-		-0-
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-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7001	RRCID ->	142608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8284 - 8304	
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
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	20 1	78 3	N	-0-				-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	31 1	113 3	N	-0-				-0-
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-

FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7242	RRCID ->	142671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8270 - 8296	
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	67 1	318 3	N	-0-				-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	84 1	370 3	N	-0-				-0-
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-

UNO MAS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	202442	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8320 - 8335	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15
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

UNO MAS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	202443	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8370 - 8386	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				17
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

UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID ->	202445	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8376 - 8390	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
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

UNO MAS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	202446	COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8346 - 8368	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				112
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

LOWRY		WELL #:		7241	RRCID ->	243840	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8157 - 8180	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	21 1	82 3	N	-0-				207
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	4 1	16 3	N	-0-				207
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

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						
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2019 - PLUGGED 01/18/19														

PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
BRISCOE-SANER		WELL #: 133H		RRCID -> 251300		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B DENY	-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

VINEGARONE (STRAWN)		93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
BRP ENERGY, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 174615		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901						
CAUTHORN 3														
06	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	3	N	-0-					-0-
07	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	3	N	-0-					-0-
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	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT					-0-

CAUTHORN 3		WELL #: 3		RRCID -> 198088		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897						
06	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3	N	-0-					-0-
07	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT					-0-

CAUTHORN 3		WELL #: 4		RRCID -> 207229		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909						
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3	N	-0-					-0-
07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT					-0-

BAKER RESOURCES		044365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
CAUTHORN, ADDAH		WELL #: 1010		RRCID -> 052352		COMPL. DATE 03/03/1972		TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A						
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-					-0-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT					-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365							
BROWN, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 077182		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082 2	N	-0-	-0-
07	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449 2	N	-0-	-0-
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	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-		N	NO RPT	-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404							
GUIDA ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 000505		COMPL. DATE 05/12/1951		TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100	
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-	-0-
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-	-0-
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-

GUIDA ROSE		WELL #: 2		RRCID -> 161504		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993	
06	4620 X	3527	-0-	-1093	-0-	3527 3	N	-0-	-0-
07	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 3	N	-0-	-0-
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-

GUIDA ROSE		WELL #: 3		RRCID -> 163603		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690	
06	5040 X	3859	-0-	-1181	-0-	3859 3	N	-0-	-0-
07	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053 3	N	-0-	-0-
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-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922							
CAUTHORN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 000498		COMPL. DATE 04/04/1955		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ALTIZER, MINNIE LEE		WELL #: 1		RRCID -> 000499		COMPL. DATE 03/17/1957		TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
 COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
06		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3		N	-0-			-0-
07		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

06		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			-0-
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			-0-
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-			-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
11		510 N	417	-0-	-93	-0-	417 3		N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

06		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 3		N	-0-			-0-
07		3038 X	2924	-0-	-114	-0-	2924 3		N	-0-			-0-
08		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3		N	-0-			-0-
09		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 3		N	-0-			-0-
10		3162 X	2507	-0-	-655	-0-	2507 3		N	-0-			-0-
11		3060 X	2108	-0-	-952	-0-	2108 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-			-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
08		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-			-0-
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-			-0-
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-			-0-
*11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

06		7410 X	5758	-0-	-1652	-0-	5758 3		N	-0-			-0-
07		7657 X	4934	-0-	-2723	-0-	4934 3		N	-0-			-0-
08		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7178 3		N	-0-			-0-
09		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957 3		N	-0-			-0-
10		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249 3		N	-0-			-0-
11		6960 X	5836	-0-	-1124	-0-	5836 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

06		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 3		N	-0-			-0-
07		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 3		N	-0-			-0-
08		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 3		N	-0-			-0-
09		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3		N	-0-			-0-
10		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 3		N	-0-			-0-
*11		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 3		N	-0-			-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

06		8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	8893 3		N	-0-			-0-
07		7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459 3		N	-0-			-0-
08		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429 3		N	-0-			-0-
09		5940 X	5788	-0-	-152	-0-	5788 3		N	-0-			-0-
10		6138 X	5555	-0-	-583	-0-	5555 3		N	-0-			-0-
*11		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178 3		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922										
ALTIZER				WELL #:	4B	RRCID ->	159418	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10256 - 10358		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3			N	-0-		-0-	
07		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3			N	-0-		-0-	
08		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 3			N	-0-		-0-	
09		1860 N	1693	-0-	-167	-0-	1693 3			N	-0-		-0-	
10		1922 N	1651	-0-	-271	-0-	1651 3			N	-0-		-0-	
11		1740 N	1589	-0-	-151	-0-	1589 3			N	-0-		-0-	

ALTIZER				WELL #:	8B	RRCID ->	160619	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11987	PERF.10663 - 11987		
06		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				N	-0-		-0-	
07		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-		-0-	
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-	

ADAH - CAUTHORN				WELL #:	10A	RRCID ->	161987	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 9849 - 10008		
06		12360 X	8112	-0-	-4248	-0-	8112 3			N	-0-		-0-	
07		13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	13766 3			N	-0-		-0-	
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-	

WARDLAW				WELL #:	9A	RRCID ->	162206	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	11158	PERF.10700 - 11158		
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3			N	-0-		-0-	
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-		-0-	
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-	

CAUTHORN -A-				WELL #:	49E	RRCID ->	165989	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	10293	PERF. 9628 - 10121		
06		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3			N	-0-		-0-	
07		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3			N	-0-		-0-	
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-	

ALTIZER "B"				WELL #:	7B	RRCID ->	167077	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	10490	PERF.10213 - 10261		
06		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3			N	-0-		-0-	
07		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 3			N	-0-		-0-	
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-	

ALTIZER "B"				WELL #:	9	RRCID ->	173823	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10307 - 10432		
06		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 3			N	-0-		-0-	
07		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218 3			N	-0-		-0-	
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-	

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
 ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

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
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

06	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
07	4619 X	4376	-0-	-243	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

06	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
07	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
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-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

06	6060 X	4914	-0-	-1146	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
07	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
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-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
 P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958						
CAUTHORN -C-				WELL #: 1	RRCID -> 000497	COMPL. DATE 01/11/1957	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 9823	- 10040	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-	-0-
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		N	-0-	-0-
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-

CAUTHORN -B-				WELL #: 1	RRCID -> 000501	COMPL. DATE 09/30/1956	TOTAL DEPTH 10243	PERF. 9882	- 10150	
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	254 2		N	-0-	-0-
07	527 N	402	-0-	-125	-0-	402 2		N	-0-	-0-
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-

CAUTHORN -D-				WELL #: 1	RRCID -> 000502	COMPL. DATE 02/24/1957	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9861	- 9932	
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-	-0-
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-	-0-
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-

CAUTHORN -F-				WELL #: 1	RRCID -> 059867	COMPL. DATE 08/22/1974	TOTAL DEPTH 10070	PERF. N/A		
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-	-0-
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-	-0-
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-

CAUTHORN -G-				WELL #: 1	RRCID -> 084357	COMPL. DATE 08/31/1979	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 9944	- 9996	
06	3000 N	2946	-0-	-54	525	2946 2		N	-0-	-0-
07	3100 N	2855	-0-	-245	280	2855 2		N	-0-	-0-
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-

CAUTHORN -C-				WELL #: 2	RRCID -> 090529	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 10105	PERF. 9908	- 9866	
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2		N	-0-	-0-
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2		N	-0-	-0-
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-

CAUTHORN -B-				WELL #: 2	RRCID -> 090878	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 9756	- 9974	
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-	-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-	-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CAUTHORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242		PERF. 9610 - 10038		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
07	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2	N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 10000 - 10030		
06	3300 X	2931	-0-	-369	-0-	2931	2	N	-0-			-0-
07	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2	N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8747 - 10006		
06	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2	N	-0-			-0-
07	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2	N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9492 - 9553		
06	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2	N	-0-			-0-
07	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2	N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -D-		WELL #: 4		RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9982 - 9999		
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9832 - 10036		
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-			-0-
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 9902 - 10157		
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CAUTHORN -D-		WELL #: 5		RRCID -> 172137		COMPL. DATE 01/24/1999		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	999	N	999	-0-	-0-	999	2	N	-0-			-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	1924	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	1707	-0-	-649	1707	2	N	-0-			-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	1536	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	878	-0-	-1044	878	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1297	-0-	-353	1297	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 10070 - 10184				
06	4170	X	3254	-0-	-916	3254	2	N	-0-			-0-
07	4191	X	4191	-0-	-0-	4191	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	4009	-0-	-393	4009	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	3635	-0-	-625	3635	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	1945	-0-	-2457	1945	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	2636	-0-	-1414	2636	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790				
06	784	N	784	-0-	-0-	784	2	N	-0-			-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
08	992	N	812	-0-	-180	812	2	N	-0-			-0-
09	780	N	768	-0-	-12	768	2	N	-0-			-0-
10	775	N	764	-0-	-11	764	2	N	-0-			-0-
*11	790	N	790	-0-	-0-	790	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 7		RRCID -> 173879		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845				
06	4770	X	3825	-0-	-945	3825	2	N	-0-			-0-
07	4923	X	4923	-0-	-0-	4923	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4702	-0-	-227	4702	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	4332	-0-	-438	4332	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	2675	-0-	-2254	2675	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	3645	-0-	-1125	3645	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 6		RRCID -> 174457		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926				
06	792	N	792	-0-	-0-	792	2	N	-0-			-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	797	2	N	-0-			-0-
08	930	N	781	-0-	-149	781	2	N	-0-			-0-
09	780	N	739	-0-	-41	739	2	N	-0-			-0-
10	806	N	709	-0-	-97	709	2	N	-0-			-0-
11	750	N	747	-0-	-3	747	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800				
06	955	N	955	-0-	-0-	955	2	N	-0-			-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	1088	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	953	-0-	-411	953	2	N	-0-			-0-
09	960	N	894	-0-	-66	894	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	872	-0-	-213	872	2	N	-0-			-0-
11	930	N	847	-0-	-83	847	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID -> 178535		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032				
06	299	N	299	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
07	62	N	28	-0-	-34	28	2	N	-0-			-0-
08	682	N	53	-0-	-629	53	2	N	-0-			-0-
09	300	N	150	-0-	-150	150	2	N	-0-			-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
*11	709	N	709	-0-	-0-	709	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 #: 8		RRCID -> 178552		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			-0-
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			-0-
08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			-0-
09	2340 N	2103	-0-	-237	-0-	2103	2			-0-
10	2356 N	1585	-0-	-771	-0-	1585	2			-0-
11	2370 N	1873	-0-	-497	-0-	1873	2			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 9		RRCID -> 183314		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772		
06	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			-0-
07	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			-0-
08	8525 X	6891	-0-	-1634	-0-	6891	2			-0-
09	8250 X	6438	-0-	-1812	-0-	6438	2			-0-
10	8525 X	5635	-0-	-2890	-0-	5635	2			-0-
11	7500 X	6158	-0-	-1342	-0-	6158	2			-0-

CAUTHORN -G-		WELL #: 3		RRCID -> 183454		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076		
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			-0-

CAUTHORN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 184831		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			-0-

CAUTHORN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004		
06	2790 X	1350	-0-	-1440	-0-	1350	2			-0-
07	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			-0-
08	3503 X	2445	-0-	-1058	-0-	2445	2			-0-
09	3390 X	2299	-0-	-1091	-0-	2299	2			-0-
10	3503 X	1452	-0-	-2051	-0-	1452	2			-0-
11	2370 X	1555	-0-	-815	-0-	1555	2			-0-

CAUTHORN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784		
06	1975 N	1814	-0-	-161	-0-	1814	2			-0-
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			-0-
08	2046 X	1526	-0-	-520	-0-	1526	2			-0-
09	1980 X	1449	-0-	-531	-0-	1449	2			-0-
10	2046 X	1620	-0-	-426	-0-	1620	2			-0-
11	1800 X	1518	-0-	-282	-0-	1518	2			-0-

CAUTHORN -J-		WELL #: 1		RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750		
06	6240 X	5887	-0-	-353	-0-	5887	2			-0-
07	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			-0-
08	7874 X	5808	-0-	-2066	-0-	5808	2			-0-
09	7620 X	5499	-0-	-2121	-0-	5499	2			-0-
10	7874 X	5166	-0-	-2708	-0-	5166	2			-0-
11	5880 X	5482	-0-	-398	-0-	5482	2			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
J. A. RANCH -L-		WELL #: L 1		RRCID -> 206313		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674			
M	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
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -F-		WELL #: 4		RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925			
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

CAUTHORN -B-		WELL #: 9		RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10100 - 10158			
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

J. A. RANCH -L-		WELL #: 3		RRCID -> 214598		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678			
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

CAUTHORN -F-		WELL #: 5		RRCID -> 222926		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085			
06	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

RANCH. J. A. -L-		WELL #: 4		RRCID -> 228005		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951			
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-	-0-	-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

RANCH, J. A. -K-		WELL #: 3		RRCID -> 228675		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852			
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-			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 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

06		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176 3		N	-0-			-0-
07		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895 3		N	-0-			-0-
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-

ALTIZER "B"				WELL #: 9		RRCID -> 171090		COMPL. DATE 11/01/1998			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
06		5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			N	-0-			-0-
07		713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARWOOD "A"				WELL #: 1		RRCID -> 165336		COMPL. DATE 04/30/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 2				WELL #: 1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1				WELL #: 1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997			TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O								AMT	AMT	AMT	AMT	
								CODE	CODE	CODE	CODE	
06	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-							-0-
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

NEWBY "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	168438	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8750 - 8880
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

NEWBY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	169049	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9022 - 9100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

EARWOOD G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	169387	COMPL. DATE	07/15/1998	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9034 - 9156
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-							-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

NEWBY G. U. 2		WELL #:		1	RRCID ->	170643	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	8754 - 8858
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

NEWBY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	172050	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	8756 - 8828
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

NEWBY G. U. 3		WELL #:		1	RRCID ->	172566	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8846 - 8920
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-					-0-
07		496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 1		RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160								
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-

EARWOOD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044								
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-

EARWOOD "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WHITEHEAD "45"		WELL #: 2		RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-			-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081				
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-			-0-
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EARWOOD "B"		WELL #: 6		RRCID -> 185132		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKER, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWBY A		WELL #: 4		RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974				
06	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-			N	-0-			-0-
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #: 2C		RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 5		RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215				
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-

NEWBY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110			
06	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-	-0-					-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-					-0-
07		496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NEWBY GU 1		WELL #: 3C		RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772								
06		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-				N	-0-					-0-
07		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920								
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-

NEWBY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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
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-

EARWOOD "A"		WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY GU 1		WELL #: 4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859								
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 6		RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #: 3		RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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	NO RPT	-0-	-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		9	RRCID ->	144748	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10272 - 10376					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		10	RRCID ->	161512	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306 - 10354					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		14	RRCID ->	221318	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10310 - 10340					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		11	RRCID ->	221403	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10283 - 10356					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	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		

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					2
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					2
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

WEIGANG (REKLAW)				95888 333	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ATASCOSA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
HURT & TARTT		WELL #:		5	RRCID ->	203306	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	3787	PERF.	3685	-	3689
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
11	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
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261										
BECKMAN, M. A.		WELL #:		1	RRCID ->	000517	COMPL. DATE	03/01/1959	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	10317	-	10413
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-				-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2	N	-0-				-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-				-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-				-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-				-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	N	-0-				-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																	
STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291																	
06		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	113	1	1502	2	N	-0-					-0-
07		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	100	1	1325	2	N	-0-					-0-
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-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485																	
06		330 N	291	-0-	-39	-0-	20	1	271	2	N	-0-					-0-
07		372 N	234	-0-	-138	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-
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-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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																	
06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980																	
06		930 X	737	-0-	-193	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07		812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	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	* AMT	EOM BALANCE
06		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3				N	-0-			-0-
07		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-						N	-0-			-0-
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-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
 ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

06		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3				N	-0-			-0-
07		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3				N	-0-			-0-
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		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

06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-			-0-
07		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3				N	-0-			-0-
*08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3				N	-0-			-0-
*09		3000 N	7403	-0-	4403	-0-	4403	7403	3			N	-0-			-0-
*10		3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	1303					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1303					N	NO RPT			-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

06		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3				N	-0-			-0-
07		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3				N	-0-			-0-
*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		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-						N	NO RPT			-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

06		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3				N	-0-			-0-
07		1271 X	842	-0-	-429	-0-	842	3				N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

06		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3				N	-0-			-0-
07		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3				N	-0-			-0-
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		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-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 #: 4		RRCID -> 079446		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724		
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
06	3540 X	3039	-0-	-501	-0-	3039 3	N	-0-		-0-
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 3	N	-0-		-0-
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	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-		N	NO RPT		-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 080122		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #: 108		RRCID -> 082270		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 5		RRCID -> 180491		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616		
06	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3	N	-0-		-0-
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 3	N	-0-		-0-
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	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 6		RRCID -> 182475		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600		
06	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316 3	N	-0-		-0-
07	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6556 3	N	-0-		-0-
*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	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 1H		RRCID -> 201559		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #: 208		RRCID -> 213951		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152		
06	14425 X	14425	-0-	-0-	-0-	14425 3	N	-0-		-0-
07	15656 X	15656	-0-	-0-	-0-	15656 3	N	-0-		-0-
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	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-		N	NO RPT		-0-

WILL O. (ELLENBURGER) PERDIDO ENERGY, LLC ARLEDGE, PHILLIP		//CONT.// //CONT.//	97474 500 653223	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE					
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

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14790	PERF.	1.3200 - 14651
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-			-0-
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.	1.3935 - 14815
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	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.	1.3850 - 14750
06	3270 X	2533	-0-	-737	-0-	2533 3	N	-0-			-0-
07	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 3	N	-0-			-0-
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	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-		N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	12	RRCID ->	226485	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.	1.3650 - 14720
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT			-0-

MILLS "16"		WELL #:	1	RRCID ->	226608	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	15138	PERF.	1.3824 - 15002
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT			-0-

BLAKENEY-KRUEGER		WELL #:	4	RRCID ->	226893	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15063	PERF.	1.3593 - 14963
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	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 #: 508		RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316		
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
06	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539 3	N	-0-		-0-
07	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 3	N	-0-		-0-
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	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 15		RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592		
06	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3	N	-0-		-0-
07	775 X		-0-	-775	-0-		N	-0-		-0-
08	5766 X		-0-	-5766	-0-		N	-0-		-0-
*09	5580 X		-0-	-5580	-0-		N	-0-		-0-
10	5766 X		-0-	-5766	-0-		N	-0-		-0-
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 11		RRCID -> 231906		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	42	-0-	42	42	42 3	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	42		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240096		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959		
06	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	3000 N	3227	-0-	227	227	3227 3	N	-0-		-0-
*10	227 N		-0-	-227	-0-		N	-0-		-0-
11	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		
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3	N	-0-		-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3	N	-0-		-0-
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-	-868	-0-		N	-0-		-0-
11	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		
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871 3	N	-0-		-0-
07	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776 3	N	-0-		-0-
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	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS "36"		WELL #: 2		RRCID -> 255988		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985		
06	4230 X	922	-0-	-3308	-0-	922 3	N	-0-		-0-
07	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7126 3	N	-0-		-0-
*08	3880 X		-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	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-		N	NO RPT		-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
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
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		591 N	591	-0-	-0-	591 2		N	-0-		-0-
08		298 N	298	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
09		190 N	190	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #:		1	RRCID ->	094437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14797	PERF.13996 - 14797
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
09		28 N	28	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
10		23 N	23	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
06		1223 N	1223	-0-	-0-	1223 3		N	-0-		-0-
07		699 N	699	-0-	-0-	699 3		N	-0-		-0-
08		1612 N	948	-0-	-664	948 3		N	-0-		-0-
*09		1230 N	1224	-0-	-6	1224 3		N	-0-		-0-
10		713 N	-0-	-0-	-713			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID ->	184946	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	15200	PERF.11936 - 11996
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 3		N	-0-		-0-
07	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 3		N	-0-		-0-
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	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID ->	228674	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12568	PERF.11680 - 11832
06	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3		N	-0-		-0-
07	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3		N	-0-		-0-
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	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (WOLFCAMP)		97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
PERDIDO ENERGY, LLC		653223														
MILLS "15"		WELL #: 2		RRCID -> 208280		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "18"		WELL #: 3		RRCID -> 210843		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID		WELL #: 1011		RRCID -> 212069		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "15"		WELL #: 3		RRCID -> 212887		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE		WELL #: 608		RRCID -> 230061		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630								
06	4020 X	1119	-0-	-2901	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
08	1860 X	22	-0-	-1838	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*09	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS 16		WELL #: 2		RRCID -> 243037		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 7		RRCID -> 269300		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568								
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINCAID				WELL #: 3012	RRCID -> 120515	COMPL. DATE 07/31/1985	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3345	- 3401				
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-			-0-
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-

COLE				WELL #: 1358	RRCID -> 212888	COMPL. DATE 03/26/2006	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 3495	- 3764				
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-			-0-
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-

KINCAID A				WELL #: 7012	RRCID -> 212890	COMPL. DATE 10/23/2005	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4036	- 4600				
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
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-

KINCAID A				WELL #: 2012	RRCID -> 213268	COMPL. DATE 10/23/2005	TOTAL DEPTH 4294	PERF. 3905	- 4106				
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
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-

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				
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	7	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	16	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1	N	-0-	-0-
07	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1	N	-0-	-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 17 T		RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 30 T		RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702		
06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1	N	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	1	N	-0-	-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 63 T		RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936		
06	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1	N	-0-	-0-
07	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1	N	-0-	-0-
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-

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
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1	N	-0-	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1	N	-0-	-0-	-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788	
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1	N	-0-	-0-	-0-
07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1	N	-0-	-0-	-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942	
06	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	1	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	1	N	-0-	-0-	-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866	
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	1	N	-0-	-0-	-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599	
06	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	1	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	1	N	-0-	-0-	-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596	
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1	N	-0-	-0-	-0-
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-

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	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
06	60 N	59	-0-	-1 B	-0-		59	1		N	-0-				-0-
07	62 N	46	-0-	-16 B	-0-		46	1		N	-0-				-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891					
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-		50	1		N	-0-				-0-
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-		53	1		N	-0-				-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2619 - 2625					
06	60 N	53	-0-	-7 B	-0-		53	1		N	-0-				-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-		38	1		N	-0-				-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 125		RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 3069		PERF. 2898 - 2904					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 190		RRCID -> 135052		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2598 - 2606					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (BRACERO 2825)		98075 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 175 T		RRCID -> 106222		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865)		98075 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 177 T		RRCID -> 106228		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 3 T		RRCID -> 094152		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734			
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	1	N	-0-		-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 32 T		RRCID -> 094315		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972			
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	1	N	-0-		-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1	N	-0-		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 20 T		RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000			
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	1	N	-0-		-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	1	N	-0-		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 4 C		RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 250 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
		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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1			N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2790 - 2810				
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-			-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2774 - 2792				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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-

PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2834 - 2852				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2860 - 2873				
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	1			N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1			N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	1			N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-			-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 2974 - 2982				
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1			N	-0-			-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2998 - 3006				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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-

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	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144								
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786								
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-					-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

PRYOR RANCH		WELL #: 160		RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

PRYOR RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 132336		COMPL. DATE 09/23/1989		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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	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

06		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 1		N	-0-		-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1		N	-0-		-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-		-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 1		N	-0-		-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1		N	-0-		-0-
*11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 1		N	-0-		-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 186		RRCID -> 116837		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2592 - 2622	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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-

PRYOR RANCH			WELL #: 118		RRCID -> 124933		COMPL. DATE 07/26/1987		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2574 - 2579	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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-

PRYOR RANCH			WELL #: 184		RRCID -> 130997		COMPL. DATE 03/22/1989		TOTAL DEPTH 2807		PERF. 2576 - 2580	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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-

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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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-

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	
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 1		N	-0-		-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 1		N	-0-		-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 1		N	-0-		-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 1		N	-0-		-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 1		N	-0-		-0-
*11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 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	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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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-
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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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-
PRYOR RANCH		98075 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 2 C		RRCID -> 121757		COMPL. DATE 06/30/1986		
						TOTAL DEPTH 2863		PERF. 1971 - 1978		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 3 C		RRCID -> 094142		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2436 - 2452	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 32 C		RRCID -> 094327		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2557 - 2562	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 20 C		RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2632 - 2638	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 17 C		RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-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	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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-	

PRYOR RANCH		WELL #:		11 C	RRCID ->	094332	COMPL. DATE	07/13/1979	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2496 - 2512	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PRYOR RANCH		WELL #:		15 C	RRCID ->	094334	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	2620 - 2626	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PRYOR RANCH		WELL #:		29 C	RRCID ->	095065	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	2510 - 2520	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PRYOR RANCH		WELL #:		30 C	RRCID ->	096409	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	2871	PERF.	2301 - 2305	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PRYOR RANCH		WELL #:		57 C	RRCID ->	100163	COMPL. DATE	05/03/1982	TOTAL DEPTH	3169	PERF.	2550 - 2562	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PRYOR RANCH		WELL #:		61 C	RRCID ->	100549	COMPL. DATE	05/07/1982	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2510 - 2520	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2550 - 2557		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2613 - 2617		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2510 - 2516		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2499 - 2509		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 77 C		RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2450 - 2462		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

PRYOR RANCH		WELL #: 129		RRCID -> 106193		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 3195		PERF. 2604 - 2607		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

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	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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-
PRYOR RANCH		WELL #:		151 C	RRCID ->	106226	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2510 - 2524	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		157	RRCID ->	126717	COMPL. DATE	05/24/1988	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2522 - 2548	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		13 T	RRCID ->	094821	COMPL. DATE	04/20/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2584 - 2592	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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-
PRYOR RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	097975	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	2584 - 2618	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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-
PRYOR RANCH		WELL #:		77 T	RRCID ->	103974	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	2628	PERF.	2523 - 2533	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		164	RRCID ->	105973	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	2897	PERF.	2281 - 2318
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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-

PRYOR RANCH		WELL #:		180 C	RRCID ->	107060	COMPL. DATE	07/24/1985	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2610 - 2614
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		138	RRCID ->	108370	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2136 - 2150
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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-

PRYOR RANCH		WELL #:		163	RRCID ->	122467	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2576 - 2582
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

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

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

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
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-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

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
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-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-	1 1	1
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	305	2	N	2	1 1	2
						2	9						
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	214	2	N	1	1 1	2
						1	9						
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	54	1	383	2	N	2	2 1	2
						2	9						
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	62	1	410	2	N	2	2 1	2
						2	9						
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	66	1	453	2	N	2	2 1	2
						2	9						

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

06	14B2 EXT	47	-0-	47	2736	6	1	41	2	N	-0-		3
07	14B2 EXT	339	-0-	339	3075	38	1	300	2	N	1	1 1	3
						1	9						
08	14B2 EXT	388	-0-	388	3463	44	1	343	2	N	1	1 1	3
						1	9						
09	14B2 EXT	187	-0-	187	3650	23	1	163	2	N	1	1 1	3
						1	9						
10	3650 X	-0-	-0-	-3650	-0-					N	-0-		3
*11	436 X	436	-0-	-0-	-0-	55	1	379	2	N	2	2 1	3
						2	9						

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

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-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

